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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245873 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	359			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	359			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	359			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	359			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	359			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	359			N	-0-			-0-

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

EOG RESOURCES, INC. 253162

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 268468 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 12377

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2016 - PLUGGED 02/22/16

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2015 - PLUGGED 12/18/15

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-C RRCID -> 152192 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9752 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116						N	NO RPT					-0-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/21/2013

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184361 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11102 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FLETCHER, MAX J. WELL #: 4 RRCID -> 254993 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8298 - 8322

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	49	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	988	-0-	-152	-0-	988	2			N	-0-					120
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					120
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					120
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					120
03	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	1019	2			N	-0-					120
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	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
11	360	#	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	558	#	279	-0-	-279	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	558	#	264	-0-	-294	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	522	#	79	-0-	-443	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	434	#	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138698 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	107	1	1270	2	N	-0-					110
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	108	1	1280	2	N	-0-					110
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	103	1	1214	2	N	-0-					110
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	97	1	1134	2	N	-0-					110
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	105	1	1226	2	N	-0-					110
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	98	1	1146	2	N	-0-					110

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C6 OPERATING, L.L.C. //CONT.// 121212
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
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FENLEY WELL #: RRCID -> 280067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5796 - 5994

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ALTO (PETTIT) 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229169 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	#	1767	-0-	-423	-0-	1715	2	52	9	N	47	178	1			100
12	2490	R	2490	-0-	-0-	-0-	2409	2	81	9	N	74					174
01	2376	R	2376	-0-	-0-	-0-	2341	2	35	9	N	32					206
02	1856	#	1847	-0-	-9	-0-	1795	2	52	9	N	47	178	1			75
03	2720	R	2720	-0-	-0-	-0-	2619	2	101	9	N	92					167
*04	2540	R	2540	-0-	-0-	-0-	2408	2	132	9	N	120	179	1			108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	56	1	1817	2	N	-0-					45
12	2170	N	1783	-0-	-387	-0-	54	1	1729	2	N	-0-					45
01	2170	N	1750	-0-	-420	-0-	53	1	1697	2	N	-0-					45
02	1798	N	1322	-0-	-476	-0-	40	1	1282	2	N	-0-					45
03	1798	N	1471	-0-	-327	-0-	44	1	1427	2	N	-0-					45
04	1680	N	1399	-0-	-281	-0-	42	1	1357	2	N	-0-					45

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BICE WELL #: 1 RRCID -> 274176 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9782 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15060	X	10847	-0-	-4213	-0-	10656	2	191	9	N	174	169	1			130
12	15562	X	9816	-0-	-5746	-0-	9672	2	144	9	N	131	181	1	1	8	79
01	15562	X	9251	-0-	-6311	-0-	9138	2	113	9	N	103	2	8			180
02	14036	X	7783	-0-	-6253	-0-	7678	2	105	9	N	95	176	1			99
03	15004	X	7727	-0-	-7277	-0-	7727	2			N	-0-					99
04	10860	X	7173	-0-	-3687	-0-	7005	2	168	9	N	153	178	1	2	8	72

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					67
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1198	2	174	9	N	158	184	1			41
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					41
02	1247	N	1072	-0-	-175	-0-	1072	2			N	-0-					41
03	1364	N	1024	-0-	-340	-0-	1024	2			N	-0-					41
04	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	1223	2			N	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					75
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1794	2	35	9	N	32					107
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2019	2	6	9	N	5					112
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1881	2	61	9	N	55					167
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2102	2	33	9	N	30					197
*04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2077	2	3	9	N	3					200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1104	2			N	-0-					40
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					40
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					40
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					40
03	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					40
*04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					40

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

11	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	2			N	-0-					58
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					58
01	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	2			N	-0-					58
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					58
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					58
04	810	N	676	-0-	-134	-0-	676	2			N	-0-					58

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

11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					95
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					95
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					95
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					95
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					95
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					95

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

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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 194092 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 067689 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	892	-0-	-128	-0-	26	1	866	2	N	-0-					95
12	775	X	472	-0-	-303	-0-	14	1	458	2	N	-0-					95
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					95
02	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					95
03	930	X	33	-0-	-897	-0-	1	1	32	2	N	-0-					95
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					95

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	40	-0-	-1340	-0-	40	2			N	-0-					80
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					80
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					80
02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2723	2	1	9	N	1	1	8			80
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					80
*04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	57	1	1242	2	N	-0-					182
12	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	52	1	1137	2	N	-0-					182
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	59	1	1280	2	N	-0-					182
02	1247	N	1059	-0-	-188	-0-	47	1	1012	2	N	-0-					182
03	1178	N	963	-0-	-215	-0-	42	1	921	2	N	-0-					182
04	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	47	1	1012	2	N	21					203
							23	9									

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
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	83	1	1809	2	N	-0-					140
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	80	1	1728	2	N	-0-					140
01	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	85	1	1839	2	N	-0-					140
02	1827	N	1744	-0-	-83	-0-	77	1	1667	2	N	-0-					140
03	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	72	1	1568	2	N	-0-					140
04	1860	N	1298	-0-	-562	-0-	57	1	1241	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
11	1020	N	948	-0-	-72	-0-	42	1	906	2	N	-0-					125
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	54	1	1184	2	N	-0-					125
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	63	1	1359	2	N	-0-					125
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	52	1	1121	2	N	-0-					125
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	51	1	1107	2	N	-0-					125
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	52	1	1124	2	N	-0-					125

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SESSIONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253913 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10404 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	133	1	2887	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2941	-0-	-35	-0-	129	1	2812	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	129	1	2803	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2629	-0-	-300	-0-	116	1	2513	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2712	-0-	-419	-0-	119	1	2593	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2564	-0-	-466	-0-	113	1	2451	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	558	-0-	-282	-0-	39	1	519	2	N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	82	1	789	2	N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	113	1	650	2	N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	182	1	644	2	N	-0-					-0-
03	868	N	675	-0-	-193	-0-	52	1	623	2	N	-0-					-0-
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	723	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
11	990	N	876	-0-	-114	-0-	92	1	784	2	N	-0-					110
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	95	1	772	2	N	-0-					110
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	285	1	775	2	N	-0-					110
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	264	1	698	2	N	-0-					110
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	190	1	775	2	N	-0-					110
04	1020	N	947	-0-	-73	-0-	75	1	872	2	N	-0-					110

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
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	168	1	253	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	74	1	893	2	N	-0-					7
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	82	1	1041	2	N	-0-					7
01	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	192	1	1197	2	N	-0-					7
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	231	1	1036	2	N	-0-					7
03	1116	N	910	-0-	-206	-0-	102	1	777	2	N	28					35
							31	9									
04	1350	N	1190	-0-	-160	-0-	94	1	1096	2	N	-0-					35

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	303	-0-	303	561	10	1	293	2	N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	561					N	-0-					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 2 RRCID -> 235965 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3356	-0-	-484	-0-	268	1	3088	2	Y	-0-					55
12	3968	X	3537	-0-	-431	-0-	290	1	3247	2	Y	-0-					55
01	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	293	1	3224	2	Y	-0-					55
02	3538	X	3300	-0-	-238	-0-	277	1	3023	2	Y	-0-					55
*03	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	302	1	3268	2	Y	-0-					55
*04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	276	1	3290	2	Y	-0-					55

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
11	4830	X	4244	-0-	-586	-0-	1413	1	2831	2	Y	-0-					27
12	5115	X	4513	-0-	-602	-0-	1789	1	2724	2	Y	-0-					27
01	5115	X	4271	-0-	-844	-0-	1817	1	2454	2	Y	-0-					27
02	4785	X	4158	-0-	-627	-0-	1709	1	2449	2	Y	-0-					27
03	4526	X	4353	-0-	-173	-0-	1761	1	2592	2	Y	-0-					27
04	4380	X	3835	-0-	-545	-0-	1398	1	2407	2	Y	27					54
							30	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	135	1	199	2	Y	-0-					30
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	33	1	57	2	Y	30					60
							33	9									

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
11	9570	X	6825	-0-	-2745	-0-	2272	1	4553	2	N	-0-					187
12	10075	X	179	-0-	-9896	-0-	71	1	108	2	N	-0-					187
01	10075	X	5	-0-	-10070	-0-	2	1	3	2	N	-0-					187
02	9425	X	3	-0-	-9422	-0-	1	1	2	2	N	-0-					187
03	9362	X	51	-0-	-9311	-0-	21	1	30	2	N	-0-	162	0			25
04	6840	X	654	-0-	-6186	-0-	230	1	396	2	N	25					50
							28	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	741	1	1486	2	Y	-0-					55
12	1767	X	1614	-0-	-153	-0-	640	1	974	2	Y	-0-					55
01	4836	X	264	-0-	-4572	-0-	112	1	152	2	Y	-0-					55
02	4814	X	910	-0-	-3904	-0-	374	1	536	2	Y	-0-					55
03	5146	X	1965	-0-	-3181	-0-	795	1	1170	2	Y	-0-					55
04	2220	X	1556	-0-	-664	-0-	549	1	946	2	Y	55					110
							61	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	1355	1	2717	2	Y	-0-					-0-
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	1626	1	2475	2	Y	-0-					-0-
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	1735	1	2343	2	Y	-0-					-0-
02	3944	X	3832	-0-	-112	-0-	1575	1	2257	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4123	-0-	-93	-0-	1668	1	2455	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3609	-0-	-471	-0-	1326	1	2283	2	Y	-0-					-0-

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

11	11400	X	8488	-0-	-2912	-0-	712	1	7776	2	N	-0-					83
12	11780	X	9431	-0-	-2349	-0-	703	1	8728	2	N	-0-					83
01	11780	X	10089	-0-	-1691	-0-	748	1	9341	2	N	-0-					83
02	10382	X	7693	-0-	-2689	-0-	600	1	7093	2	N	-0-					83
03	10633	X	8886	-0-	-1747	-0-	601	1	8285	2	N	-0-					83
04	9750	X	9615	-0-	-135	-0-	628	1	8892	2	N	86					169
							95	9									

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

11	3840	X	3810	-0-	-30	-0-	350	1	3460	2	N	-0-					54
12	3968	X	3926	-0-	-42	-0-	410	1	3465	2	N	46					100
							51	9									
01	3968	X	3702	-0-	-266	-0-	373	1	3325	2	N	4					104
							4	9									
02	3683	X	3624	-0-	-59	-0-	385	1	3239	2	N	-0-					104
03	3937	X	3203	-0-	-734	-0-	186	1	3006	2	N	10					114
							11	9									
04	3810	X	3624	-0-	-186	-0-	231	1	3264	2	N	117					231
							129	9									

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.		722	-0-	722	722	247	1	425	2	Y	45					89
							50	9									

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

11	3510	X	3368	-0-	-142	-0-	310	1	3058	2	Y	-0-					37
12	3627	X	2753	-0-	-874	-0-	291	1	2460	2	Y	2					39
							2	9									
01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	494	1	4409	2	Y	3					42
							3	9									
02	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	520	1	4368	2	Y	3					45
							3	9									
*03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	260	1	4205	2	Y	12					57
							13	9									
04	4740	X	4503	-0-	-237	-0-	294	1	4141	2	Y	62					119
							68	9									

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
11	4980	X	4298	-0-	-682	-0-	395	1	3903	2	Y	-0-					23
12	4867	X	4779	-0-	-88	-0-	505	1	4274	2	Y	-0-					23
01	4867	X	4619	-0-	-248	-0-	466	1	4153	2	Y	-0-					23
02	4466	X	4364	-0-	-102	-0-	464	1	3900	2	Y	-0-					23
03	4774	X	4134	-0-	-640	-0-	240	1	3894	2	Y	-0-					23
04	4620	X	4359	-0-	-261	-0-	287	1	4041	2	Y	28					51
							31	9									

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
11	5130	X	4816	-0-	-314	-0-	1603	1	3213	2	Y	-0-					96
12	5363	X	5230	-0-	-133	-0-	2073	1	3157	2	Y	-0-					96
01	5363	X	4877	-0-	-486	-0-	2075	1	2802	2	Y	-0-					96
02	5017	X	4562	-0-	-455	-0-	1875	1	2687	2	Y	-0-					96
03	5239	X	5156	-0-	-83	-0-	2086	1	3070	2	Y	-0-					96
04	5070	X	4648	-0-	-422	-0-	1669	1	2874	2	Y	95					191
							105	9									

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
11	5580	X	5134	-0-	-446	-0-	472	1	4662	2	N	-0-					49
12	5487	X	5289	-0-	-198	-0-	559	1	4730	2	N	-0-					49
01	5487	X	5030	-0-	-457	-0-	507	1	4523	2	N	-0-					49
02	5075	X	4864	-0-	-211	-0-	517	1	4347	2	N	-0-					49
03	5425	X	4687	-0-	-738	-0-	271	1	4393	2	N	21					70
							23	9									
04	5130	X	5037	-0-	-93	-0-	328	1	4631	2	N	71					141
							78	9									

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
11	7680	X	6379	-0-	-1301	-0-	587	1	5792	2	N	-0-					122
12	6851	X	6486	-0-	-365	-0-	686	1	5800	2	N	-0-					122
01	6851	X	6102	-0-	-749	-0-	615	1	5487	2	N	-0-					122
02	6409	X	5804	-0-	-605	-0-	617	1	5187	2	N	-0-					122
03	6851	X	5956	-0-	-895	-0-	346	1	5610	2	N	-0-					122
04	6390	X	5991	-0-	-399	-0-	388	1	5470	2	N	121					243
							133	9									

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
11	4080	X	2950	-0-	-1130	-0-	709	1	2241	2	N	-0-					103
12	4216	X	3243	-0-	-973	-0-	849	1	2372	2	N	20					123
							22	9									
01	4216	X	3390	-0-	-826	-0-	867	1	2523	2	N	-0-					123
02	3654	X	2732	-0-	-922	-0-	729	1	2003	2	N	-0-					123
03	3596	X	2215	-0-	-1381	-0-	667	1	1548	2	N	-0-					123
04	3270	X	2458	-0-	-812	-0-	678	1	1644	2	N	124					247
							136	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	821	1	2594	2	N	-0-					228
12	3224	X	2779	-0-	-445	-0-	732	1	2047	2	N	-0-					228
01	3224	X	2795	-0-	-429	-0-	714	1	2081	2	N	-0-					228
02	3306	X	2619	-0-	-687	-0-	699	1	1920	2	N	-0-					228
03	3534	X	3025	-0-	-509	-0-	910	1	2114	2	N	1	191	0			38
							1	9									
04	3420	X	2739	-0-	-681	-0-	788	1	1910	2	N	37					75
							41	9									

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

11	4980	X	4843	-0-	-137	-0-	445	1	4390	2	N	7					155
							8	9									
12	5115	X	4929	-0-	-186	-0-	521	1	4408	2	N	-0-					155
01	5177	X	4713	-0-	-464	-0-	475	1	4238	2	N	-0-					155
02	4843	X	4460	-0-	-383	-0-	474	1	3986	2	N	-0-					155
03	5177	X	4897	-0-	-280	-0-	281	1	4555	2	N	55	179	0			31
							61	9									
04	4830	X	4615	-0-	-215	-0-	303	1	4273	2	N	35					66
							39	9									

CL&F OPERATING LLC 154789
BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 11970

11	3480	X	1047	-0-	-2433	-0-	40	1	1007	2	N	-0-					32
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					32
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					32
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					N	-0-					32
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					32
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					32

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

11	4140	X	1345	-0-	-2795	-0-	52	1	1293	2	Y	-0-					78
12	4278	X	2178	-0-	-2100	-0-	96	1	2082	2	Y	-0-					78
01	3379	X	1984	-0-	-1395	-0-	79	1	1904	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
02	1972	X	1818	-0-	-154	-0-	57	1	1761	2	Y	-0-					78
03	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	92	1	2076	2	Y	-0-					78
*04	2040	X	1584	-0-	-456	-0-	52	1	1531	2	Y	1	1	8			78
							1	9									

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

11	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	222	1	5518	2	N	-0-					45
12	3751	X	2631	-0-	-1120	-0-	117	1	2514	2	N	-0-					45
01	3751	X	2182	-0-	-1569	-0-	86	1	2095	2	N	1	1	8			45
							1	9									
02	3509	X	2078	-0-	-1431	-0-	65	1	2013	2	N	-0-					45
03	3751	X	2371	-0-	-1380	-0-	100	1	2271	2	N	-0-					45
*04	3630	X	2113	-0-	-1517	-0-	70	1	2042	2	N	1	1	8			45
							1	9									

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

11	2610	X	1310	-0-	-1300	-0-	51	1	1259	2	Y	-0-					89
12	2697	X	2197	-0-	-500	-0-	97	1	2100	2	Y	-0-					89
01	2945	X	1733	-0-	-1212	-0-	69	1	1664	2	Y	-0-					89
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	45	1	1397	2	Y	-0-					89
03	2201	N	1890	-0-	-311	-0-	80	1	1810	2	Y	-0-					89
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	25	1	731	2	Y	-0-					89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	1963	-0-	-527	-0-	126	1	1837	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	131	1	1889	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	156	1	2128	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1746	-0-	-139	-0-	121	1	1625	2	N	-0-					-0-
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	160	1	2129	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2003	-0-	-217	-0-	139	1	1864	2	N	-0-					-0-

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

11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	273	1	3967	2	N	-0-					-0-
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	894	1	3098	2	N	-0-					-0-
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	243	1	3329	2	N	-0-					-0-
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	205	1	2778	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	1315	-0-	-1413	-0-	92	1	1223	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	665	-0-	-1975	-0-	46	1	619	2	N	-0-					-0-

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

11	3300	X	2942	-0-	-358	-0-	564	1	2245	2	N	121					206
							133	9									
12	3441	X	2402	-0-	-1039	-0-	637	1	1649	2	N	105	174	1			137
							116	9									
01	3441	X	3166	-0-	-275	-0-	557	1	2449	2	N	145	192	1			90
							160	9									
02	3219	X	3079	-0-	-140	-0-	640	1	2176	2	N	239	199	1			130
							263	9									
03	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	857	1	2214	2	N	141	191	1			80
							155	9									
*04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	981	1	2009	2	N	123					203
							135	9									

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

11	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	1195	1	8502	2	N	313	192	1			331
							344	9									
12	9796	X	8673	-0-	-1123	-0-	1159	1	7228	2	N	260	399	1			192
							286	9									
01	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	1210	1	9335	2	N	295	388	1			99
							325	9									
02	9164	X	7638	-0-	-1526	-0-	1145	1	6167	2	N	296	193	1			202
							326	9									
03	9796	X	7836	-0-	-1960	-0-	1212	1	6317	2	N	279	376	1			105
							307	9									
*04	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	1173	1	8528	2	N	246	179	1			172
							271	9									

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

11	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	1937	1	6109	2	N	359	574	1			144
							395	9									
12	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	1899	1	6189	2	N	350	383	1			111
							385	9									
01	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	1980	1	5993	2	N	395	195	1			311
							435	9									
02	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	1858	1	5605	2	N	348	569	1			90
							383	9									
03	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	1977	1	5502	2	N	356	189	1			257
							392	9									
*04	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	1934	1	5230	2	N	318	391	1			184
							350	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
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	63	1	253	2	N	182	187	1			57
							200	9									
12	310	N	187	-0-	-123	-0-	33	1	85	2	N	63	93	1			27
							69	9									
01	589	N	255	-0-	-334	-0-	24	1	104	2	N	115					142
							127	9									
02	493	N	296	-0-	-197	-0-	48	1	165	2	N	75	207	1			10
							83	9									
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	55	1	144	2	N	69					79
							76	9									
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	53	1	110	2	N	55					134
							61	9									

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

11	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	9226	2	965	9	N	877	961	1			307
12	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9087	2	721	9	N	655	789	1			173
01	8432	X	7434	-0-	-998	-0-	6893	2	541	9	N	492	363	1			302
02	8526	X	7037	-0-	-1489	-0-	6510	2	527	9	N	479	565	1			216
03	9114	X	7398	-0-	-1716	-0-	6779	2	619	9	N	563	561	1			218
04	8820	X	7603	-0-	-1217	-0-	6979	2	624	9	N	567	556	1			229

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

11	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	1147	1	6291	2	N	131	194	1			195
							144	9									
12	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	1032	1	5764	2	N	252					447
							277	9									
01	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	1118	1	5950	2	N	291	379	1			359
							320	9									
02	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	1086	1	5548	2	N	162	397	1			124
							178	9									
03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	1185	1	5938	2	N	285	189	1			220
							314	9									
*04	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	1170	1	5568	2	N	177	196	1			201
							195	9									

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

11	6600	X	6182	-0-	-418	-0-	1173	1	4665	2	N	313	383	1			276
							344	9									
12	7781	X	4380	-0-	-3401	-0-	1190	1	3077	2	N	103	139	1			240
							113	9									
01	7967	X	6907	-0-	-1060	-0-	1199	1	5275	2	N	394	361	1			273
							433	9									
02	7453	X	4791	-0-	-2662	-0-	1052	1	3578	2	N	146	199	1			220
							161	9									
03	7967	X	3238	-0-	-4729	-0-	883	1	2282	2	N	66					286
							73	9									
04	6690	X	2345	-0-	-4345	-0-	766	1	1570	2	N	8	194	1			100
							9	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT 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
11	9840	X	6992	-0-	-2848	-0-	6807	2	185	9	N	168	193	1			265
12	10168	X	6104	-0-	-4064	-0-	5892	2	212	9	N	193	198	1			260
01	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	9564	2	616	9	N	560	580	1			240
02	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	1160	1	8570	2	N	395	395	1			240
							435	9									
03	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	1240	1	8583	2	N	377	382	1			235
							415	9									
04	9840	X	9652	-0-	-188	-0-	1200	1	8146	2	N	278	388	1			125
							306	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
11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4497	2	290	9	N	264	383	1			203
12	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4318	2	254	9	N	231	196	1			238
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	3901	2	223	9	N	203	194	1			247
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3712	2	218	9	N	198	370	1			75
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3658	2	176	9	N	160					235
*04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3356	2	153	9	N	139	184	1			190

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
11	10350	X	7683	-0-	-2667	-0-	1105	1	6328	2	N	227	192	1			241
							250	9									
12	10695	X	8217	-0-	-2478	-0-	1220	1	6643	2	N	322	200	1			363
							354	9									
01	10695	X	7860	-0-	-2835	-0-	1240	1	6348	2	N	247	364	1			246
							272	9									
02	8758	X	7323	-0-	-1435	-0-	1107	1	5897	2	N	290	390	1			146
							319	9									
03	8494	X	8045	-0-	-449	-0-	1240	1	6538	2	N	243	189	1			200
							267	9									
04	7950	X	7315	-0-	-635	-0-	1200	1	5848	2	N	243	197	1			246
							267	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	6083	-0-	-1537	-0-	1073	1	4786	2	N	204	197	1			132
							224	9									
12	8215	X	7124	-0-	-1091	-0-	1092	1	5657	2	N	341	196	1			277
							375	9									
01	8215	X	6382	-0-	-1833	-0-	1173	1	4991	2	N	198	385	1			90
							218	9									
02	7482	X	6171	-0-	-1311	-0-	1140	1	4783	2	N	225					315
							248	9									
03	7626	X	6396	-0-	-1230	-0-	1228	1	4947	2	N	201	390	1			126
							221	9									
04	6900	X	6023	-0-	-877	-0-	1200	1	4600	2	N	203	196	1			133
							223	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BOGGY CREEK 151 WELL #: 1 RRCID -> 189140 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2998	-0-	-212	-0-	135	1	2861	2	N	2					30
							2	9									
12	3317	X	2996	-0-	-321	-0-	135	1	2861	2	N	-0-					30
01	3255	X	3161	-0-	-94	-0-	142	1	3019	2	N	-0-					30
02	3045	X	2737	-0-	-308	-0-	122	1	2613	2	N	2					32
							2	9									
03	3255	X	2791	-0-	-464	-0-	124	1	2664	2	N	3					35
							3	9									
04	3060	X	2770	-0-	-290	-0-	123	1	2647	2	N	-0-					35

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
11	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	72	1	1312	2	N	-0-					87
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	64	1	1165	2	N	-0-					87
01	1674	N	612	-0-	-1062	-0-	32	1	580	2	N	-0-					87
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	N	-0-					87
03	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	159	1	2893	2	N	-0-					87
*04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	81	1	1480	2	N	-0-					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	145	N	110	-0-	-35	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	77	-0-	-43	-0-	74	2	3	9	N	3					103
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					103
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2114	2	39	9	N	35					138
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	723	2	47	9	N	43					181
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	128	2	13	9	N	12	4	8			189
04	2070	N	1391	-0-	-679	-0-	1361	2	30	9	N	27	4	8			212

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3					166
12	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					166
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					166
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					166
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5					171
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	2	4	9	N	4					175

BLACK STONE COLWELL A-8 WELL #: 1 RRCID -> 268336 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8989 - 14999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	3					116
12	2976	X	1523	-0-	-1453	-0-	1501	2	22	9	N	20					136
01	2976	X	2146	-0-	-830	-0-	2129	2	17	9	N	15					151
02	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1786	2	23	9	N	21	9	8			163
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1998	2	58	9	N	53	25	8			191
04	2070	N	1436	-0-	-634	-0-	1375	2	61	9	N	55	20	8			226

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
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
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	915	2	200	9	Y	182	200	1	16	8	213
12	1581	N	976	-0-	-605	-0-	802	2	174	9	Y	158	81	1	12	8	278
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1139	2	277	9	Y	252	282	1	20	8	228
02	1073	N	296	-0-	-777	-0-	101	2	195	9	Y	177	120	1	22	8	263
03	961	N	808	-0-	-153	-0-	574	2	234	9	Y	213	214	1			262
04	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	808	2	229	9	Y	208	234	1	32	8	204

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	739	-0-	-641	-0-	535	2	204	9	Y	185	185	1			-0-
12	1333	X	430	-0-	-903	-0-	307	2	123	9	Y	112	112	1			-0-
01	1333	X	506	-0-	-827	-0-	382	2	124	9	Y	113	113	1			-0-
02	725	N	236	-0-	-489	-0-	153	2	83	9	Y	75	75	1			-0-
03	434	N	262	-0-	-172	-0-	53	2	209	9	Y	190	172	1	18	8	-0-
04	480	N	353	-0-	-127	-0-	179	2	174	9	Y	158	158	1			-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 1 C RRCID -> 229137 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 7090 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-					16
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	N	-0-					16
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-					16
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	45	1	494	2	N	-0-					16
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					16
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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
11	4140	X	3933	-0-	-207	-0-	314	1	3619	2	Y	-0-					85
12	4247	X	4008	-0-	-239	-0-	329	1	3679	2	Y	-0-					85
01	4154	X	3863	-0-	-291	-0-	322	1	3541	2	Y	-0-					85
02	3886	X	3545	-0-	-341	-0-	297	1	3248	2	Y	-0-					85
*03	4123	X	3694	-0-	-429	-0-	312	1	3382	2	Y	-0-					85
04	3930	X	3655	-0-	-275	-0-	283	1	3372	2	Y	-0-					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3951	-0-	-579	-0-	316	1	3635	2	Y	-0-					59
12	4464	X	4166	-0-	-298	-0-	342	1	3824	2	Y	-0-					59
01	4309	X	3506	-0-	-803	-0-	292	1	3214	2	Y	-0-					59
02	4002	X	3780	-0-	-222	-0-	315	1	3437	2	Y	25					84
							28	9									
*03	4278	X	3678	-0-	-600	-0-	311	1	3367	2	Y	-0-					84
04	4020	X	3670	-0-	-350	-0-	284	1	3386	2	Y	-0-					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4575	-0-	-615	-0-	366	1	4209	2	N	-0-					191
12	5363	X	4720	-0-	-643	-0-	388	1	4332	2	N	-0-					191
01	5363	X	4844	-0-	-519	-0-	404	1	4440	2	N	-0-					191
02	4727	X	4372	-0-	-355	-0-	367	1	4004	2	N	1					192
							1	9									
*03	4805	X	4670	-0-	-135	-0-	395	1	4275	2	N	-0-					192
04	4680	X	4502	-0-	-178	-0-	349	1	4153	2	N	-0-					192

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4934	-0-	-346	-0-	394	1	4540	2	Y	-0-					52
12	5332	X	5115	-0-	-217	-0-	420	1	4695	2	Y	-0-					52
01	5301	X	4824	-0-	-477	-0-	402	1	4422	2	Y	-0-					52
02	4959	X	4637	-0-	-322	-0-	389	1	4248	2	Y	-0-					52
*03	5208	X	4821	-0-	-387	-0-	407	1	4414	2	Y	-0-					52
04	4950	X	4750	-0-	-200	-0-	368	1	4382	2	Y	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6165	-0-	-345	-0-	493	1	5672	2	N	-0-					83
12	6572	X	6298	-0-	-274	-0-	517	1	5781	2	N	-0-					83
01	6572	X	6191	-0-	-381	-0-	516	1	5675	2	N	-0-					83
02	6148	X	5700	-0-	-448	-0-	478	1	5222	2	N	-0-					83
*03	6386	X	5359	-0-	-1027	-0-	453	1	4906	2	N	-0-					83
04	6180	X	5485	-0-	-695	-0-	425	1	5060	2	N	-0-					83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4081	-0-	-359	-0-	326	1	3755	2	Y	-0-					49
12	4650	X	4374	-0-	-276	-0-	359	1	4015	2	Y	-0-					49
01	4650	X	4007	-0-	-643	-0-	334	1	3673	2	Y	-0-					49
02	4350	X	4064	-0-	-286	-0-	341	1	3723	2	Y	-0-					49
*03	4526	X	3823	-0-	-703	-0-	323	1	3500	2	Y	-0-					49
*04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	332	1	3956	2	Y	-0-					49

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
11	4170	X	4152	-0-	-18	-0-	331	1	3814	2	Y	6					36
							7	9									
12	4371	X	4251	-0-	-120	-0-	349	1	3902	2	Y	-0-					36
01	4402	X	4203	-0-	-199	-0-	351	1	3852	2	Y	-0-					36
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	347	1	3792	2	Y	-0-					36
*03	4402	X	4149	-0-	-253	-0-	351	1	3798	2	Y	-0-					36
04	4140	X	3998	-0-	-142	-0-	310	1	3687	2	Y	1					37
							1	9									

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
11	3900	X	3656	-0-	-244	-0-	292	1	3364	2	Y	-0-					10
12	4030	X	3620	-0-	-410	-0-	297	1	3323	2	Y	-0-					10
01	4030	X	3665	-0-	-365	-0-	306	1	3359	2	Y	-0-					10
02	3567	X	3520	-0-	-47	-0-	295	1	3225	2	Y	-0-					10
*03	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	322	1	3487	2	Y	-0-					10
*04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	286	1	3407	2	Y	1					11
							1	9									

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
11	4980	X	4882	-0-	-98	-0-	390	1	4492	2	Y	-0-					12
12	5146	X	5111	-0-	-35	-0-	420	1	4691	2	Y	-0-					12
01	5425	X	4847	-0-	-578	-0-	404	1	4443	2	Y	-0-					12
02	5075	X	4470	-0-	-605	-0-	375	1	4095	2	Y	-0-					12
*03	5425	X	4940	-0-	-485	-0-	417	1	4523	2	Y	-0-					12
04	4950	X	4370	-0-	-580	-0-	339	1	4031	2	Y	-0-					12

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	6150	X	5119	-0-	-1031	-0-	409	1	4710	2	Y	-0-					123
12	6355	X	5125	-0-	-1230	-0-	421	1	4704	2	Y	-0-					123
01	6355	X	5586	-0-	-769	-0-	466	1	5120	2	Y	-0-					123
02	4988	X	4983	-0-	-5	-0-	418	1	4565	2	Y	-0-					123
*03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	452	1	4895	2	Y	-0-					123
04	5400	X	5132	-0-	-268	-0-	398	1	4734	2	Y	-0-					123

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
11	4440	X	4178	-0-	-262	-0-	334	1	3844	2	Y	-0-					11
12	4588	X	4345	-0-	-243	-0-	357	1	3988	2	Y	-0-					11
01	4526	X	4123	-0-	-403	-0-	344	1	3779	2	Y	-0-					11
02	4234	X	3873	-0-	-361	-0-	325	1	3548	2	Y	-0-					11
*03	4526	X	4243	-0-	-283	-0-	358	1	3876	2	Y	8					19
							9	9									
04	4200	X	3955	-0-	-245	-0-	306	1	3649	2	Y	-0-					19

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3511	-0-	-239	-0-	281	1	3230	2	N	-0-					165
12	3937	X	3571	-0-	-366	-0-	293	1	3278	2	N	-0-					165
01	3937	X	3522	-0-	-415	-0-	294	1	3228	2	N	-0-					165
02	3683	X	3251	-0-	-432	-0-	273	1	2978	2	N	-0-					165
*03	3751	X	3068	-0-	-683	-0-	259	1	2809	2	N	-0-					165
04	3510	X	3483	-0-	-27	-0-	270	1	3213	2	N	-0-					165

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5126	-0-	-124	-0-	410	1	4716	2	Y	-0-					187
12	5580	X	4489	-0-	-1091	-0-	369	1	4120	2	Y	-0-					187
01	5580	X	4593	-0-	-987	-0-	383	1	4210	2	Y	-0-					187
02	5220	X	4488	-0-	-732	-0-	377	1	4111	2	Y	-0-					187
*03	5549	X	4730	-0-	-819	-0-	400	1	4330	2	Y	-0-					187
04	5130	X	4828	-0-	-302	-0-	374	1	4454	2	Y	-0-					187

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6588	-0-	-522	-0-	527	1	6061	2	Y	-0-					105
12	7130	X	6933	-0-	-197	-0-	569	1	6364	2	Y	-0-					105
01	7130	X	6641	-0-	-489	-0-	554	1	6087	2	Y	-0-					105
02	6612	X	6198	-0-	-414	-0-	520	1	5678	2	Y	-0-					105
*03	7068	X	6674	-0-	-394	-0-	564	1	6110	2	Y	-0-					105
04	6720	X	5615	-0-	-1105	-0-	435	1	5180	2	Y	-0-					105

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 2 RRCID -> 237970 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3486	-0-	-534	-0-	279	1	3207	2	Y	-0-			27
12	4154	X	4092	-0-	-62	-0-	336	1	3756	2	Y	-0-			27
01	3937	X	3738	-0-	-199	-0-	312	1	3426	2	Y	-0-			27
02	3683	X	3461	-0-	-222	-0-	290	1	3171	2	Y	-0-			27
*03	4092	X	2192	-0-	-1900	-0-	185	1	2007	2	Y	-0-			27
*04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	331	1	3947	2	Y	-0-			27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			1
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	2028	-0-	-12	-0-	51	1	1977	2	Y	-0-			8
12	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	54	1	2085	2	Y	-0-			8
01	2108	X	2070	-0-	-38	-0-	53	1	2017	2	Y	-0-			8
02	1972	X	1433	-0-	-539	-0-	50	1	1383	2	Y	-0-			8
*03	2139	X	1975	-0-	-164	-0-	56	1	1919	2	Y	-0-			8
*04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	52	1	2189	2	Y	-0-			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3046	-0-	-914	-0-	243	1	2803	2	Y	-0-			142
12	3348	X	2314	-0-	-1034	-0-	190	1	2124	2	Y	-0-			142
01	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	233	1	2558	2	Y	-0-			142
02	2958	X	1289	-0-	-1669	-0-	108	1	1181	2	Y	-0-			142
*03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	317	1	3430	2	Y	-0-			142
04	3060	X	2566	-0-	-494	-0-	199	1	2367	2	Y	-0-			142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2730	-0-	-570	-0-	945	1	1785	2	N	-0-			267
12	3410	X	2452	-0-	-958	-0-	977	1	1475	2	N	-0-			267
01	3162	X	3111	-0-	-51	-0-	977	1	2134	2	N	-0-			267
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	914	1	2160	2	N	-0-			267
*03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	977	1	2313	2	N	-0-			267
*04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	919	1	2230	2	N	-0-			267

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*03	14B2 EXT		34	-0-	34	34	3	1	31	2	Y	-0-			1
04	14B2 EXT		171	-0-	171	205	13	1	158	2	Y	-0-			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	54	1	2115	2	Y	-0-			116
12	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	57	1	2176	2	Y	-0-			116
01	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	58	1	2196	2	Y	-0-			116
02	2088	X	1584	-0-	-504	-0-	55	1	1529	2	Y	-0-			116
*03	2232	X	1872	-0-	-360	-0-	53	1	1819	2	Y	-0-			116
04	2190	X	2080	-0-	-110	-0-	49	1	2031	2	Y	-0-			116

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2906	-0-	-214	-0-	232	1	2674	2	Y	-0-					50
12	3224	X	3004	-0-	-220	-0-	247	1	2757	2	Y	-0-					50
01	3317	X	2970	-0-	-347	-0-	248	1	2722	2	Y	-0-					50
02	3103	X	2065	-0-	-1038	-0-	173	1	1892	2	Y	-0-					50
*03	3317	X	1709	-0-	-1608	-0-	144	1	1565	2	Y	-0-					50
*04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	248	1	2948	2	Y	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	15	1	580	2	Y	-0-					76
12	620	N	524	-0-	-96	-0-	13	1	511	2	Y	-0-					76
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	469	2	Y	-0-					76
02	580	N	320	-0-	-260	-0-	11	1	309	2	Y	-0-					76
*03	527	N	492	-0-	-35	-0-	14	1	478	2	Y	-0-					76
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	19	1	804	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
11	3450	X	3182	-0-	-268	-0-	254	1	2928	2	Y	-0-					70
12	3534	X	3318	-0-	-216	-0-	272	1	3046	2	Y	-0-					70
01	3348	X	3192	-0-	-156	-0-	266	1	2926	2	Y	-0-					70
02	3132	X	2969	-0-	-163	-0-	248	1	2711	2	Y	9	61	0			18
							10	9									
*03	3348	X	3191	-0-	-157	-0-	270	1	2921	2	Y	-0-					18
04	3210	X	3192	-0-	-18	-0-	247	1	2945	2	Y	-0-					18

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
11	3540	X	3324	-0-	-216	-0-	266	1	3058	2	Y	-0-					142
12	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	277	1	3093	2	Y	-0-					142
01	3627	X	3220	-0-	-407	-0-	269	1	2951	2	Y	-0-					142
02	3393	X	2991	-0-	-402	-0-	251	1	2740	2	Y	-0-	124	0			18
*03	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	276	1	2994	2	Y	-0-					18
04	3330	X	3154	-0-	-176	-0-	244	1	2910	2	Y	-0-					18

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
11	5040	X	4666	-0-	-374	-0-	373	1	4293	2	N	-0-					176
12	5053	X	4413	-0-	-640	-0-	362	1	4051	2	N	-0-					176
01	5053	X	4606	-0-	-447	-0-	384	1	4222	2	N	-0-					176
02	4727	X	4144	-0-	-583	-0-	348	1	3796	2	N	-0-					176
*03	5053	X	4592	-0-	-461	-0-	388	1	4204	2	N	-0-					176
04	4680	X	4610	-0-	-70	-0-	357	1	4253	2	N	-0-					176

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
11	3900	X	3083	-0-	-817	-0-	246	1	2837	2	N	-0-					57
12	3782	X	3491	-0-	-291	-0-	287	1	3204	2	N	-0-					57
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	315	1	3465	2	N	-0-					57
02	3393	X	2643	-0-	-750	-0-	222	1	2421	2	N	-0-					57
*03	3503	X	3324	-0-	-179	-0-	281	1	3043	2	N	-0-					57
*04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	309	1	3684	2	N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4293	-0-	-357	-0-	343	1	3950	2	Y	-0-					159
12	4681	X	4438	-0-	-243	-0-	364	1	4074	2	Y	-0-					159
01	4619	X	4298	-0-	-321	-0-	358	1	3940	2	Y	-0-					159
02	4321	X	4059	-0-	-262	-0-	341	1	3718	2	Y	-0-					159
*03	4526	X	4479	-0-	-47	-0-	378	1	4101	2	Y	-0-					159
*04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	342	1	4068	2	Y	-0-					159

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	2413	-0-	-1997	-0-	193	1	2220	2	N	-0-					189
12	4557	X	2494	-0-	-2063	-0-	205	1	2289	2	N	-0-					189
01	4557	X	2286	-0-	-2271	-0-	191	1	2095	2	N	-0-					189
02	3161	X	2210	-0-	-951	-0-	185	1	2025	2	N	-0-					189
*03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	307	1	3323	2	N	3					192
							3	9									
*04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	278	1	3314	2	N	-0-					192

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
11	4290	X	4053	-0-	-237	-0-	323	1	3724	2	Y	5					7
							6	9									
12	4371	X	4164	-0-	-207	-0-	342	1	3822	2	Y	-0-					7
01	4371	X	3983	-0-	-388	-0-	332	1	3651	2	Y	-0-					7
02	4089	X	3810	-0-	-279	-0-	320	1	3490	2	Y	-0-					7
*03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	397	1	4302	2	Y	-0-					7
*04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	431	1	5133	2	Y	-0-					7

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
11	3990	X	3764	-0-	-226	-0-	301	1	3463	2	Y	-0-					77
12	4061	X	3883	-0-	-178	-0-	319	1	3564	2	Y	-0-					77
01	3937	X	3755	-0-	-182	-0-	313	1	3442	2	Y	-0-					77
02	3683	X	3402	-0-	-281	-0-	285	1	3117	2	Y	-0-					77
*03	3937	X	3801	-0-	-136	-0-	321	1	3480	2	Y	-0-					77
04	3750	X	3585	-0-	-165	-0-	278	1	3307	2	Y	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5876	-0-	-274	-0-	470	1	5406	2	Y	-0-					35
12	6324	X	6137	-0-	-187	-0-	504	1	5633	2	Y	-0-					35
01	6324	X	5784	-0-	-540	-0-	482	1	5302	2	Y	-0-					35
02	5916	X	5737	-0-	-179	-0-	481	1	5256	2	Y	-0-					35
*03	6262	X	6089	-0-	-173	-0-	514	1	5575	2	Y	-0-					35
04	5940	X	5676	-0-	-264	-0-	440	1	5236	2	Y	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4303	-0-	-227	-0-	1161	1	3142	2	Y	-0-					11
12	4557	X	4329	-0-	-228	-0-	1179	1	3150	2	Y	-0-					11
01	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	1220	1	3340	2	Y	-0-					11
02	4147	X	3396	-0-	-751	-0-	955	1	2438	2	Y	3					14
							3	9									
*03	4433	X	3918	-0-	-515	-0-	1051	1	2867	2	Y	-0-					14
04	4410	X	4163	-0-	-247	-0-	1082	1	3081	2	Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2163	-0-	-627	-0-	584	1	1579	2	Y	-0-					88
12	2635	X	2280	-0-	-355	-0-	621	1	1659	2	Y	-0-					88
01	2325	X	2171	-0-	-154	-0-	581	1	1590	2	Y	-0-					88
02	2175	X	1758	-0-	-417	-0-	495	1	1263	2	Y	-0-					88
*03	2325	X	1845	-0-	-480	-0-	495	1	1350	2	Y	-0-					88
04	2220	X	1651	-0-	-569	-0-	429	1	1222	2	Y	-0-					88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2860	-0-	-80	-0-	772	1	2088	2	Y	-0-					20
12	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	805	1	2151	2	Y	-0-					20
01	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	756	1	2070	2	Y	-0-					20
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	778	1	1987	2	Y	-0-					20
*03	2945	X	2689	-0-	-256	-0-	721	1	1968	2	Y	-0-					20
04	2850	X	2377	-0-	-473	-0-	618	1	1759	2	Y	-0-					20

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
11	6870	X	6289	-0-	-581	-0-	1697	1	4592	2	Y	-0-					106
12	7099	X	5164	-0-	-1935	-0-	1406	1	3758	2	Y	-0-					106
01	7099	X	5954	-0-	-1145	-0-	1593	1	4361	2	Y	-0-					106
02	7511	X	5287	-0-	-2224	-0-	1488	1	3799	2	Y	-0-					106
*03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	1927	1	5259	2	Y	-0-					106
*04	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	1972	1	5613	2	Y	-0-					106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4702	-0-	-668	-0-	376	1	4326	2	Y	-0-					38
12	5456	X	4959	-0-	-497	-0-	407	1	4552	2	Y	-0-					38
01	5239	X	4692	-0-	-547	-0-	391	1	4301	2	Y	-0-					38
02	4901	X	4376	-0-	-525	-0-	367	1	4009	2	Y	-0-					38
*03	5239	X	4796	-0-	-443	-0-	405	1	4389	2	Y	2					40
							2	9									
04	4800	X	4589	-0-	-211	-0-	356	1	4233	2	Y	-0-					40

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
11	3840	X	2851	-0-	-989	-0-	769	1	2082	2	Y	-0-					15
12	3658	X	3103	-0-	-555	-0-	845	1	2258	2	Y	-0-					15
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	896	1	2452	2	Y	-0-					15
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	886	1	2263	2	Y	-0-					15
*03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	1253	1	3419	2	Y	-0-					15
*04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	1041	1	2963	2	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5303	-0-	-787	-0-	1431	1	3872	2	Y	-0-					11
12	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	1813	1	4845	2	Y	-0-					11
01	6572	X	6391	-0-	-181	-0-	1710	1	4680	2	Y	1					12
							1	9									
02	6148	X	3979	-0-	-2169	-0-	1120	1	2859	2	Y	-0-					12
*03	6665	X	4171	-0-	-2494	-0-	1119	1	3052	2	Y	-0-					12
*04	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	1876	1	5340	2	Y	-0-					12

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR WELL #: 4 RRCID -> 247135 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4671	-0-	-369	-0-	373	1	4298	2	Y	-0-					172
12	5208	X	4874	-0-	-334	-0-	400	1	4474	2	Y	-0-					172
01	5208	X	4740	-0-	-468	-0-	395	1	4345	2	Y	-0-					172
02	4872	X	4306	-0-	-566	-0-	361	1	3945	2	Y	-0-					172
*03	5084	X	4081	-0-	-1003	-0-	345	1	3736	2	Y	-0-					172
04	4710	X	3972	-0-	-738	-0-	308	1	3664	2	Y	-0-					172

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

11	3750	X	3117	-0-	-633	-0-	841	1	2276	2	N	-0-					315
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	807	1	2156	2	N	-0-					315
01	4092	X	2737	-0-	-1355	-0-	732	1	2005	2	N	-0-					315
02	3828	X	3773	-0-	-55	-0-	1062	1	2711	2	N	-0-					315
*03	4092	X	4079	-0-	-13	-0-	1094	1	2985	2	N	-0-					315
04	3120	X	2844	-0-	-276	-0-	739	1	2105	2	N	-0-					315

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

11	4260	X	4184	-0-	-76	-0-	1129	1	3055	2	N	-0-					130
12	4278	X	4129	-0-	-149	-0-	1124	1	3005	2	N	-0-					130
01	4309	X	4253	-0-	-56	-0-	1136	1	3109	2	N	7					137
							8	9									
02	4031	X	3813	-0-	-218	-0-	1073	1	2740	2	N	-0-					137
*03	4309	X	3808	-0-	-501	-0-	1021	1	2787	2	N	-0-					137
04	4170	X	3735	-0-	-435	-0-	971	1	2764	2	N	-0-					137

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

11	2970	X	2742	-0-	-228	-0-	219	1	2523	2	Y	-0-					38
12	2914	X	2751	-0-	-163	-0-	226	1	2525	2	Y	-0-					38
01	3007	X	2808	-0-	-199	-0-	234	1	2574	2	Y	-0-					38
02	2813	X	2514	-0-	-299	-0-	211	1	2303	2	Y	-0-					38
*03	3007	X	2840	-0-	-167	-0-	240	1	2600	2	Y	-0-					38
04	2730	X	1397	-0-	-1333	-0-	108	1	1287	2	Y	2					40
							2	9									

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

11	3930	X	3680	-0-	-250	-0-	294	1	3383	2	Y	3					149
							3	9									
12	4030	X	3901	-0-	-129	-0-	320	1	3579	2	Y	2					151
							2	9									
01	4030	X	3423	-0-	-607	-0-	285	1	3136	2	Y	2					153
							2	9									
02	3770	X	3491	-0-	-279	-0-	293	1	3198	2	Y	-0-					153
*03	4030	X	3788	-0-	-242	-0-	320	1	3468	2	Y	-0-					153
04	3780	X	3542	-0-	-238	-0-	274	1	3268	2	Y	-0-					153

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MITCHELL, O.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	5700	-0-	-2190	-0-	456	1	5244	2	N	-0-					28
12	7254	X	6411	-0-	-843	-0-	526	1	5883	2	N	2					30
							2	9									
01	6665	X	6395	-0-	-270	-0-	533	1	5859	2	N	3					33
							3	9									
02	6235	X	6055	-0-	-180	-0-	508	1	5543	2	N	4					37
							4	9									
*03	6665	X	6112	-0-	-553	-0-	516	1	5596	2	N	-0-					37
04	6210	X	5526	-0-	-684	-0-	428	1	5098	2	N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1873	-0-	-137	-0-	150	1	1723	2	Y	-0-					18
12	2108	X	1904	-0-	-204	-0-	156	1	1748	2	Y	-0-					18
01	2108	X	1967	-0-	-141	-0-	164	1	1803	2	Y	-0-					18
02	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	146	1	1596	2	Y	-0-					18
*03	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	150	1	1628	2	Y	-0-					18
04	1890	N	1648	-0-	-242	-0-	128	1	1520	2	Y	-0-					18

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
11	8820	X	8264	-0-	-556	-0-	2230	1	6034	2	Y	-0-					12
12	9083	X	8729	-0-	-354	-0-	2377	1	6352	2	Y	-0-					12
01	8928	X	8792	-0-	-136	-0-	2352	1	6438	2	Y	2					14
							2	9									
02	8352	X	8154	-0-	-198	-0-	2295	1	5859	2	Y	-0-					14
*03	8928	X	8487	-0-	-441	-0-	2276	1	6211	2	Y	-0-					14
04	8520	X	7906	-0-	-614	-0-	2055	1	5851	2	Y	-0-					14

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
11	5640	X	5027	-0-	-613	-0-	402	1	4625	2	Y	-0-					178
12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	479	1	5349	2	Y	-0-					178
01	5704	X	5293	-0-	-411	-0-	441	1	4852	2	Y	-0-					178
02	5336	X	5084	-0-	-252	-0-	427	1	4657	2	Y	-0-					178
*03	5828	X	4914	-0-	-914	-0-	415	1	4499	2	Y	-0-					178
04	5640	X	4749	-0-	-891	-0-	368	1	4381	2	Y	-0-					178

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	213	1	2456	2	Y	-0-					42
12	2697	X	2494	-0-	-203	-0-	205	1	2289	2	Y	-0-					42
01	2790	X	151	-0-	-2639	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					42
02	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					42
*03	2790	X	163	-0-	-2627	-0-	14	1	149	2	Y	-0-					42
04	2670	X	2648	-0-	-22	-0-	205	1	2443	2	Y	-0-					42

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	158	1	3533	3	Y	-0-					28
12	4216	X	3840	-0-	-376	-0-	164	1	3674	3	Y	2					30
							2	9									
01	4185	X	3951	-0-	-234	-0-	158	1	3792	3	Y	1					31
							1	9									
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	151	1	3386	3	Y	1					32
							1	9									
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	167	1	3616	3	Y	-0-					32
04	3810	X	3524	-0-	-286	-0-	157	1	3366	3	Y	1					33
							1	9									

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
11	4230	X	4049	-0-	-181	-0-	173	1	3876	3	Y	-0-					27
12	4247	X	3878	-0-	-369	-0-	166	1	3708	3	Y	4					31
							4	9									
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	172	1	4126	3	Y	1					32
							1	9									
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	162	1	3627	3	Y	1					33
							1	9									
03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	187	1	4035	3	Y	1					34
							1	9									
04	4170	X	3849	-0-	-321	-0-	171	1	3676	3	Y	2					36
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	314	1	7015	3	N	-0-					208
12	4526	X	2	-0-	-4524	-0-	2	3			N	-0-					208
01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	234	1	5594	3	N	1					209
							1	9									
02	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	338	1	7600	3	N	1					210
							1	9									
03	7564	X	7166	-0-	-398	-0-	317	1	6849	3	N	-0-					210
04	7320	X	6450	-0-	-870	-0-	287	1	6163	3	N	-0-					210

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
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	217	1	4844	3	N	-0-					41
12	5239	X	4855	-0-	-384	-0-	208	1	4646	3	N	1					42
							1	9									
01	5239	X	4770	-0-	-469	-0-	191	1	4576	3	N	3					45
							3	9									
02	4669	X	4461	-0-	-208	-0-	190	1	4270	3	N	1					46
							1	9									
03	5239	X	4827	-0-	-412	-0-	214	1	4613	3	N	-0-					46
04	5070	X	4692	-0-	-378	-0-	209	1	4483	3	N	-0-					46

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
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	152	1	3387	3	N	-0-					110
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	142	1	3174	3	N	1					111
							1	9									
01	3131	X	3100	-0-	-31	-0-	124	1	2975	3	N	1					112
							1	9									
02	2929	X	2606	-0-	-323	-0-	111	1	2495	3	N	-0-					112
03	3131	X	2653	-0-	-478	-0-	117	1	2536	3	N	-0-					112
04	3030	X	2358	-0-	-672	-0-	105	1	2253	3	N	-0-					112

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

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
11	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	255	1	5699	3	Y	-0-					114
12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	245	1	5471	3	Y	2					116
							2	9									
01	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	312	1	7462	3	Y	1					117
							1	9									
02	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	293	1	6583	3	Y	1					118
							1	9									
03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	294	1	6351	3	Y	27					145
							30	9									
04	7530	X	4694	-0-	-2836	-0-	209	1	4482	3	Y	3					148
							3	9									

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

11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	206	1	4603	3	Y	6					33
							7	9									
12	5518	X	5028	-0-	-490	-0-	215	1	4812	3	Y	1					34
							1	9									
01	5332	X	5160	-0-	-172	-0-	207	1	4951	3	Y	2					36
							2	9									
02	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	204	1	4588	3	Y	-0-					36
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	210	1	4532	3	Y	1					37
							1	9									
04	4980	X	4318	-0-	-662	-0-	192	1	4126	3	Y	-0-					37

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

11	6750	X	5481	-0-	-1269	-0-	461	1	5020	2	N	-0-					42
12	6169	X	5345	-0-	-824	-0-	448	1	4897	2	N	-0-					42
01	5983	X	5722	-0-	-261	-0-	424	1	5298	2	N	-0-					42
02	5597	X	5175	-0-	-422	-0-	398	1	4777	2	N	-0-					42
03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	430	1	5317	2	N	-0-					42
*04	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	444	1	5422	2	N	-0-					42

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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

11	4080	X	3782	-0-	-298	-0-	228	1	3553	2	N	1					63
							1	9									
12	4464	X	4362	-0-	-102	-0-	256	1	4106	2	N	-0-					63
01	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	238	1	5431	2	N	-0-					63
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	209	1	4318	2	N	5					68
							6	9									
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	238	1	5263	2	N	5					73
							6	9									
04	5490	X	4510	-0-	-980	-0-	229	1	4281	2	N	-0-					73

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	153	1	3414	3	Y	-0-					50
12	3906	X	3741	-0-	-165	-0-	160	1	3580	3	Y	1					51
							1	9									
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	159	1	3808	3	Y	1					52
							1	9									
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	157	1	3535	3	Y	1					53
							1	9									
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	164	1	3536	3	Y	-0-					53
04	3840	X	3523	-0-	-317	-0-	156	1	3354	3	Y	12					65
							13	9									

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

11	4950	X	4943	-0-	-7	-0-	299	1	4644	2	N	-0-					165
12	5425	X	5211	-0-	-214	-0-	306	1	4905	2	N	-0-					165
01	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	281	1	6394	2	N	-0-					165
02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	282	1	5822	2	N	-0-					165
03	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	321	1	7075	2	N	-0-					165
04	5490	X	5441	-0-	-49	-0-	276	1	5165	2	N	-0-					165

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

11	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	224	1	4538	2	N	-0-					194
12	4991	X	4695	-0-	-296	-0-	224	1	4471	2	N	-0-					194
01	4991	X	4435	-0-	-556	-0-	222	1	4213	2	N	-0-					194
02	4669	X	3958	-0-	-711	-0-	195	1	3760	2	N	3	182	1			15
							3	9									
03	4991	X	3363	-0-	-1628	-0-	164	1	3199	2	N	-0-					15
04	4770	X	4102	-0-	-668	-0-	211	1	3891	2	N	-0-					15

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					14
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	20	1	477	3	Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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

11	7018	X	6489	-0-	-529	-0-	278	1	6211	3	Y	-0-					25
12	7161	X	6654	-0-	-507	-0-	285	1	6368	3	Y	1					26
							1	9									
01	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	280	1	6703	3	Y	2					28
							2	9									
02	6409	X	6101	-0-	-308	-0-	259	1	5819	3	Y	21					49
							23	9									
03	6696	X	5858	-0-	-838	-0-	259	1	5599	3	Y	-0-					49
04	6750	X	5147	-0-	-1603	-0-	229	1	4918	3	Y	-0-					49

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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

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
11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	225	1	5025	3	Y	-0-					64
12	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	262	1	5846	3	Y	2					66
							2	9									
01	4185	X	3805	-0-	-380	-0-	152	1	3641	3	Y	11					77
							12	9									
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	195	1	4384	3	Y	1					78
							1	9									
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	253	1	5466	3	Y	-0-					78
04	5910	X	5361	-0-	-549	-0-	238	1	5123	3	Y	-0-					78

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
11	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	107	1	2379	3	Y	-0-					30
12	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	123	1	2758	3	Y	1					31
							1	9									
01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	112	1	2689	3	Y	1					32
							1	9									
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	137	1	3068	3	Y	1					33
							1	9									
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	109	1	2353	3	Y	-0-					33
*04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	132	1	2834	3	Y	-0-					33

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
11	2880	X	2733	-0-	-147	-0-	111	1	2622	3	Y	-0-					30
12	2945	X	2799	-0-	-146	-0-	122	1	2676	3	Y	1					31
							1	9									
01	2945	X	2774	-0-	-171	-0-	113	1	2661	3	Y	-0-					31
02	2200	N	2293	-0-	93	93	103	1	2189	3	Y	1					32
							1	9									
03	2884	N	2791	-0-	-93	-0-	122	1	2669	3	Y	-0-					32
04	2670	N	1987	-0-	-683	-0-	91	1	1895	3	Y	1					33
							1	9									

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
11	5460	X	5380	-0-	-80	-0-	230	1	5139	3	Y	10					51
							11	9									
12	5642	X	5392	-0-	-250	-0-	231	1	5160	3	Y	1					52
							1	9									
01	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	230	1	5505	3	Y	2					54
							2	9									
02	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	220	1	4932	3	Y	-0-					54
03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	240	1	5188	3	Y	1					55
							1	9									
04	5490	X	5103	-0-	-387	-0-	227	1	4876	3	Y	-0-					55

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
11	5040	X	4569	-0-	-471	-0-	185	1	4384	3	Y	-0-					54
12	5053	X	4640	-0-	-413	-0-	202	1	4438	3	Y	-0-					54
01	5053	X	4510	-0-	-543	-0-	183	1	4326	3	Y	1					55
							1	9									
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	185	1	3920	3	Y	2					57
							2	9									
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	188	1	4110	3	Y	1					58
							1	9									
04	4560	X	1948	-0-	-2612	-0-	90	1	1858	3	Y	-0-					58

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 9H RRCID -> 249632 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	2180	-0-	-2380	-0-	93	1	2087	3	Y	-0-					64
12	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	278	1	6210	3	Y	2					66
							2	9									
01	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	226	1	5413	3	Y	12					78
							13	9									
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	210	1	4706	3	Y	1					79
							1	9									
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	221	1	4764	3	Y	-0-					79
04	5940	X	4534	-0-	-1406	-0-	202	1	4332	3	Y	-0-					79

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
11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	294	1	6970	3	Y	-0-					51
12	7626	X	7417	-0-	-209	-0-	322	1	7094	3	Y	1					52
							1	9									
01	7626	X	7357	-0-	-269	-0-	299	1	7057	3	Y	1					53
							1	9									
02	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	295	1	6263	3	Y	-0-					53
03	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	313	1	6835	3	Y	1					54
							1	9									
04	7260	X	6658	-0-	-602	-0-	306	1	6349	3	Y	3					57
							3	9									

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
11	5670	X	5477	-0-	-193	-0-	222	1	5254	3	Y	1					58
							1	9									
12	5766	X	5635	-0-	-131	-0-	245	1	5390	3	Y	-0-					58
01	5766	X	5401	-0-	-365	-0-	219	1	5175	3	Y	6					64
							7	9									
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	223	1	4722	3	Y	5					69
							6	9									
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	222	1	4850	3	Y	-0-					69
04	5490	X	4831	-0-	-659	-0-	222	1	4607	3	Y	2					71
							2	9									

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
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	132	1	3121	3	Y	-0-					48
12	3379	X	3178	-0-	-201	-0-	138	1	3039	3	Y	1					49
							1	9									
01	3379	X	3223	-0-	-156	-0-	131	1	3088	3	Y	4					53
							4	9									
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	123	1	2601	3	Y	5					58
							6	9									
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	130	1	2837	3	Y	-0-					58
04	3240	X	2623	-0-	-617	-0-	121	1	2501	3	Y	1					59
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	227	1	5065	3	Y	-0-					52
12	5549	X	5120	-0-	-429	-0-	219	1	4899	3	Y	2					54
							2	9									
01	5549	X	4932	-0-	-617	-0-	198	1	4732	3	Y	2					56
							2	9									
02	DLQ G-10		4613	-0-	4613	4613	197	1	4414	3	Y	2					58
							2	9									
03	DLQ G-10		5308	-0-	5308	9921	235	1	5072	3	Y	1					59
							1	9									
04	DLQ G-10		4723	-0-	4723	14644	210	1	4513	3	Y	-0-					59

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
11	6360	X	5972	-0-	-388	-0-	256	1	5716	3	Y	-0-					58
12	6479	X	6221	-0-	-258	-0-	266	1	5954	3	Y	1					59
							1	9									
01	6355	X	6046	-0-	-309	-0-	242	1	5802	3	Y	2					61
							2	9									
02	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	239	1	5363	3	Y	2					63
							2	9									
03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	259	1	5588	3	Y	-0-					63
04	6030	X	5633	-0-	-397	-0-	250	1	5383	3	Y	-0-					63

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
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					33
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					33
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					33

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
11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	449	1	5683	3	Y	-0-	80	1			7
12	3875	X	2909	-0-	-966	-0-	251	1	2658	3	Y	-0-					7
01	3875	X	2926	-0-	-949	-0-	247	1	2678	3	Y	1					8
							1	9									
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	228	1	2503	3	Y	-0-					8
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	241	1	2627	3	Y	1					9
							1	9									
04	4410	X	2687	-0-	-1723	-0-	246	1	2439	3	Y	2					11
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4996	-0-	-284	-0-	202	1	4794	3	Y	-0-					54
12	5177	X	5022	-0-	-155	-0-	218	1	4803	3	Y	1					55
							1	9									
01	5177	X	5048	-0-	-129	-0-	205	1	4843	3	Y	-0-					55
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	209	1	4436	3	Y	1					56
							1	9									
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	199	1	4336	3	Y	-0-					56
04	5010	X	4868	-0-	-142	-0-	224	1	4642	3	Y	2					58
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 3H RRCID -> 252594 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5443	-0-	-77	-0-	233	1	5209	3	Y	1					77
							1	9									
12	6169	X	5583	-0-	-586	-0-	239	1	5342	3	Y	2					79
							2	9									
01	5952	X	5473	-0-	-479	-0-	219	1	5251	3	Y	3					82
							3	9									
02	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	240	1	5380	3	Y	2					84
							2	9									
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	240	1	5191	3	Y	2					86
							2	9									
04	5430	X	5316	-0-	-114	-0-	236	1	5080	3	Y	-0-					86

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
11	7170	X	6164	-0-	-1006	-0-	451	1	5713	3	Y	-0-	110	1			11
12	7192	X	7027	-0-	-165	-0-	606	1	6421	3	Y	-0-					11
01	7192	X	6450	-0-	-742	-0-	544	1	5904	3	Y	2					13
							2	9									
02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	539	1	5911	3	Y	-0-					13
03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	600	1	6554	3	Y	1					14
							1	9									
04	6810	X	5919	-0-	-891	-0-	542	1	5375	3	Y	2					16
							2	9									

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
11	5010	X	4748	-0-	-262	-0-	192	1	4549	3	Y	6					28
							7	9									
12	4991	X	4786	-0-	-205	-0-	208	1	4572	3	Y	5					33
							6	9									
01	4960	X	4673	-0-	-287	-0-	189	1	4476	3	Y	7					40
							8	9									
02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	181	1	3826	3	Y	20					60
							22	9									
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	203	1	4440	3	Y	11					71
							12	9									
04	4740	X	4423	-0-	-317	-0-	203	1	4208	3	Y	11					82
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	277	1	6193	3	Y	-0-					84
12	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	270	1	6029	3	Y	2					86
							2	9									
01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	270	1	6460	3	Y	3					89
							3	9									
02	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	236	1	5301	3	Y	2					91
							2	9									
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	204	1	4403	3	Y	-0-					91
*04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	308	1	6620	3	Y	-0-					91

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4920	X	4401	-0-	-519	-0-	178	1	4214	3	Y	8					35
							9	9									
12	5425	X	4350	-0-	-1075	-0-	189	1	4154	3	Y	6					41
							7	9									
01	5425	X	4240	-0-	-1185	-0-	172	1	4058	3	Y	9					50
							10	9									
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	162	1	3442	3	Y	26					76
							29	9									
03	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	257	1	5612	3	Y	14					90
							15	9									
*04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	228	1	4730	3	Y	14					104
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	258	1	6122	3	Y	-0-					121
12	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	286	1	6304	3	Y	1					122
							1	9									
01	6758	X	6600	-0-	-158	-0-	268	1	6331	3	Y	1	99	1			24
							1	9									
02	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	273	1	5781	3	Y	2					26
							2	9									
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	280	1	6121	3	Y	1					27
							1	9									
*04	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	305	1	6322	3	Y	3					30
							3	9									

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
11	3870	X	3624	-0-	-246	-0-	155	1	3469	3	Y	-0-					63
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	185	1	4126	3	Y	-0-					63
01	4340	X	4235	-0-	-105	-0-	170	1	4064	3	Y	1					64
							1	9									
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	136	1	3062	3	Y	1					65
							1	9									
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	154	1	3336	3	Y	-0-					65
04	4170	X	3507	-0-	-663	-0-	156	1	3351	3	Y	-0-					65

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
11	8640	X	8022	-0-	-618	-0-	325	1	7697	3	Y	-0-					20
12	8990	X	8346	-0-	-644	-0-	363	1	7982	3	Y	1					21
							1	9									
01	8990	X	8160	-0-	-830	-0-	331	1	7829	3	Y	-0-					21
02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	341	1	7232	3	Y	2					23
							2	9									
03	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	346	1	7549	3	Y	-0-					23
04	8070	X	7578	-0-	-492	-0-	349	1	7226	3	Y	3					26
							3	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	206	1	4869	3	Y	-0-					11
12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	239	1	5261	3	Y	1					12
							1	9									
01	5270	X	5147	-0-	-123	-0-	209	1	4938	3	Y	-0-					12
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	168	1	3553	3	Y	-0-					12
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	191	1	4180	3	Y	1					13
							1	9									
04	5310	X	3547	-0-	-1763	-0-	163	1	3383	3	Y	1					14
							1	9									

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
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	180	1	4267	3	Y	1					52
							1	9									
12	4743	X	4186	-0-	-557	-0-	182	1	4004	3	Y	-0-					52
01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	194	1	4573	3	Y	3					55
							3	9									
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	191	1	4057	3	Y	-0-					55
03	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	198	1	4332	3	Y	1					56
							1	9									
04	4620	X	4133	-0-	-487	-0-	190	1	3942	3	Y	1					57
							1	9									

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
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	149	1	3527	3	Y	-0-					45
12	4061	X	2891	-0-	-1170	-0-	126	1	2765	3	Y	-0-					45
01	3906	X	3821	-0-	-85	-0-	155	1	3664	3	Y	2					47
							2	9									
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	162	1	3436	3	Y	1					48
							1	9									
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	167	1	3645	3	Y	-0-					48
*04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	173	1	3594	3	Y	2					50
							2	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
11	16681	X	4057	-0-	-12624	-0-	164	1	3893	3	Y	-0-					52
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	169	1	3729	3	Y	-0-					52
01	4619	X	3983	-0-	-636	-0-	162	1	3818	3	Y	3					55
							3	9									
02	4321	X	3583	-0-	-738	-0-	161	1	3422	3	Y	-0-					55
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	189	1	4128	3	Y	1					56
							1	9									
04	4050	X	3398	-0-	-652	-0-	156	1	3241	3	Y	1					57
							1	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
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	159	1	3774	3	Y	-0-					40
12	4216	X	4071	-0-	-145	-0-	177	1	3894	3	Y	-0-					40
01	4216	X	4010	-0-	-206	-0-	163	1	3845	3	Y	2					42
							2	9									
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	168	1	3554	3	Y	1					43
							1	9									
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	173	1	3787	3	Y	-0-					43
04	3930	X	3782	-0-	-148	-0-	174	1	3606	3	Y	2					45
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
11	5010	X	4736	-0-	-274	-0-	192	1	4544	3	Y	-0-					102
12	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	221	1	4872	3	Y	-0-					102
01	5084	X	4778	-0-	-306	-0-	194	1	4583	3	Y	1	83	1			20
							1	9									
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	196	1	4157	3	Y	2					22
							2	9									
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	219	1	4773	3	Y	-0-					22
04	4920	X	4783	-0-	-137	-0-	220	1	4561	3	Y	2					24
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6858	-0-	-282	-0-	502	1	6356	3	Y	-0-					56
12	7440	X	6814	-0-	-626	-0-	588	1	6226	3	Y	-0-					56
01	7440	X	7035	-0-	-405	-0-	591	1	6419	3	Y	23					79
							25	9									
02	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	526	1	5770	3	Y	1					80
							1	9									
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	565	1	6165	3	Y	-0-					80
04	6870	X	6173	-0-	-697	-0-	564	1	5592	3	Y	15					95
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	244	1	5782	3	Y	-0-					67
12	6665	X	6216	-0-	-449	-0-	270	1	5945	3	Y	1					68
							1	9									
01	6541	X	6096	-0-	-445	-0-	248	1	5848	3	Y	-0-					68
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	253	1	5355	3	Y	1					69
							1	9									
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	261	1	5694	3	Y	1					70
							1	9									
04	6030	X	5661	-0-	-369	-0-	260	1	5379	3	Y	20					90
							22	9									

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
11	6420	X	5944	-0-	-476	-0-	255	1	5689	3	Y	-0-					39
12	6448	X	5932	-0-	-516	-0-	254	1	5676	3	Y	2					41
							2	9									
01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	250	1	5986	3	Y	3					44
							3	9									
02	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	245	1	5504	3	Y	1					45
							1	9									
03	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	272	1	5868	3	Y	-0-					45
04	6030	X	5532	-0-	-498	-0-	246	1	5285	3	Y	1					46
							1	9									

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
11	7440	X	6907	-0-	-533	-0-	296	1	6611	3	Y	-0-					49
12	7254	X	7121	-0-	-133	-0-	305	1	6814	3	Y	2					51
							2	9									
01	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	287	1	6862	3	Y	3					54
							3	9									
02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	282	1	6340	3	Y	2					56
							2	9									
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	313	1	6769	3	Y	-0-					56
04	6930	X	6728	-0-	-202	-0-	299	1	6428	3	Y	1					57
							1	9									

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

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 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
11	5940	X	4628	-0-	-1312	-0-	339	1	4289	3	Y	-0-					44
12	5611	X	4523	-0-	-1088	-0-	390	1	4133	3	Y	-0-					44
01	5394	X	4749	-0-	-645	-0-	399	1	4331	3	Y	17					61
							19	9									
02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	413	1	4535	3	Y	1					62
							1	9									
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	437	1	4773	3	Y	-0-					62
*04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	425	1	4217	3	Y	12					74
							13	9									

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

11	4140	X	3007	-0-	-1133	-0-	129	1	2878	3	N	-0-					45
12	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	224	1	5010	3	N	1					46
							1	9									
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	194	1	4639	3	N	5					51
							6	9									
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	180	1	4037	3	N	-0-					51
03	4588	X	4223	-0-	-365	-0-	187	1	4036	3	N	-0-					51
04	4440	X	4221	-0-	-219	-0-	188	1	4033	3	N	-0-					51

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

11	9750	X	8335	-0-	-1415	-0-	357	1	7971	3	Y	6					84
							7	9									
12	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	463	1	10341	3	Y	5					89
							6	9									
01	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	414	1	9919	3	Y	5					94
							6	9									
02	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	395	1	8866	3	Y	1					95
							1	9									
03	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	427	1	9223	3	Y	1					96
							1	9									
04	10470	X	9048	-0-	-1422	-0-	402	1	8644	3	Y	2					98
							2	9									

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

11	3480	X	3471	-0-	-9	-0-	141	1	3330	3	Y	-0-					57
12	3844	X	3469	-0-	-375	-0-	151	1	3318	3	Y	-0-					57
01	3844	X	3192	-0-	-652	-0-	130	1	3062	3	Y	-0-					57
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	116	1	2458	3	Y	1					58
							1	9									
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	158	1	3442	3	Y	-0-					58
04	3480	X	3199	-0-	-281	-0-	146	1	3034	3	Y	17					75
							19	9									

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

11	11550	X	10957	-0-	-593	-0-	469	1	10488	3	Y	-0-					63
12	11501	X	11415	-0-	-86	-0-	489	1	10922	3	Y	4					67
							4	9									
01	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	452	1	10827	3	Y	6					73
							7	9									
02	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	444	1	9979	3	Y	3					76
							3	9									
03	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	483	1	10445	3	Y	2					78
							2	9									
04	11040	X	10438	-0-	-602	-0-	464	1	9974	3	Y	-0-					78

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
11	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					62
12	6820	X	5538	-0-	-1282	-0-	237	1	5298	3	Y	3					65
							3	9									
01	6820	X	6580	-0-	-240	-0-	264	1	6313	3	Y	3					68
							3	9									
02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	253	1	5678	3	Y	-0-					68
03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	339	1	7317	3	Y	1					69
							1	9									
*04	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	303	1	6518	3	Y	2					71
							2	9									

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
11	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	482	1	9775	2	N	2					131
							2	9									
12	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	502	1	10013	2	N	-0-					131
01	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	507	1	9629	2	N	-0-					131
02	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	451	1	8723	2	N	-0-					131
03	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	538	1	10490	2	N	2					133
							2	9									
*04	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	488	1	9024	2	N	1					134
							1	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
11	16320	X	15509	-0-	-811	-0-	628	1	14877	3	N	4					29
							4	9									
12	15996	X	15702	-0-	-294	-0-	682	1	15018	3	N	2					31
							2	9									
01	15996	X	15423	-0-	-573	-0-	626	1	14780	3	N	15					46
							17	9									
02	14645	X	14232	-0-	-413	-0-	641	1	13589	3	N	2					48
							2	9									
03	16027	X	15504	-0-	-523	-0-	679	1	14817	3	N	7					55
							8	9									
*04	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	714	1	14795	3	N	6					61
							7	9									

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
11	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	349	1	7798	3	Y	-0-					50
12	8742	X	8508	-0-	-234	-0-	364	1	8141	3	Y	3					53
							3	9									
01	8742	X	8157	-0-	-585	-0-	327	1	7824	3	Y	5					58
							6	9									
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	347	1	7785	3	Y	2					60
							2	9									
03	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	378	1	8167	3	Y	2					62
							2	9									
04	8220	X	7406	-0-	-814	-0-	329	1	7077	3	Y	-0-					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1136	-0-	1136	7570	1136	2			N	-0-					123
12	9748	X	2178	-0-	-7570	-0-	2178	2			N	-0-					123
*01	2418	X	1408	-0-	-1010	-0-	1408	2			N	-0-					123
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					123
*03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					123
*04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					123

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LORAC, INC. //CONT.// 508936
BORDERS, GENE WELL #: 2H RRCID -> 250219 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7202 - 11700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

ANGIE,(PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC 469901
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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

11	5970 X	5574	-0-	-396	-0-	441	1	5075	2	N	53					137
						58	9									
12	6014 X	5756	-0-	-258	-0-	471	1	5259	2	N	24					161
						26	9									
01	5890 X	5575	-0-	-315	-0-	465	1	5110	2	N	-0-					161
02	5510 X	5306	-0-	-204	-0-	440	1	4808	2	N	53					214
						58	9									
*03	5890 X	5696	-0-	-194	-0-	475	1	5152	2	N	63					277
						69	9									
04	5580 X	5485	-0-	-95	-0-	419	1	4985	2	N	74					351
						81	9									

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153

ANGIE (PETTET, GAS) //CONT.// 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LORAC, INC. 508936
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

ANGIE (RODESSA) 02870 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BC OPERATING, INC. 058893
IRONOSA SWD WELL #: 1 RRCID -> 257692 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 6900

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

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
11	38670	#	20996	-0-	-17674	-0-	20784	3	212	9	N	193	179	1			261
12	43400	#	25855	-0-	-17545	-0-	25552	3	303	9	N	275	162	1			374
01	43400	#	40593	-0-	-2807	-0-	40105	3	488	9	N	444	526	1			292
02	40107		38643	-0-	-1464	-0-	38138	3	505	9	N	459	529	1			222
03	41189	R	41189	-0-	-0-	-0-	40740	3	449	9	N	408	510	1			120
04	39270	R	39270	-0-	-0-	-0-	38859	3	411	9	N	374	347	1			147

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
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (RODESSA) 03311 550 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
CASE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 107150 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
EMMETT CASE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135849 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	12	-0-	-528	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	104 1 9	1	956	2	N	1	1	8			52
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	114 2 9	1	1003	2	N	2	2	8			52
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	119	1	981	2	N	-0-					52
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	112	1	861	2	N	-0-					52
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	130	1	965	2	N	-0-					52
*04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	130 9	1	929	2	N	8					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	101	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	6			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	630	N	606	-0-	-24	-0-	59 2	1 9	545	2	N	2	2	1	2	8	5
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	45 2	1 9	396	2	N	2	2	1	2	8	3
01	403	N	285	-0-	-118	-0-	31	1	254	2	N	-0-	3	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX 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
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	1	1			29
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					29
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
11	300	N	17	-0-	-283	-0-	2	1	15	2	N	-0-	1	1			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

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
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	927	-0-	-33	-0-	90	1	825	2	N	11	4	1	1	8	119
							12	9									
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	102	1	897	2	N	14	4	1			129
							15	9									
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	117	1	962	2	N	15	10	1			134
							17	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	109	1	838	2	N	12	5	1			141
							13	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	118	1	874	2	N	12	5	1			148
							13	9									
04	1050	N	966	-0-	-84	-0-	117	1	837	2	N	11	11	1			148
							12	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209537 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	350	1	3221	2	N	29	15	1	2	8	66
							32	9									
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	379	1	3332	2	N	39	15	1	1	8	89
							43	9									
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	405	1	3346	2	N	36	35	1			90
							40	9									
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	399	1	3059	2	N	90	70	1			110
							99	9									
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	439	1	3260	2	N	31	19	1			122
							34	9									
*04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	440	1	3142	2	N	35	42	1			115
							39	9									

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

11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	4	175	1	1	8	-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-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-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	6			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	183	1	1685	2	N	25	8	1	2	8	155
							28	9									
12	2077	N	1827	-0-	-250	-0-	185	1	1620	2	N	20	8	1	1	8	166
							22	9									
01	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	205	1	1691	2	N	15	17	1			164
							17	9									
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	193	1	1484	2	N	17	9	1			172
							19	9									
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	193	1	1437	2	N	21	9	1			184
							23	9									
04	1860	N	1323	-0-	-537	-0-	160	1	1143	2	N	18	17	1			185
							20	9									

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	353	1	3249	2	N	87	189	1	1	8	94
							96	9									
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	378	1	3321	2	N	32	16	1	1	8	109
							35	9									
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	384	1	3170	2	N	34	34	1			109
							37	9									
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	317	1	2436	2	N	83	16	1			176
							91	9									
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	394	1	2924	2	N	63	16	1			223
							69	9									
*04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	385	1	2751	2	N	50	209	1			64
							55	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	6			-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-

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
11	2820	X	763	-0-	-2057	-0-	75	1	688	2	N	-0-	5	1			7
12	2759	X	624	-0-	-2135	-0-	64	1	560	2	N	-0-	3	1			4
01	2759	X	222	-0-	-2537	-0-	24	1	198	2	N	-0-	4	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					1

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
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	440	1	4051	2	N	64	19	1	4	8	191
							70	9									
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	488	1	4283	2	N	96	199	1	4	8	84
							106	9									
01	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	484	1	3992	2	N	37	43	1			78
							41	9									
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	487	1	3734	2	N	91	23	1			146
							100	9									
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	572	1	4247	2	N	139	205	1			80
							153	9									
*04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	563	1	4022	2	N	63	55	1			88
							69	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
11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	102	1	940	2	N	20	4	1	1	8	130
							22	9									
12	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	109	1	954	2	N	24	4	1	1	8	149
							26	9									
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	114	1	937	2	N	85	184	1			50
							94	9									
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	110	1	842	2	N	6	5	1			51
							7	9									
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	124	1	917	2	N	31	5	1			77
							34	9									
04	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	122	1	872	2	N	25	12	1			90
							28	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	977	-0-	-73	-0-	94	1	866	2	N	15	4	1			90
							17	9									
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	111	1	971	2	N	22	4	1	1	8	107
							24	9									
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	119	1	983	2	N	19	10	1			116
							21	9									
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	112	1	863	2	N	23	5	1			134
							25	9									
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	126	1	936	2	N	25	5	1			154
							28	9									
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	128	1	913	2	N	89	186	1			57
							98	9									

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

11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	2	1			143
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					143
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	118	1			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	41	1	1	8	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	1470	N	833	-0-	-637	-0-	81	1	750	2	N	2	4	1	2	8	141
							2	9									
12	1178	N	402	-0-	-776	-0-	41	1	361	2	N	-0-	3	1			138
01	1147	N	203	-0-	-944	-0-	22	1	181	2	N	-0-	3	1			135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	139	1	1	8	1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					1

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

11	1200	N	973	-0-	-227	-0-	95	1	878	2	N	-0-	3	1			18
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	115	1	1013	2	N	1	4	1	1	8	14
							1	9									
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	127	1	1052	2	N	-0-	11	1			3
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	129	1	990	2	N	7	6	1			4
							8	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	140	1	1042	2	N	9	6	1			7
							10	9									
04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	139	1	989	2	N	9	13	1			3
							10	9									

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

11	120	N	20	-0-	-100	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	1	1	1			96
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					96
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

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

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220324 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815

11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	225	1	2074	2	N	17	7	1	2	8	104
							19	9									
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	249	1	2186	2	N	27	10	1	2	8	119
							30	9									
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	251	1	2070	2	N	26	22	1			123
							29	9									
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	236	1	1807	2	N	80	98	1			105
							88	9									
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	240	1	1785	2	N	17	11	1			111
							19	9									
04	2280	N	1959	-0-	-321	-0-	238	1	1696	2	N	23	23	1			111
							25	9									

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

11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	96	1	886	2	N	5	4	1	1	8	82
							6	9									
12	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	102	1	897	2	N	7	4	1	1	8	84
							8	9									
01	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	108	1	890	2	N	11	9	1			86
							12	9									
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	108	1	827	2	N	148	187	1			47
							163	9									
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	121	1	897	2	N	14	5	1			56
							15	9									
*04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	121	1	862	2	N	10	12	1			54
							11	9									

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

11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	102	1	941	2	N	19	4	1	2	8	137
							21	9									
12	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	113	1	989	2	N	19	5	1	2	8	149
							21	9									
01	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	117	1	967	2	N	14	10	1			153
							15	9									
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	117	1	894	2	N	54	167	1			40
							59	9									
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	127	1	940	2	N	24	5	1			59
							26	9									
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	130	1	927	2	N	24	12	1			71
							26	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	20	-0-	-220	-0-	2	1	18	2	N	-0-	1	1			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	104	1	958	2	N	21	4	1	2	8	151
							23	9									
12	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	112	1	984	2	N	19	5	1	1	8	164
							21	9									
01	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	109	1	903	2	N	12	10	1			166
							13	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	83	1	634	2	N	36	172	1			30
							40	9									
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	27	1	200	2	N	2	3	1			29
							2	9									
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	1	1			28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	194	1	1784	2	N	12	8	1	2	8	77
							13	9									
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	216	1	1893	2	N	19	9	1	1	8	86
							21	9									
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	242	1	1999	2	N	25	20	1			91
							28	9									
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	235	1	1806	2	N	27	11	1			107
							30	9									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	247	1	1832	2	N	34	11	1			130
							37	9									
04	2190	N	1988	-0-	-202	-0-	239	1	1706	2	N	39	23	1			146
							43	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 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
11	2160	N	1206	-0-	-954	-0-	117	1	1081	2	N	7	8	1			69
							8	9									
12	2232	N	801	-0-	-1431	-0-	81	1	709	2	N	10	5	1	1	8	73
							11	9									
01	2108	N	216	-0-	-1892	-0-	23	1	192	2	N	1	74	1			-0-
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					1

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
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	112	1	1032	2	N	6	5	1	1	8	33
							7	9									
12	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	120	1	1050	2	N	9	5	1	1	8	36
							10	9									
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	131	1	1083	2	N	6	11	1			31
							7	9									
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	130	1	994	2	N	16	6	1			41
							18	9									
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	137	1	1016	2	N	25	6	1			60
							28	9									
04	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	131	1	937	2	N	26	13	1			73
							29	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
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	111	1	1025	2	N	20	5	1	2	8	104
							22	9									
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	115	1	1007	2	N	27	5	1	2	8	124
							30	9									
01	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	115	1	951	2	N	17	10	1			131
							19	9									
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	114	1	878	2	N	65	5	1			191
							72	9									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	80	1	593	2	N	39	194	1			36
							43	9									
04	1050	N	386	-0-	-664	-0-	47	1	339	2	N	-0-	4	1			32

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
11	3360	X	2963	-0-	-397	-0-	287	1	2645	2	N	28	13	1	2	8	115
							31	9									
12	3472	X	2642	-0-	-830	-0-	266	1	2339	2	N	34	12	1	2	8	135
							37	9									
01	3472	X	2668	-0-	-804	-0-	274	1	2263	2	N	119	197	1			57
							131	9									
02	3219	X	2638	-0-	-581	-0-	301	1	2311	2	N	24	14	1			67
							26	9									
03	3286	X	2925	-0-	-361	-0-	343	1	2548	2	N	31	14	1			84
							34	9									
04	2970	X	2833	-0-	-137	-0-	343	1	2446	2	N	40	33	1			91
							44	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
11	330	N	7	-0-	-323	-0-	1	1	6	2	N	-0-	1	1			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	132	1	1216	2	N	12	6	1	1	8	72
							13	9									
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	147	1	1292	2	N	16	6	1	1	8	81
							18	9									
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	160	1	1321	2	N	17	14	1			84
							19	9									
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	150	1	1153	2	N	16	7	1			93
							18	9									
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	160	1	1188	2	N	25	7	1			111
							28	9									
04	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	164	1	1168	2	N	29	16	1			124
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6			-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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	1	1			97
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					97
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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
11	330	N	11	-0-	-319	-0-	1	1	9	2	N	1	1	1	1	8	128
							1	9									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					128
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 233156 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	463	-0-	-437	-0-	45	1	417	2	N	1	2	1			142
							1	9									
12	806	N	366	-0-	-440	-0-	37	1	326	2	N	3	2	1			143
							3	9									
01	651	N	113	-0-	-538	-0-	12	1	101	2	N	-0-	2	1			141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	143	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					4

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
11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	454	1	4186	2	N	99	195	1	3	8	87
							109	9									
12	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	488	1	4282	2	N	38	20	1	1	8	104
							42	9									
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	508	1	4190	2	N	42	44	1			102
							46	9									
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	507	1	3891	2	N	44	24	1			122
							48	9									
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	562	1	4176	2	N	59	24	1			157
							65	9									
*04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	566	1	4038	2	N	97	202	1			52
							107	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	N	1527	-0-	-843	-0-	149	1	1371	2	N	6	8	1			59
							7	9									
12	2387	N	1245	-0-	-1142	-0-	126	1	1110	2	N	8	6	1			61
							9	9									
01	2201	N	928	-0-	-1273	-0-	100	1	822	2	N	5	10	1			56
							6	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	74	1	570	2	N	4	4	1			56
							4	9									
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	174	2	N	1	2	1			55
							1	9									
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	1	1			54

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	1860	N	1569	-0-	-291	-0-	617	1	952	2	N	-0-					37
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	775	1	833	2	N	-0-					37
01	1023	N	760	-0-	-263	-0-	760	2			N	-0-					37
02	1131	N	842	-0-	-289	-0-	842	2			N	-0-					37
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					37
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					37

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

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677

11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	2	3	9	N	3					47
12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	962	2	14	9	N	13					60
01	992	N	974	-0-	-18	-0-	966	2	8	9	N	7					67
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	900	2	19	9	N	17					84
03	961	N	954	-0-	-7	-0-	946	2	8	9	N	7					91
04	930	N	741	-0-	-189	-0-	735	2	6	9	N	5					96

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					70
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	2	2	9	N	2					72
01	2325	N	2086	-0-	-239	-0-	2086	2			N	-0-					72
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2009	2	97	9	N	88	153	1			7
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2114	2	9	9	N	8					15
*04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					15

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

11	1080	N	793	-0-	-287	-0-	786	2	7	9	N	6					94
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					94
01	1023	N	813	-0-	-210	-0-	791	2	22	9	N	20					114
02	754	N	203	-0-	-551	-0-	192	2	11	9	N	10					124
03	775	N	15	-0-	-760	-0-	15	2			N	-0-					124
04	780	N	18	-0-	-762	-0-	18	2			N	-0-					124

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					198
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					198
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					198
02	348	N	211	-0-	-137	-0-	211	2			N	-0-					198
03	620	N	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-					198
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	304	2	1	9	N	1	171	1			28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2315	2	76	9	N	69					214
12	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	2351	2	19	9	N	17	179	1			52
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2357	2	108	9	N	98					150
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	113	1	1939	2	N	52					202
							57	9									
03	2356	N	2012	-0-	-344	-0-	108	1	1849	2	N	50					252
							55	9									
04	2310	N	2025	-0-	-285	-0-	108	1	1861	2	N	51	193	1			110
							56	9									

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
11	270	N	201	-0-	-69	-0-	190	2	11	9	N	10					104
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	211	2	11	9	N	10					114
01	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					114
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					114
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					114
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					105
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					105
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					105
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	N	-0-					105
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	N	-0-					105
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	26	1	453	2	N	-0-					105

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179127 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4397	2	15	9	Y	14	1	8			85
12	4340	X	4230	-0-	-110	-0-	4227	2	3	9	Y	3	1	8			87
01	4340	X	4168	-0-	-172	-0-	4162	2	6	9	Y	5	1	8			91
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	211	1	3627	2	Y	9					100
							10	9									
03	4340	X	3907	-0-	-433	-0-	215	1	3684	2	Y	7	72	1			35
							8	9									
04	4200	X	3864	-0-	-336	-0-	212	1	3642	2	Y	9					44
							10	9									

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
11	600	N	284	-0-	-316	-0-	256	2	28	9	Y	25	43	1			44
12	620	N	491	-0-	-129	-0-	477	2	14	9	Y	13					57
01	620	N	490	-0-	-130	-0-	468	2	22	9	Y	20	40	1			37
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	460	2	Y	19					56
							21	9									
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	44	1	746	2	Y	1					57
							1	9									
04	480	N	310	-0-	-170	-0-	13	1	216	2	Y	74	98	1			33
							81	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2846	2	30	9	Y	27	1	8			122
12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	2996	2	4	9	Y	4					126
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2749	2	10	9	Y	9	1	8			134
02	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	155	1	2655	2	Y	20					154
							22	9									
03	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	168	1	2893	2	Y	6	108	1			52
							7	9									
*04	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	163	1	2802	2	Y	9					61
							10	9									

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
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	1					3
12	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	2			Y	-0-					3
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
11	1950	N	1718	-0-	-232	-0-	1685	2	33	9	Y	30	128	1			56
12	2015	N	1419	-0-	-596	-0-	1400	2	19	9	Y	17					73
01	2015	N	829	-0-	-1186	-0-	825	2	4	9	Y	4					77
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	64	1	1097	2	Y	56					133
							62	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	92	1	1578	2	Y	89					222
							98	9									
*04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	89	1	1536	2	Y	-0-					222

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
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	Y	1	8	1			4
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					4
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1073	2	4	9	Y	4					8
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	47	1	815	2	Y	2					10
							2	9									
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	46	1	782	2	Y	7					17
							8	9									
*04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	59	1	1003	2	Y	30					47
							33	9									

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
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1673	2	30	9	N	27					149
12	1519	N	1121	-0-	-398	-0-	1115	2	6	9	N	5					154
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					154
02	1653	N	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-					154
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 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
11	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					23
12	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					23
01	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2172	2	2	9	N	2					25
02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	129	1	2224	2	N	42					67
							46	9									
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	129	1	2213	2	N	22					89
							24	9									
04	2100	X	1386	-0-	-714	-0-	76	1	1310	2	N	-0-					89

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
11	1650	N	1512	-0-	-138	-0-	1482	2	30	9	Y	27	34	1	1	8	44
12	1705	N	916	-0-	-789	-0-	909	2	7	9	Y	6	36	1			14
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	1	1	8			14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	15	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
*11	5740	X	1860	-0-	-3880	-0-	1839	2	21	9	Y	19	1	8			205
*12	1674	X	1079	-0-	-595	-0-	1078	2	1	9	Y	1	1	8			205
*01	1674	X	499	-0-	-1175	-0-	498	2	1	9	Y	1	1	8			205
*02	2726	X	452	-0-	-2274	-0-	25	1	426	2	Y	1					206
							1	9									
*03	2914	X	470	-0-	-2444	-0-	26	1	444	2	Y	-0-	170	1			36
04	1860	X	374	-0-	-1486	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					36

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
11	1800	N	1577	-0-	-223	-0-	1566	2	11	9	Y	10					185
12	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1538	2	46	9	Y	42					227
01	1829	N	1447	-0-	-382	-0-	1428	2	19	9	Y	17	196	1	1	8	47
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	92	1	1579	2	Y	20					67
							22	9									
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	95	1	1633	2	Y	15					82
							17	9									
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	92	1	1581	2	Y	23					105
							25	9									

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
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1559	2	26	9	Y	24	30	1	1	8	39
12	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	1581	2	19	9	Y	17	32	1	1	8	23
01	1736	N	1325	-0-	-411	-0-	1308	2	17	9	Y	15	1	8			37
02	1276	N	1045	-0-	-231	-0-	57	1	981	2	Y	6	21	1			22
							7	9									
03	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	68	1	1165	2	Y	12					34
							13	9									
*04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	120	1	2067	2	Y	25	27	1			32
							28	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 230947 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3290	-0-	-10	-0-	3269	2	21	9	N	19	1	8			78
12	3379	X	3235	-0-	-144	-0-	3188	2	47	9	N	43	1	8			120
01	3379	X	2952	-0-	-427	-0-	2919	2	33	9	N	30	1	8			149
02	3190	X	2619	-0-	-571	-0-	143	1	2465	2	N	10					159
							11	9									
03	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	170	1	2925	2	N	13					172
							14	9									
04	3300	X	3090	-0-	-210	-0-	169	1	2901	2	N	18					190
							20	9									
	LEE "D"				WELL #: 3		RRCID -> 230952		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 9875	PERF. 7674 - 9768				
11	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	1548	2	90	9	Y	82	140	1	1	8	142
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1673	2	77	9	Y	70	1	8			211
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1645	2	77	9	Y	70	149	1	1	8	131
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	85	1	1469	2	Y	100					231
							110	9									
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	102	1	1757	2	Y	110					341
							121	9									
*04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	97	1	1659	2	Y	2	256	1			87
							2	9									
	DELONEY "A"				WELL #: 4		RRCID -> 231350		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 9980	PERF. 7972 - 9784				
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1031	2	42	9	N	38	190	1			65
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	992	2	19	9	N	17					82
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	964	2	31	9	N	28					110
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	46	1	782	2	N	24					134
							26	9									
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	833	2	N	16					150
							18	9									
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	51	1	878	2	N	14					164
							15	9									
	ADAMS "A-1" GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 232774		COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 9890	PERF. 7744 - 9700				
11	300	N	94	-0-	-206	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	ADAMS "A-1" GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 232907		COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 9888	PERF. 9567 - 9800				
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1060	2	24	9	Y	22					90
12	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	987	2	25	9	Y	23					113
01	1023	N	810	-0-	-213	-0-	784	2	26	9	Y	24					137
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	56	1	954	2	Y	28					165
							31	9									
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	46	1	789	2	Y	14					179
							15	9									
*04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	53	1	915	2	Y	41					220
							45	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	2760	X	1794	-0-	-966	-0-	1786	2	8	9	Y	7	9	1			8
12	2790	X	1629	-0-	-1161	-0-	1627	2	2	9	Y	2					10
01	2697	X	1751	-0-	-946	-0-	1751	2			Y	-0-	7	1			3
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	102	1	1760	2	Y	-0-	2	1			1
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	122	1	2090	2	Y	1					2
							1	9									
*04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	119	1	2055	2	Y	54	27	1			29
							59	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2880	X	2169	-0-	-711	-0-	2135	2	34	9	Y	31	41	1			52
12	2821	X	2374	-0-	-447	-0-	2289	2	85	9	Y	77	42	1			87
01	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	2357	2	110	9	Y	100					187
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	119	1	2048	2	Y	66	120	1			133
							73	9									
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	143	1	2463	2	Y	95					228
							105	9									
*04	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	156	1	2679	2	Y	28	113	1			143
							31	9									

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
11	2790	X	2287	-0-	-503	-0-	2278	2	9	9	Y	8	12	1			15
12	2697	N	2412	-0-	-285	-0-	2411	2	1	9	Y	1	12	1			4
01	2697	N	1954	-0-	-743	-0-	1953	2	1	9	Y	1	1	8			4
02	2204	N	1856	-0-	-348	-0-	102	1	1753	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	134	1	2296	2	Y	-0-					3
*04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	152	1	2606	2	Y	28	13	1			18
							31	9									

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
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3679	2	34	9	Y	31	34	1	1	8	49
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3881	2	65	9	Y	59	35	1	1	8	72
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3845	2	98	9	Y	89	57	1	1	8	103
02	3857	X	3543	-0-	-314	-0-	191	1	3279	2	Y	66	80	1			89
							73	9									
03	3937	X	3769	-0-	-168	-0-	204	1	3499	2	Y	60					149
							66	9									
04	3810	X	3512	-0-	-298	-0-	193	1	3318	2	Y	1	73	1			77
							1	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 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
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	261	N	3	-0-	-258	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2328	-0-	-192	-0-	2272	2	56	9	N	51	1	8			117
12	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	2246	2	33	9	N	30					147
01	2449	N	2221	-0-	-228	-0-	2185	2	36	9	N	33	1	8			179
02	2262	N	2156	-0-	-106	-0-	115	1	1980	2	N	55					234
							61	9									
03	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	122	1	2102	2	N	25	184	1			75
							28	9									
04	2160	N	2139	-0-	-21	-0-	116	1	1991	2	N	29					104
							32	9									

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
11	4110	X	3758	-0-	-352	-0-	3725	2	33	9	Y	30	176	1	1	8	95
12	4154	X	3567	-0-	-587	-0-	3517	2	50	9	Y	45	1	8			139
01	4154	X	2617	-0-	-1537	-0-	2547	2	70	9	Y	64	1	8			202
02	3799	X	3398	-0-	-401	-0-	185	1	3178	2	Y	32					234
							35	9									
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	240	1	4126	2	Y	58					292
							64	9									
*04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	218	1	3748	2	Y	-0-					292

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
11	450	N	323	-0-	-127	-0-	323	2			Y	-0-					9
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			Y	-0-					9
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			Y	-0-					9
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	Y	-0-					9
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					9
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	1					10
							1	9									

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
11	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7674	2	119	9	Y	108	122	1	1	8	173
12	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7656	2	87	9	Y	79	124	1			128
01	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7582	2	99	9	Y	90	103	1	1	8	114
02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	392	1	6745	2	Y	74	90	1			98
							81	9									
03	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	433	1	7446	2	Y	105					203
							116	9									
*04	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	400	1	6874	2	Y	6	103	1			106
							7	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4762	2	67	9	Y	61	53	1			108
12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4647	2	52	9	Y	47	51	1			104
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4663	2	32	9	Y	29	98	1			35
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	209	1	3599	2	Y	30					65
							33	9									
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	242	1	4159	2	Y	42	38	1			69
							46	9									
*04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	211	1	3624	2	Y	68	48	1			89
							75	9									

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

11	1770	N	1603	-0-	-167	-0-	1584	2	19	9	Y	17					109
12	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	1493	2	6	9	Y	5					114
01	1891	N	1574	-0-	-317	-0-	1552	2	22	9	Y	20					134
02	1537	N	1490	-0-	-47	-0-	81	1	1395	2	Y	13					147
							14	9									
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	89	1	1535	2	Y	7					154
							8	9									
*04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	91	1	1555	2	Y	46					200
							51	9									

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1544	2	59	9	Y	54	46	1			95
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1758	2	96	9	Y	87	45	1			137
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1931	2	119	9	Y	108	129	1			116
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	98	1	1678	2	Y	115					231
							127	9									
03	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	90	1	1537	2	Y	94	115	1			210
							103	9									
*04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	96	1	1648	2	Y	42	87	1			165
							46	9									

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240976 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1848	2	107	9	Y	97					206
12	1705	N	1188	-0-	-517	-0-	1174	2	14	9	Y	13	159	1			60
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	762	2	35	9	Y	32					92
02	1595	N	1056	-0-	-539	-0-	56	1	969	2	Y	28					120
							31	9									
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	83	1	1423	2	Y	54					174
							59	9									
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	87	1	1494	2	Y	35	164	1			45
							39	9									

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
11	7350	X	7311	-0-	-39	-0-	7162	2	149	9	Y	135	180	1	1	8	161
12	7595	X	6864	-0-	-731	-0-	6761	2	103	9	Y	94	1	8			254
01	7595	X	6623	-0-	-972	-0-	6462	2	161	9	Y	146	177	1	2	8	221
02	6641	X	6237	-0-	-404	-0-	338	1	5802	2	Y	88	188	1			121
							97	9									
03	7099	X	6787	-0-	-312	-0-	364	1	6262	2	Y	146					267
							161	9									
04	6870	X	6414	-0-	-456	-0-	350	1	6006	2	Y	53	156	1			164
							58	9									

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
11	3960	X	1021	-0-	-2939	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	845	-0-	-3247	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	1069	-0-	-3023	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
02	1740	X	1004	-0-	-736	-0-	55	1	949	2	Y	-0-					-0-
03	1302	X	863	-0-	-439	-0-	46	1	798	2	Y	17	6	1			11
							19	9									
*04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	58	1	995	2	Y	39	17	1			33
							43	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	3920	-0-	-910	-0-	3888	2	32	9	N	29	32	1	1	8	46
12	4991	X	3858	-0-	-1133	-0-	3836	2	22	9	N	20	33	1	1	8	32
01	4805	X	3781	-0-	-1024	-0-	3759	2	22	9	N	20	25	1	1	8	26
*02	4234	X	3445	-0-	-789	-0-	189	1	3242	2	N	13	19	1			20
							14	9									
03	4154	X	3559	-0-	-595	-0-	195	1	3351	2	N	12					32
							13	9									
04	3930	X	3668	-0-	-262	-0-	202	1	3465	2	N	1	16	1			17
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	2	9	9	N	8					150
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	599	2	15	9	N	14					164
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	507	2	18	9	N	16					180
02	638	N	459	-0-	-179	-0-	24	1	418	2	N	15					195
							17	9									
03	620	N	554	-0-	-66	-0-	29	1	499	2	N	24					219
							26	9									
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	26	1	440	2	N	8					227
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1892	-0-	-268	-0-	1863	2	29	9	Y	26					102
12	2232	N	1780	-0-	-452	-0-	1766	2	14	9	Y	13					115
01	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	1895	2	25	9	Y	23	1	8			137
*02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	107	1	1842	2	Y	25					162
							28	9									
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	118	1	2034	2	Y	18					180
							20	9									
*04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	101	1	1739	2	Y	14					194
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1435	2	17	9	Y	15					31
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847	2	2	9	Y	2	24	1			9
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	Y	3					12
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	Y	2					14
							2	9									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	292	2	Y	4					18
							4	9									
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	Y	2	15	1			5
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4538	2	105	9	Y	95	83	1			170
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4238	2	66	9	Y	60	81	1			149
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3871	2	19	9	Y	17	140	1			26
02	3451	X	3251	-0-	-200	-0-	178	1	3053	2	Y	18					44
							20	9									
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	235	1	4036	2	Y	30	27	1			47
							33	9									
*04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	207	1	3558	2	Y	53	35	1			65
							58	9									

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
11	990	N	453	-0-	-537	-0-	398	2	55	9	Y	50	63	1			83
12	806	N	372	-0-	-434	-0-	362	2	10	9	Y	9	67	1			25
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	573	2	18	9	Y	16	1	8			40
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	53	1	904	2	Y	22	29	1			33
							24	9									
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	71	1	1217	2	Y	14					47
							15	9									
*04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	75	1	1287	2	Y	28	32	1			43
							31	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 2 RRCID -> 265296 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7134 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2172	2	55	9	Y	50	67	1			32
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1591	2	45	9	Y	41	54	1			19
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2395	2	55	9	Y	50					69
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1831	2	35	9	Y	32					101
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1601	2	44	9	Y	40	126	1			15
*04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1595	2	52	9	Y	47					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20610	X	19529	-0-	-1081	-0-	19434	2	95	9	Y	86	115	1			55
12	21297	X	20815	-0-	-482	-0-	20702	2	113	9	Y	103	112	1			46
01	21142	X	19533	-0-	-1609	-0-	19446	2	87	9	Y	79					125
02	19778	X	18421	-0-	-1357	-0-	18353	2	68	9	Y	62					187
03	20801	X	19673	-0-	-1128	-0-	19568	2	105	9	Y	95	245	1	1	8	36
04	20130	X	18674	-0-	-1456	-0-	18556	2	118	9	Y	107					143

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2015 - P/A 11/16/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015 - P/A 12/03/15

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
11	14B2 EXT		215	-0-	215	520	215	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		590	-0-	590	1110	590	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		256	-0-	256	1366	256	2			Y	-0-					-0-
02	1657	N	291	-0-	-1366	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
*04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1088	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1507	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	1990	3	10	9	Y	9	8	1			2
02	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1473	3	13	9	Y	12	12	1			2
03	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1070	3	11	9	Y	10	10	1			2
04	900	N	721	-0-	-179 B	-0-	718	3	3	9	Y	3	4	1			1

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

11	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	509	-0-	-173 B	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	488	-0-	-194 B	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
02	696	N	394	-0-	-302 B	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	369	-0-	-127 B	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	339	-0-	-141 B	-0-	339	3			Y	-0-					-0-

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

11	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	433	-0-	-94 B	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	365	-0-	-69 B	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
02	464	N	322	-0-	-142 B	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	283	-0-	-77 B	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

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

11	2610	X	1844	-0-	-766 B	-0-	1814	3	30	9	Y	27	27	1			7
12	2841	X	2841	-0-	-0- B	-0-	2806	3	35	9	Y	32	32	1			7
01	2697	X	2317	-0-	-380 B	-0-	2293	3	24	9	Y	22	24	1			5
02	2929	X	2447	-0-	-482 B	-0-	2443	3	4	9	Y	4	8	1			1
03	3007	X	2394	-0-	-613 B	-0-	2390	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	2760	X	2398	-0-	-362 B	-0-	2391	3	7	9	Y	6	5	1			2

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

11	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1697	3	34	9	Y	31	31	1			8
12	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1531	3	30	9	Y	27	29	1			6
01	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	2610	3	25	9	Y	23	24	1			5
02	3029	X	3029	-0-	-0- B	-0-	3006	3	23	9	Y	21	22	1			4
03	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1561	3	20	9	Y	18	18	1			4
04	780	N	623	-0-	-157 B	-0-	621	3	2	9	Y	2	5	1			1

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

11	3781	X	3781	-0-	-0- B	-0-	3760	3	21	9	Y	19	19	1			5
12	3042	X	3042	-0-	-0- B	-0-	3018	3	24	9	Y	22	22	1			5
01	3179	X	3179	-0-	-0- B	-0-	3160	3	19	9	Y	17	18	1			4
02	3191	X	3191	-0-	-0- B	-0-	3183	3	8	9	Y	7	10	1			1
03	3179	X	3179	-0-	-0- B	-0-	3172	3	7	9	Y	6	6	1			1
*04	2729	X	2729	-0-	-0- B	-0-	2718	3	11	9	Y	10	8	1			3

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

11	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	580	X	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
01	262	X	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 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
11	2533	X	2533	-0-	-0- B	-0-	2514	3	19	9	Y	17	17	1			4
12	2449	X	2165	-0-	-284 B	-0-	2143	3	22	9	Y	20	20	1			4
01	2387	X	1890	-0-	-497 B	-0-	1873	3	17	9	Y	15	16	1			3
02	2378	N	1880	-0-	-498 B	-0-	1871	3	9	9	Y	8	10	1			1
03	2170	N	1760	-0-	-410 B	-0-	1752	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	1830	N	1191	-0-	-639 B	-0-	1184	3	7	9	Y	6	5	1			2

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
11	3660	X	3660	-0-	-0- B	-0-	3605	3	55	9	Y	50	50	1			13
12	3738	X	3738	-0-	-0- B	-0-	3673	3	65	9	Y	59	59	1			13
01	3643	X	3643	-0-	-0- B	-0-	3577	3	66	9	Y	60	61	1			12
02	3625	X	3452	-0-	-173 B	-0-	3376	3	76	9	Y	69	69	1			12
03	3813	X	3559	-0-	-254 B	-0-	3496	3	63	9	Y	57	57	1			12
04	3660	X	3255	-0-	-405 B	-0-	3207	3	48	9	Y	44	42	1			14

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
11	420	N	31	-0-	-389 B	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	207	-0-	-227 B	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70 B	-0-	290	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	709	-0-	-1661 B	-0-	687	3	22	9	Y	20	19	1			5
12	2449	X	307	-0-	-2142 B	-0-	282	3	25	9	Y	23	23	1			5
01	2418	X	33	-0-	-2385 B	-0-	5	3	28	9	Y	25	25	1			5
02	290	N	-0-	-0-	-290 B	-0-					Y	30	30	1			5
03	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	816	3	26	9	Y	24	24	1			5
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3680	-0-	-430 B	-0-	3659	3	21	9	Y	19	19	1			5
12	4611	X	4611	-0-	-0- B	-0-	4587	3	24	9	Y	22	22	1			5
01	4871	X	4871	-0-	-0- B	-0-	4862	3	9	9	Y	8	11	1			2
02	4611	X	3972	-0-	-639 B	-0-	3972	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	4619	X	4210	-0-	-409 B	-0-	4210	3			Y	-0-					-0-
04	4710	X	3773	-0-	-937 B	-0-	3773	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6769	X	6769	-0-	-0- B	-0-	6736	3	33	9	Y	30	30	1			8
12	5828	X	5599	-0-	-229 B	-0-	5560	3	39	9	Y	35	35	1			8
01	14157	X	14157	-0-	-0- B	-0-	14111	3	46	9	Y	42	41	1			9
02	8978	X	8978	-0-	-0- B	-0-	8924	3	54	9	Y	49	49	1			9
03	7006	X	5145	-0-	-1861 B	-0-	5100	3	45	9	Y	41	41	1			9
*04	17961	X	17961	-0-	-0- B	-0-	17854	3	107	9	Y	97	75	1			31

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
11	5011	X	5011	-0-	-0- B	-0-	5003	3	8	9	Y	7	7	1			2
12	4929	X	4802	-0-	-127 B	-0-	4792	3	10	9	Y	9	9	1			2
01	4960	X	4643	-0-	-317 B	-0-	4640	3	3	9	Y	3	4	1			1
02	4635	X	4635	-0-	-0- B	-0-	4635	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	4903	X	4903	-0-	-0- B	-0-	4903	3			Y	-0-					-0-
04	4200	X	4016	-0-	-184 B	-0-	4016	3			Y	-0-					-0-

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

SEARCY GAS UNIT WELL #: 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
11	2820	X	1847	-0-	-973 B	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
12	2914	X	1802	-0-	-1112 B	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2194	-0-	-720 B	-0-	2187	3	7	9	Y	6	5	1			1
02	3277	X	2290	-0-	-987 B	-0-	2272	3	18	9	Y	16	14	1			3
03	2358	X	2358	-0-	-0- B	-0-	2344	3	14	9	Y	13	13	1			3
04	2130	X	2110	-0-	-20 B	-0-	2100	3	10	9	Y	9	9	1			3

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
11	4589	X	4589	-0-	-0- B	-0-	4571	3	18	9	Y	16	16	1			4
12	4828	X	4828	-0-	-0- B	-0-	4808	3	20	9	Y	18	18	1			4
01	4984	X	4984	-0-	-0- B	-0-	4978	3	6	9	Y	5	8	1			1
02	4960	X	4960	-0-	-0- B	-0-	4960	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	4659	X	4659	-0-	-0- B	-0-	4659	3			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3708	-0-	-42 B	-0-	3708	3			Y	-0-					-0-

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
11	3185	X	3185	-0-	-0- B	-0-	3146	3	39	9	Y	35	35	1			9
12	3259	X	3259	-0-	-0- B	-0-	3214	3	45	9	Y	41	41	1			9
01	3254	X	3254	-0-	-0- B	-0-	3218	3	36	9	Y	33	35	1			7
02	3423	X	3423	-0-	-0- B	-0-	3404	3	19	9	Y	17	21	1			3
03	3513	X	3513	-0-	-0- B	-0-	3496	3	17	9	Y	15	15	1			3
*04	3321	X	3321	-0-	-0- B	-0-	3307	3	14	9	Y	13	12	1			4

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
11	2850	X	2221	-0-	-629 B	-0-	2193	3	28	9	Y	25	25	1			6
12	2945	X	1620	-0-	-1325 B	-0-	1588	3	32	9	Y	29	29	1			6
01	2945	X	2511	-0-	-434 B	-0-	2474	3	37	9	Y	34	33	1			7
02	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	2293	3	43	9	Y	39	39	1			7
03	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1833	3	35	9	Y	32	32	1			7
04	2430	N	1897	-0-	-533 B	-0-	1876	3	21	9	Y	19	20	1			6

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
11	2703	X	2703	-0-	-0- B	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
12	2210	X	2210	-0-	-0- B	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
01	6550	X	6550	-0-	-0- B	-0-	6528	3	22	9	Y	20	16	1			4
02	2805	X	2805	-0-	-0- B	-0-	2758	3	47	9	Y	43	39	1			8
03	2861	X	2861	-0-	-0- B	-0-	2822	3	39	9	Y	35	35	1			8
*04	3166	X	3166	-0-	-0- B	-0-	3156	3	10	9	Y	9	14	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
11	2100	X	1819	-0-	-281 B	-0-	1817	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	2054	X	2054	-0-	-0- B	-0-	2051	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	3950	X	3950	-0-	-0- B	-0-	3949	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	7955	X	7955	-0-	-0- B	-0-	7953	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5390	X	5390	-0-	-0- B	-0-	5388	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	4889	X	4889	-0-	-0- B	-0-	4886	3	3	9	Y	3	2	1			1

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
11	5610	X	5334	-0-	-276 B	-0-	5298	3	36	9	Y	33	33	1			8
12	5845	X	5845	-0-	-0- B	-0-	5802	3	43	9	Y	39	39	1			8
01	5797	X	5519	-0-	-278 B	-0-	5483	3	36	9	Y	33	34	1			7
02	5601	X	5601	-0-	-0- B	-0-	5564	3	37	9	Y	34	35	1			6
03	5828	X	5820	-0-	-8 B	-0-	5789	3	31	9	Y	28	28	1			6
04	5640	X	5412	-0-	-228 B	-0-	5390	3	22	9	Y	20	20	1			6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2194	X	2194	-0-	-0- B	-0-	330	1	1858	2	N	5					42
							6	9									
12	2137	X	2137	-0-	-0- B	-0-	422	1	1709	2	N	5					47
							6	9									
01	2356	X	1860	-0-	-496 B	-0-	368	1	1486	2	N	5					52
							6	9									
02	2204	X	1439	-0-	-765 B	-0-	249	1	1190	2	N	-0-					52
03	2356	X	1805	-0-	-551 B	-0-	330	1	1475	2	N	-0-					52
04	2190	X	1472	-0-	-718 B	-0-	403	1	1069	2	N	-0-					52

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
11	1500	N	1483	-0-	-17 B	-0-	1458	2	25	9	Y	23	43	1			116
12	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1687	2	13	9	Y	12	46	1			82
01	1550	N	2	-0-	-1548 B	-0-	2	1			Y	-0-					82
02	1421	N	1383	-0-	-38 B	-0-	341	1	1019	2	Y	21					103
							23	9									
03	1705	N	936	-0-	-769 B	-0-	80	1	836	2	Y	18					121
							20	9									
*04	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	157	1	1066	2	Y	43	61	1			103
							47	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
11	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-	1	1			39
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			Y	-0-					39
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					39
02	29	N	12	-0-	-17 B	-0-	3	1	8	2	Y	1					40
							1	9									
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					40
*04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			39

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
11	T. A.		1	-0-	1 B	21	1	1			Y	-0-					78
12	T. A.		2	-0-	2 B	23	2	1			Y	-0-					78
01	T. A.		2	-0-	2 B	25	2	1			Y	-0-					78
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	25					Y	-0-					78
03	49	X	24	-0-	-25 B	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					78
*04	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	2	1	17	2	Y	1	1	1			78
							1	9									

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
11	1770	N	1736	-0-	-34 B	-0-	159	1	1549	2	N	25	179	1			57
							28	9									
12	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	166	1	1654	2	N	-0-					57
01	1674	N	1338	-0-	-336 B	-0-	78	1	1247	2	N	12					69
							13	9									
02	1682	N	203	-0-	-1479 B	-0-	201	2	2	9	N	2					71
03	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					71
04	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-					71

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	917	-0-	-643 B	-0-	902	2	15	9	Y	14	26	1			43
12	1612	N	160	-0-	-1452 B	-0-	159	2	1	9	Y	1	4	1			40
01	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1649	2	6	9	Y	5					45
02	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	521	1	1558	2	Y	32					77
							35	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	118	1	1233	2	Y	26					103
							29	9									
04	1590	N	1461	-0-	-129 B	-0-	180	1	1227	2	Y	49	70	1			82
							54	9									

JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	149	2	1450	3	N	-0-					10
12	2139	N	1882	-0-	-257 B	-0-	172	1	1710	2	N	-0-					10
01	1891	N	1771	-0-	-120 B	-0-	105	1	1666	2	N	-0-					10
02	1537	N	326	-0-	-1211 B	-0-	326	2			N	-0-					10
03	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					10
04	1710	N	-0-	-0-	-1710 B	-0-					N	-0-					10

JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	118	1	1151	2	N	-0-					10
12	1364	N	1273	-0-	-91 B	-0-	116	1	1157	2	N	-0-					10
01	1333	N	864	-0-	-469 B	-0-	51	1	813	2	N	-0-					10
02	1218	N	293	-0-	-925 B	-0-	293	2			N	-0-					10
03	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					10
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					10

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1163	-0-	-37 B	-0-	108	1	1052	2	N	3					180
							3	9									
12	1116	N	814	-0-	-302 B	-0-	74	1	740	2	N	-0-					180
01	1116	N	955	-0-	-161 B	-0-	56	1	899	2	N	-0-					180
02	1131	N	727	-0-	-404 B	-0-	727	2			N	-0-					180
03	806	N	275	-0-	-531 B	-0-	23	1	252	2	N	-0-					180
04	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					180

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	132	2	2	9	Y	2	4	1			13
12	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	111	2	1	9	Y	1	3	1			11
01	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	352	2	1	9	Y	1					12
02	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	37	1	110	2	Y	2					14
							2	9									
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	20	1	208	2	Y	4					18
							4	9									
04	120	N	87	-0-	-33 B	-0-	11	1	73	2	Y	3	4	1			17
							3	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					112
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					112
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					112
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
*04	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	173	1	753	2	N	-0-					112

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
11	2712	X	2712	-0-	-0- B	-0-	253	1	2459	2	N	-0-					10
12	2666	X	2654	-0-	-12 B	-0-	242	1	2412	2	N	-0-					10
01	2724	X	2724	-0-	-0- B	-0-	161	1	2563	2	N	-0-					10
02	2494	X	1542	-0-	-952 B	-0-	1542	2			N	-0-					10
03	2666	X	865	-0-	-1801 B	-0-	71	1	794	2	N	-0-					10
04	2580	X	689	-0-	-1891 B	-0-	128	1	561	2	N	-0-					10

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
11	1290	N	1012	-0-	-278 B	-0-	994	2	18	9	Y	16	29	1			98
12	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1655	2	13	9	Y	12	45	1			65
01	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	2229	2	7	9	Y	6					71
02	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	352	1	1051	2	Y	21					92
							23	9									
03	1519	N	667	-0-	-852 B	-0-	57	1	596	2	Y	13					105
							14	9									
04	1470	N	1079	-0-	-391 B	-0-	133	1	906	2	Y	36	51	1			90
							40	9									

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
11	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1631	2	29	9	Y	26	48	1			58
12	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1734	2	13	9	Y	12	47	1			23
01	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1763	2	6	9	Y	5					28
02	1595	N	1495	-0-	-100 B	-0-	369	1	1102	2	Y	22					50
							24	9									
03	1736	N	1024	-0-	-712 B	-0-	88	1	915	2	Y	19					69
							21	9									
04	1710	N	1173	-0-	-537 B	-0-	145	1	985	2	Y	39	56	1			52
							43	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
11	1290	N	394	-0-	-896 B	-0-	387	2	7	9	Y	6	11	1			104
12	1302	N	285	-0-	-1017 B	-0-	283	2	2	9	Y	2	8	1			98
01	775	N	494	-0-	-281 B	-0-	493	2	1	9	Y	1					99
02	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	246	1	733	2	Y	15					114
							17	9									
03	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	41	1	428	2	Y	9					123
							10	9									
*04	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	112	1	759	2	Y	30	43	1			110
							33	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					58
12	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					58
01	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					58
02	348	N	309	-0-	-39	B	-0-	309	3			N	-0-					58
03	403	N	245	-0-	-158	B	-0-	245	3			N	-0-					58
*04	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					58

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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					30

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

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27

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

11	90	N	2	-0-	-88	B	-0-	2	3			N	-0-					128
12	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					128
01	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					128
02	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			N	-0-					128
03	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3			N	-0-					128
*04	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3			N	-0-					128

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

11	2070	N	999	-0-	-1071	B	-0-	990	3	9	9	Y	8	62	1			87
12	1147	N	639	-0-	-508	B	-0-	639	3			Y	-0-					87
01	1886	N	1886	-0-	-0-	B	-0-	1886	3			Y	-0-					87
02	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1625	3	2	9	Y	2					89
03	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	3			Y	-0-					89
04	1830	N	1551	-0-	-279	B	-0-	1536	3	15	9	Y	14					103

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

11	930	N	385	-0-	-545	B	-0-	376	3	9	9	Y	8	62	1			87
12	992	N	293	-0-	-699	B	-0-	293	3			Y	-0-					87
01	775	N	703	-0-	-72	B	-0-	703	3			Y	-0-					87
02	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	623	3	2	9	Y	2					89
03	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			Y	-0-					89
04	690	N	472	-0-	-218	B	-0-	457	3	15	9	Y	14					103

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 4 RRCID -> 247524 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10140 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2838	N	2838	-0-	-0- B	-0-	2837	3	1	9	Y	1					123
12	3020	N	3020	-0-	-0- B	-0-	3013	3	7	9	Y	6					129
01	2449	N	2166	-0-	-283 B	-0-	2165	3	1	9	Y	1					130
02	2610	N	2147	-0-	-463 B	-0-	2136	3	11	9	Y	10					140
03	2790	N	1909	-0-	-881 B	-0-	1903	3	6	9	Y	5					145
04	2100	N	1731	-0-	-369 B	-0-	1723	3	8	9	Y	7					152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3			Y	-0-					82
12	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2070	3	4	9	Y	4					86
01	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	2093	3	1	9	Y	1					87
02	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	2375	3	8	9	Y	7					94
03	2731	N	2731	-0-	-0- B	-0-	2728	3	3	9	Y	3					97
*04	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	2586	3	6	9	Y	5					102

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
11	DLQ G-10		2318	-0-	2318 B	9889	2305	2	13	9	N	12					177
12	12191	X	2302	-0-	-9889 B	-0-	2294	2	8	9	N	7					184
01	2604	X	2380	-0-	-224 B	-0-	2367	2	13	9	N	12	171	1			25
02	2378	X	2186	-0-	-192 B	-0-	2176	2	10	9	N	9					34
03	2511	X	2378	-0-	-133 B	-0-	2367	2	11	9	N	10					44
04	2310	X	2254	-0-	-56 B	-0-	2242	2	12	9	N	11					55

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
11	10470	X	9576	-0-	-894 B	-0-	9576	3			N	-0-					-0-
12	10819	X	9848	-0-	-971 B	-0-	9848	3			N	-0-					-0-
01	10416	X	9422	-0-	-994 B	-0-	9422	3			N	-0-					-0-
*02	9251	X	8469	-0-	-782 B	-0-	8469	3			N	-0-					-0-
*03	9889	X	8657	-0-	-1232 B	-0-	8657	3			N	-0-					-0-
04	9570	X	8310	-0-	-1260 B	-0-	8310	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2376	X	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
*01	2263	X	22	-0-	-2241 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*02	2291	X	-0-	-0-	-2291 B	-0-					N	-0-					-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370 B	-0-					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
11	24150	X	21520	-0-	-2630 B	-0-	21520	3			N	-0-					-0-
12	24955	X	20389	-0-	-4566 B	-0-	20389	3			N	-0-					-0-
01	23064	X	19801	-0-	-3263 B	-0-	19801	3			N	-0-					-0-
*02	21576	X	18176	-0-	-3400 B	-0-	18176	3			N	-0-					-0-
*03	23064	X	17381	-0-	-5683 B	-0-	17381	3			N	-0-					-0-
04	21510	X	18973	-0-	-2537 B	-0-	18973	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
11	13375	X	13375	-0-	-0- B	-0-	13375	3			N	-0-					-0-
12	15228	X	15228	-0-	-0- B	-0-	15228	3			N	-0-					-0-
01	15201	X	15201	-0-	-0- B	-0-	15201	3			N	-0-					-0-
*02	14002	X	14002	-0-	-0- B	-0-	14002	3			N	-0-					-0-
*03	15221	X	14652	-0-	-569 B	-0-	14652	3			N	-0-					-0-
04	14730	X	13814	-0-	-916 B	-0-	13814	3			N	-0-					-0-

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

11	27330	X	23638	-0-	-3692 B	-0-	23638	3			N	-0-					-0-
12	28117	X	24014	-0-	-4103 B	-0-	24014	3			N	-0-					-0-
01	28117	X	23698	-0-	-4419 B	-0-	23698	3			N	-0-					-0-
*02	25027	X	21521	-0-	-3506 B	-0-	21521	3			N	-0-					-0-
*03	25792	X	21673	-0-	-4119 B	-0-	21673	3			N	-0-					-0-
04	23640	X	20273	-0-	-3367 B	-0-	20273	3			N	-0-					-0-

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

11	1980	X	7	-0-	-1973 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	1612	X	1350	-0-	-262 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	16	-0-	-2805 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*02	2794	X	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
*03	2821	X	14	-0-	-2807 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*04	2029	X	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

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

11	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	121	1	1503	2	Y	25					85
							206	3	28	9							
12	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	127	1	1575	2	Y	43					128
							217	3	47	9							
01	1519	N	1105	-0-	-414 B	-0-	82	1	867	2	Y	32					160
							121	3	35	9							
02	1624	N	1376	-0-	-248 B	-0-	100	1	1114	2	Y	1	161	1			-0-
							161	3	1	9							
03	1736	N	1689	-0-	-47 B	-0-	106	1	1319	2	Y	73					73
							184	3	80	9							
*04	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	111	1	1432	2	Y	19					92
							200	3	21	9							

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	811	-0-		-29	B	-0-	53	1	531	2	N	15				175
									210	3	17	9						
12	868	N	839	-0-		-29	B	-0-	53	1	533	2	N	10	162	1		23
									242	3	11	9						
01	841	N	841	-0-		-0-	B	-0-	46	1	526	2	N	15				38
									252	3	17	9						
02	783	N	769	-0-		-14	B	-0-	69	1	493	2	N	10				48
									196	3	11	9						
03	837	N	837	-0-		-0-	B	-0-	81	1	545	2	N	15				63
									194	3	17	9						
04	810	N	805	-0-		-5	B	-0-	73	1	536	2	N	9				72
									186	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2299	N	2299	-0-		-0-	B	-0-	151	1	1888	2	Y	-0-				-0-
									260	3								
12	2505	N	2505	-0-		-0-	B	-0-	167	1	2056	2	Y	-0-				-0-
									282	3								
01	2139	N	2037	-0-		-102	B	-0-	156	1	1651	2	Y	-0-				-0-
									230	3								
02	2146	N	2085	-0-		-61	B	-0-	150	1	1689	2	Y	-0-				-0-
									246	3								
03	2330	N	2330	-0-		-0-	B	-0-	154	1	1909	2	Y	-0-				-0-
									267	3								
*04	2210	N	2210	-0-		-0-	B	-0-	140	1	1816	2	Y	-0-				-0-
									254	3								

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	301	-0-		-29	B	-0-	19	1	247	2	Y	-0-				-0-
									35	3								
12	310	N	215	-0-		-95	B	-0-	15	1	176	2	Y	-0-				-0-
									24	3								
01	279	N	171	-0-		-108	B	-0-	12	1	140	2	Y	-0-				-0-
									19	3								
02	290	N	264	-0-		-26	B	-0-	18	1	214	2	Y	-0-				-0-
									32	3								
03	313	N	313	-0-		-0-	B	-0-	20	1	257	2	Y	-0-				-0-
									36	3								
*04	438	N	438	-0-		-0-	B	-0-	26	1	361	2	Y	-0-				-0-
									51	3								

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	861	-0-		-279	B	-0-	55	1	706	2	Y	-0-				-0-
									100	3								
12	1178	N	1032	-0-		-146	B	-0-	69	1	846	2	Y	-0-				-0-
									117	3								
01	1363	N	1363	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1115	2	Y	-0-				-0-
									157	3								
02	841	N	799	-0-		-42	B	-0-	54	1	649	2	Y	-0-				-0-
									96	3								
03	1373	N	1373	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1129	2	Y	-0-				-0-
									157	3								
04	1320	N	1307	-0-		-13	B	-0-	76	1	1059	2	Y	18	10	1		8
									152	3	20	9						

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2091	N	2091	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1694	2	Y	22					32
								242	3	24	9							
12	1705	N	1616	-0-	-89	B	-0-	106	1	1308	2	Y	19					51
								181	3	21	9							
01	1956	N	1956	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1579	2	Y	24	41	1			34
								224	3	26	9							
02	1798	N	1378	-0-	-420	B	-0-	92	1	1104	2	Y	17	40	1			11
								163	3	19	9							
03	2059	N	2059	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1673	2	Y	22					33
								232	3	24	9							
04	1860	N	1588	-0-	-272	B	-0-	93	1	1307	2	Y	-0-	33	1			-0-
								188	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
11	1680	N	1435	-0-	-245	B	-0-	92	1	1176	2	Y	-0-					-0-
								167	3									
12	1891	N	1019	-0-	-872	B	-0-	67	1	836	2	Y	-0-					-0-
								116	3									
01	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1134	2	Y	-0-					-0-
								160	3									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1162	2	Y	-0-					-0-
								172	3									
03	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	66	1	849	2	Y	-0-					-0-
								118	3									
04	1350	N	544	-0-	-806	B	-0-	30	1	428	2	Y	22	12	1			10
								62	3	24	9							

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
11	1530	N	1255	-0-	-275	B	-0-	41	1	978	2	N	2					135
								234	3	2	9							
12	1240	N	1024	-0-	-216	B	-0-	33	1	790	2	N	3					138
								198	3	3	9							
01	1209	N	940	-0-	-269	B	-0-	30	1	724	2	N	4					142
								182	3	4	9							
02	1218	N	803	-0-	-415	B	-0-	26	1	614	2	N	5					147
								157	3	6	9							
03	1023	N	669	-0-	-354	B	-0-	22	1	513	2	N	3					150
								131	3	3	9							
04	900	N	820	-0-	-80	B	-0-	27	1	639	2	N	-0-					150
								154	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2043	N	2043	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1677	2	Y	-0-					-0-
								231	3									
12	2302	N	2302	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1889	2	Y	-0-					-0-
								260	3									
01	1550	N	1493	-0-	-57	B	-0-	113	1	1210	2	Y	-0-					-0-
								170	3									
02	1696	N	1696	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1374	2	Y	-0-					-0-
								200	3									
03	2175	N	2175	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1782	2	Y	-0-					-0-
								249	3									
*04	2055	N	2055	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1672	2	Y	18					18
								233	3	20	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 1 RRCID -> 209651 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1724	-0-	-76 B	-0-	56	1	1339	2	N	7					152
							321	3	8	9							
12	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	51	1	1217	2	N	8					160
							304	3	9	9							
01	1860	N	1552	-0-	-308 B	-0-	50	1	1195	2	N	7					167
							299	3	8	9							
02	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	56	1	1320	2	N	8					175
							338	3	9	9							
03	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	58	1	1367	2	N	9	164	1			20
							350	3	10	9							
04	1500	N	1164	-0-	-336 B	-0-	38	1	904	2	N	3					23
							219	3	3	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
11	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	77	1	995	2	Y	21					30
							142	3	23	9							
12	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	89	1	1096	2	Y	17					47
							151	3	19	9							
01	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	89	1	1113	2	Y	22	38	1			31
							159	3	24	9							
02	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	89	1	1067	2	Y	16	37	1			10
							158	3	18	9							
03	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	90	1	1170	2	Y	20					30
							163	3	22	9							
*04	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	90	1	1262	2	Y	-0-	30	1			-0-
							181	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					47
							2	3									
12	12	N	11	-0-	-1 B	-0-	8	2	2	3	N	1					48
							1	9									
01	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	5	2	1	3	N	-0-					48
02	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					48
							4	3									
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	8	2	3	3	N	-0-					48
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	5	2	1	3	N	-0-					48

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
11	150	N	13	-0-	-137 B	-0-	10	2	3	3	N	-0-					35
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	26	2	N	-0-					35
							6	3									
01	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					35
							4	3									
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					35
							4	3									
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	1	1	26	2	N	-0-					35
							7	3									
04	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					35
							4	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 220489 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	923	-0-	-7 B	-0-		49	1	715	2	N	2					77
								157	3	2	9							
12	1364	N	1028	-0-	-336 B	-0-		63	1	787	2	N	5					82
								172	3	6	9							
01	1271	N	824	-0-	-447 B	-0-		57	1	624	2	N	5					87
								137	3	6	9							
02	899	N	857	-0-	-42 B	-0-		57	1	654	2	N	3					90
								143	3	3	9							
03	1023	N	745	-0-	-278 B	-0-		43	1	571	2	N	5					95
								125	3	6	9							
*04	991	N	991	-0-	-0- B	-0-		74	1	746	2	N	7					102
								163	3	8	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	42	-0-	-18 B	-0-		1	1	33	2	N	-0-					97
								8	3									
12	93	N	45	-0-	-48 B	-0-		2	1	35	2	N	-0-					97
								8	3									
01	62	N	31	-0-	-31 B	-0-		1	1	24	2	N	-0-					97
								6	3									
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-		2	1	51	2	N	-0-					97
								13	3									
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-		2	1	36	2	N	-0-					97
								9	3									
*04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-		1	1	33	2	N	-0-					97
								8	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1025	-0-	-325 B	-0-		55	1	794	2	N	2					127
								174	3	2	9							
12	1550	N	950	-0-	-600 B	-0-		58	1	731	2	N	1					128
								160	3	1	9							
01	1333	N	929	-0-	-404 B	-0-		65	1	706	2	N	4					132
								154	3	4	9							
02	986	N	968	-0-	-18 B	-0-		64	1	735	2	N	7	97	1			42
								161	3	8	9							
03	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-		62	1	836	2	N	3					45
								183	3	3	9							
*04	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-		81	1	820	2	N	5					50
								179	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-		79	1	1899	2	N	13					185
								455	3	14	9							
12	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-		77	1	1822	2	N	14	169	1			30
								455	3	15	9							
01	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-		87	1	2062	2	N	17					47
								515	3	19	9							
02	2378	N	2348	-0-	-30 B	-0-		76	1	1795	2	N	15					62
								460	3	17	9							
03	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-		82	1	1946	2	N	11					73
								499	3	12	9							
04	2610	N	2357	-0-	-253 B	-0-		76	1	1825	2	N	12					85
								443	3	13	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 13X RRCID -> 222555 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2136	-0-	-24 B	-0-	135	1	1741	2	N	11					128
							248	3	12	9							
12	2294	N	2128	-0-	-166 B	-0-	140	1	1728	2	N	19					147
							239	3	21	9							
01	2232	N	2119	-0-	-113 B	-0-	139	1	1715	2	N	20					167
							243	3	22	9							
02	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	145	1	1732	2	N	15					182
							256	3	17	9							
03	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	139	1	1789	2	N	24	164	1			42
							248	3	26	9							
*04	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	124	1	1730	2	N	15					57
							248	3	17	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
11	2040	N	1755	-0-	-285 B	-0-	78	1	1352	2	N	2					105
							323	3	2	9							
12	2139	N	1775	-0-	-364 B	-0-	79	1	1355	2	N	3					108
							338	3	3	9							
01	2015	N	1755	-0-	-260 B	-0-	80	1	1337	2	N	4					112
							334	3	4	9							
02	1711	N	1686	-0-	-25 B	-0-	76	1	1279	2	N	3					115
							328	3	3	9							
03	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	83	1	1393	2	N	5					120
							357	3	6	9							
*04	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	83	1	1436	2	N	2					122
							347	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	23	1	560	2	N	-0-					24
							135	3									
12	682	N	661	-0-	-21 B	-0-	22	1	512	2	N	-0-					24
							127	3									
01	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	24	1	558	2	N	-0-					24
							139	3									
02	696	N	573	-0-	-123 B	-0-	19	1	441	2	N	-0-					24
							113	3									
03	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	22	1	530	2	N	-0-					24
							136	3									
04	690	N	670	-0-	-20 B	-0-	22	1	522	2	N	-0-					24
							126	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	93	-0-	-207 B	-0-	4	1	71	2	N	-0-					28
							18	3									
12	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	17	1	291	2	N	2					30
							73	3	2	9							
01	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	9	1	146	2	N	2					32
							37	3	2	9							
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	7	1	120	2	N	1					33
							31	3	1	9							
03	372	N	189	-0-	-183 B	-0-	9	1	144	2	N	-0-					33
							36	3									
*04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	11	1	207	2	N	-0-					33
							51	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 226088 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	328	-0-	-782 B	-0-	11	1	256	2	N	-0-					107
							61	3									
12	1519	N	216	-0-	-1303 B	-0-	7	1	167	2	N	-0-					107
							42	3									
01	434	N	172	-0-	-262 B	-0-	6	1	133	2	N	-0-					107
							33	3									
02	319	N	132	-0-	-187 B	-0-	4	1	102	2	N	-0-					107
							26	3									
03	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	7	1	156	2	N	-0-					107
							40	3									
04	180	N	142	-0-	-38 B	-0-	5	1	111	2	N	-0-					107
							26	3									

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
11	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	119	1	1726	2	N	13					158
							378	3	14	9							
12	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	104	1	1303	2	N	7					165
							285	3	8	9							
01	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	121	1	1322	2	N	2					167
							289	3	2	9							
02	2175	N	1431	-0-	-744 B	-0-	94	1	1085	2	N	13					180
							238	3	14	9							
03	1705	N	1253	-0-	-452 B	-0-	72	1	964	2	N	5	160	1			25
							211	3	6	9							
04	1680	N	1123	-0-	-557 B	-0-	84	1	846	2	N	7					32
							185	3	8	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
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	2	N	4					112
							7	3	4	9							
12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	1	1	27	2	N	5					117
							7	3	6	9							
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	23	2	N	3					120
							6	3	3	9							
02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					120
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	N	7					127
							5	3	8	9							
04	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	1	1	18	2	N	1					128
							5	3	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2533	N	2533	-0-	-0- B	-0-	160	1	2064	2	N	14	167	1			54
							294	3	15	9							
12	2573	N	2383	-0-	-190 B	-0-	157	1	1933	2	N	24					78
							267	3	26	9							
01	2325	N	2214	-0-	-111 B	-0-	145	1	1799	2	N	14					92
							255	3	15	9							
02	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	167	1	2001	2	N	16					108
							296	3	18	9							
03	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	156	1	2019	2	N	19					127
							281	3	21	9							
*04	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	135	1	1882	2	N	18					145
							269	3	20	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3062	X	3062	-0-	-0- B	-0-	193	1	2482	2	N	31					108
							353	3	34	9							
12	3063	X	3063	-0-	-0- B	-0-	202	1	2486	2	N	29					137
							343	3	32	9							
01	3164	X	3164	-0-	-0- B	-0-	207	1	2564	2	N	26					163
							364	3	29	9							
02	3154	X	3154	-0-	-0- B	-0-	212	1	2540	2	N	24					187
							376	3	26	9							
03	3348	X	3348	-0-	-0- B	-0-	210	1	2727	2	N	28	170	1			45
							380	3	31	9							
*04	3089	X	3089	-0-	-0- B	-0-	180	1	2523	2	N	22					67
							362	3	24	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
11	3008	X	3008	-0-	-0- B	-0-	189	1	2443	2	N	25					93
							348	3	28	9							
12	2909	X	2909	-0-	-0- B	-0-	193	1	2365	2	N	24					117
							325	3	26	9							
01	2788	X	2788	-0-	-0- B	-0-	182	1	2257	2	N	26					143
							320	3	29	9							
02	2714	X	2714	-0-	-0- B	-0-	183	1	2192	2	N	14					157
							324	3	15	9							
03	2818	X	2818	-0-	-0- B	-0-	178	1	2298	2	N	21					178
							319	3	23	9							
*04	2622	X	2622	-0-	-0- B	-0-	153	1	2140	2	N	20	161	1			37
							307	3	22	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
11	3594	X	3594	-0-	-0- B	-0-	227	1	2920	2	N	29					102
							415	3	32	9							
12	3747	X	3747	-0-	-0- B	-0-	248	1	3048	2	N	28					130
							420	3	31	9							
01	3477	X	3477	-0-	-0- B	-0-	227	1	2819	2	N	28					158
							400	3	31	9							
02	3361	X	3361	-0-	-0- B	-0-	227	1	2710	2	N	22					180
							400	3	24	9							
03	3242	X	3242	-0-	-0- B	-0-	204	1	2639	2	N	29	172	1			37
							367	3	32	9							
04	2910	X	2903	-0-	-7 B	-0-	170	1	2373	2	N	18					55
							340	3	20	9							

HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 228292 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	65	1	1563	2	N	5					163
							374	3	6	9							
12	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	69	1	1648	2	N	7					170
							412	3	8	9							
01	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	70	1	1674	2	N	7					177
							419	3	8	9							
02	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	69	1	1641	2	N	14	166	1			25
							421	3	15	9							
03	2139	N	1999	-0-	-140 B	-0-	64	1	1529	2	N	12					37
							393	3	13	9							
04	2100	N	2072	-0-	-28 B	-0-	67	1	1605	2	N	10					47
							389	3	11	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 9 RRCID -> 228399 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	66	1	959	2	N	3					143
							210	3	3	9							
12	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	84	1	1052	2	N	7					150
							230	3	8	9							
01	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	85	1	938	2	N	2					152
							206	3	2	9							
02	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	82	1	948	2	N	5					157
							208	3	6	9							
03	1364	N	957	-0-	-407 B	-0-	55	1	735	2	N	5					162
							161	3	6	9							
04	1200	N	1141	-0-	-59 B	-0-	85	1	861	2	N	6					168
							188	3	7	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					28
12	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	125	1	1615	2	Y	53					77
							230	3	58	9							
12	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	154	1	1903	2	Y	45					122
							263	3	50	9							
01	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	135	1	1677	2	Y	56	98	1			80
							238	3	62	9							
02	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	120	1	1441	2	Y	43	96	1			27
							213	3	47	9							
03	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	121	1	1567	2	Y	52					79
							218	3	57	9							
*04	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	114	1	1584	2	Y	33	97	1			15
							226	3	36	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	70	1	1023	2	N	10					73
							225	3	11	9							
12	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	82	1	1040	2	N	5					78
							229	3	6	9							
01	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	82	1	898	2	N	5					83
							197	3	6	9							
02	1276	N	1151	-0-	-125 B	-0-	77	1	875	2	N	7					90
							191	3	8	9							
03	1364	N	1165	-0-	-199 B	-0-	67	1	893	2	N	8					98
							196	3	9	9							
04	1140	N	1030	-0-	-110 B	-0-	76	1	777	2	N	5					103
							171	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1089	N	1089	-0-		-0-	B	-0-	64	1	909	2	Y	-0-					-0-
									116	3									
12	1815	N	1815	-0-		-0-	B	-0-	139	1	1487	2	Y	-0-					-0-
									189	3									
01	1919	N	1919	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1598	2	Y	-0-					-0-
									210	3									
02	1745	N	1745	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1488	2	Y	3	2	1			1
									155	3	3	9							
03	1395	N	652	-0-		-743	B	-0-	27	1	564	2	Y	3	2	1			2
									58	3	3	9							
04	1350	N	963	-0-		-387	B	-0-	45	1	828	2	Y	5	6	1			1
									84	3	6	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	874	-0-		-326	B	-0-	28	1	681	2	N	2					147
									163	3	2	9							
12	1023	N	904	-0-		-119	B	-0-	29	1	693	2	N	8					155
									173	3	9	9							
01	1183	N	1183	-0-		-0-	B	-0-	38	1	913	2	N	3					158
									229	3	3	9							
02	851	N	851	-0-		-0-	B	-0-	27	1	652	2	N	4					162
									168	3	4	9							
03	1096	N	1096	-0-		-0-	B	-0-	35	1	837	2	N	8					170
									215	3	9	9							
04	1140	N	789	-0-		-351	B	-0-	25	1	610	2	N	5					175
									148	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	37	-0-		-53	B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					123
									7	3									
12	166	N	166	-0-		-0-	B	-0-	5	1	125	2	N	4					127
									32	3	4	9							
01	58	N	58	-0-		-0-	B	-0-	2	1	45	2	N	-0-					127
									11	3									
02	79	N	79	-0-		-0-	B	-0-	2	1	61	2	N	-0-					127
									16	3									
03	155	N	93	-0-		-62	B	-0-	3	1	72	2	N	-0-					127
									18	3									
04	60	N	39	-0-		-21	B	-0-	1	1	30	2	N	-0-					127
									8	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1901	-0-		-19	B	-0-	62	1	1478	2	N	6					173
									354	3	7	9							
12	2108	N	1840	-0-		-268	B	-0-	59	1	1416	2	N	10					183
									354	3	11	9							
01	1860	N	1784	-0-		-76	B	-0-	58	1	1373	2	N	9	171	1			21
									343	3	10	9							
02	1827	N	1545	-0-		-282	B	-0-	50	1	1182	2	N	9					30
									303	3	10	9							
03	1886	N	1886	-0-		-0-	B	-0-	61	1	1444	2	N	10					40
									370	3	11	9							
04	1740	N	1485	-0-		-255	B	-0-	48	1	1152	2	N	5					45
									279	3	6	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 10 RRCID -> 235707 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1324	-0-	-86 B	-0-	72	1	1027	2	N	1					133
							224	3	1	9							
12	1395	N	1177	-0-	-218 B	-0-	72	1	900	2	N	7					140
							197	3	8	9							
01	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	80	1	877	2	N	3					143
							192	3	3	9							
02	1276	N	1042	-0-	-234 B	-0-	69	1	792	2	N	7					150
							173	3	8	9							
03	1178	N	976	-0-	-202 B	-0-	56	1	752	2	N	3	128	1			25
							165	3	3	9							
*04	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	89	1	906	2	N	3					28
							199	3	3	9							

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

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

11	1230	N	1178	-0-	-52 B	-0-	1171	3	7	9	N	6	6	8			102
12	1271	N	1209	-0-	-62 B	-0-	1202	3	7	9	N	6	1	8			107
01	1209	N	1193	-0-	-16 B	-0-	1189	3	4	9	N	4	4	8			107
02	1131	N	1123	-0-	-8 B	-0-	1113	3	10	9	N	9	3	8			113
03	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1186	3	55	9	N	50	18	8			145
*04	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1147	3	69	9	N	63	10	8			198

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

11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			Y	-0-					7
12	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			Y	-0-					7
01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			Y	-0-					7
02	232	N	218	-0-	-14 B	-0-	218	2			Y	-0-					7
03	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			Y	-0-					7
04	210	N	148	-0-	-62 B	-0-	148	2			Y	-0-					7

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

11	26520	X	25415	-0-	-1105 B	-0-	25323	3	92	9	N	84	187	1			141
12	27404	X	26128	-0-	-1276 B	-0-	26015	3	113	9	N	103	170	1			74
01	27404	X	27164	-0-	-240 B	-0-	27134	3	30	9	N	27					101
02	25462	X	23176	-0-	-2286 B	-0-	22980	3	196	9	N	178	190	1			89
03	26722	X	23531	-0-	-3191 B	-0-	23426	3	105	9	N	95					184
04	26280	X	23449	-0-	-2831 B	-0-	23265	3	184	9	N	167	184	1			167

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
11	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	B	-0-					N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

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
11	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	153	2	6	9	N	5					99
12	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			N	-0-					99
01	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					99
02	145	N	126	-0-	-19	B	-0-	126	2			N	-0-					99
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					99
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					99

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
WALDROP, G.T. GU WELL #: 4 RRCID -> 256658 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3217	-0-	-113	B	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3379	-0-	-62	B	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3380	-0-	-61	B	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3161	-0-	-58	B	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2985	-0-	-394	B	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3023	-0-	-247	B	-0-	3023	3			N	-0-					-0-

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

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1405	-0-	-335 B	-0-	145	1	1260	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1634	-0-	-164 B	-0-	168	1	1466	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1688	-0-	-110 B	-0-	174	1	1514	2	Y	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	150	1	1377	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1046	-0-	-597 B	-0-	107	1	939	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	458	-0-	-1162 B	-0-	49	1	409	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	263	-0-	-67 B	-0-	27	1	236	2	Y	-0-					1
12	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	28	1	241	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	279	N	171	-0-	-108 B	-0-	18	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	153	-0-	-108 B	-0-	15	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	205	-0-	-74 B	-0-	21	1	184	2	Y	-0-					-0-
*04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	30	1	248	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	44	1	384	2	Y	-0-					1
12	434	N	402	-0-	-32 B	-0-	41	1	361	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	465	N	411	-0-	-54 B	-0-	42	1	369	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	356	-0-	-50 B	-0-	35	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	39	1	348	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	41	1	341	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1423	-0-	-347 B	-0-	147	1	1276	2	Y	-0-					24
12	1798	X	1571	-0-	-227 B	-0-	162	1	1409	2	Y	-0-	15	1			9
01	1798	X	1711	-0-	-87 B	-0-	176	1	1535	2	Y	-0-	9	1			-0-
02	1682	X	1397	-0-	-285 B	-0-	137	1	1260	2	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1670	-0-	-97 B	-0-	170	1	1500	2	Y	-0-					-0-
*04	1737	X	1737	-0-	-0- B	-0-	186	1	1551	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 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
11	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	72	1	628	2	Y	21	3	8			61
							23	9									
12	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	68	1	593	2	Y	7	39	1			29
							8	9									
01	806	N	785	-0-	-21 B	-0-	76	1	665	2	Y	40	40	1	5	8	24
							44	9									
02	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	72	1	660	2	Y	26					50
							29	9									
03	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	84	1	740	2	Y	-0-	37	1			13
04	750	N	688	-0-	-62 B	-0-	70	1	588	2	Y	27					40
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2369	2	25	9	Y	23	1	8			22
12	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	2619	2	30	9	Y	27	17	1	1	8	31
01	2779	N	2779	-0-	-0- B	-0-	2750	2	29	9	Y	26	27	1	1	8	29
02	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	2434	2	28	9	Y	25					54
03	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	2551	2	22	9	Y	20	33	1			41
*04	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	2418	2	36	9	Y	33	32	1			42

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
11	2970	X	2639	-0-	-331 B	-0-	2625	2	14	9	Y	13	15	1			21
12	3100	X	1256	-0-	-1844 B	-0-	1248	2	8	9	Y	7	17	1			11
01	3100	X	1061	-0-	-2039 B	-0-	1055	2	6	9	Y	5	10	1			6
02	2900	X	1355	-0-	-1545 B	-0-	1346	2	9	9	Y	8					14
03	2914	X	1430	-0-	-1484 B	-0-	1424	2	6	9	Y	5	8	1			11
04	2640	X	1476	-0-	-1164 B	-0-	1464	2	12	9	Y	11	9	1			13

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
11	2250	X	-0-	-0-	-2250 B	-0-					Y	-0-	3	1			2
12	1891	X	-0-	-0-	-1891 B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226272 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9602 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	449	-0-	-181 B	-0-	45	1	393	2	Y	10	1	8			25
							11	9									
12	589	X	457	-0-	-132 B	-0-	47	1	406	2	Y	4	16	1			13
							4	9									
01	589	X	389	-0-	-200 B	-0-	38	1	334	2	Y	15	16	1	2	8	10
							17	9									
02	637	X	637	-0-	-0- B	-0-	61	1	558	2	Y	16					26
							18	9									
03	465	X	457	-0-	-8 B	-0-	47	1	410	2	Y	-0-	19	1			7
*04	517	X	517	-0-	-0- B	-0-	53	1	447	2	Y	15					22
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2692	-0-	-458 B	-0-	2595	2	97	9	Y	88	142	1	3	8	161
12	3286	X	3003	-0-	-283 B	-0-	2885	2	118	9	Y	107	127	1	5	8	136
01	3286	X	3065	-0-	-221 B	-0-	2957	2	108	9	Y	98	119	1	3	8	112
02	3074	X	2708	-0-	-366 B	-0-	2605	2	103	9	Y	94					206
03	3100	X	2873	-0-	-227 B	-0-	2787	2	86	9	Y	78	126	1			158
04	2970	X	2796	-0-	-174 B	-0-	2652	2	144	9	Y	131	123	1			166

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	2417	N	2417	-0-	-0-	B	-0-	248	1	2159	2	Y	9	1	8			23
								10	9									
12	2355	N	2355	-0-	-0-	B	-0-	242	1	2110	2	Y	3	14	1			12
								3	9									
01	2464	N	2464	-0-	-0-	B	-0-	252	1	2193	2	Y	17	18	1			11
								19	9									
02	2349	N	2144	-0-	-205	B	-0-	210	1	1924	2	Y	9					20
								10	9									
03	2401	N	2401	-0-	-0-	B	-0-	244	1	2157	2	Y	-0-	15	1			5
04	2370	N	2075	-0-	-295	B	-0-	220	1	1843	2	Y	11					16
								12	9									

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

11	1733	X	1733	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1514	2	Y	41	5	8			94
								45	9									
12	1581	X	1462	-0-	-119	B	-0-	149	1	1300	2	Y	12	60	1			46
								13	9									
01	1617	X	1617	-0-	-0-	B	-0-	159	1	1386	2	Y	65	64	1	8	8	39
								72	9									
02	1682	X	1630	-0-	-52	B	-0-	156	1	1426	2	Y	44					83
								48	9									
03	1918	X	1918	-0-	-0-	B	-0-	195	1	1723	2	Y	-0-	62	1			21
*04	1856	X	1856	-0-	-0-	B	-0-	191	1	1601	2	Y	58					79
								64	9									

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010

11	1050	N	691	-0-	-359	B	-0-	69	1	596	2	Y	24	3	8			23
								26	9									
12	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	79	1	685	2	Y	9	14	1			18
								10	9									
01	899	N	727	-0-	-172	B	-0-	70	1	610	2	Y	43	30	1	5	8	26
								47	9									
02	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	73	1	664	2	Y	31					57
								34	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	82	1	722	2	Y	-0-	42	1			15
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	115	1	957	2	Y	51					66
								56	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 231559 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	509	-0-	-151 B	-0-		52	1	454	2	Y	3					25
								3	9									
12	850	X	850	-0-	-0- B	-0-		87	1	761	2	Y	2	16	1			11
								2	9									
01	744	X	552	-0-	-192 B	-0-		56	1	490	2	Y	5	12	1	1	8	3
								6	9									
02	770	X	770	-0-	-0- B	-0-		75	1	689	2	Y	5					8
								6	9									
03	837	X	638	-0-	-199 B	-0-		65	1	573	2	Y	-0-	6	1			2
04	810	X	538	-0-	-272 B	-0-		57	1	477	2	Y	4					6
								4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					239
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					239
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					239
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					239
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					239
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					239

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	243	N	243	-0-	-0- B	-0-		228	2	15	9	Y	14	22	1	1	8	26
12	306	N	306	-0-	-0- B	-0-		285	2	21	9	Y	19	20	1	1	8	24
01	267	N	267	-0-	-0- B	-0-		249	2	18	9	Y	16	22	1			18
02	304	N	304	-0-	-0- B	-0-		283	2	21	9	Y	19					37
03	310	N	263	-0-	-47 B	-0-		250	2	13	9	Y	12	22	1			27
04	270	N	237	-0-	-33 B	-0-		215	2	22	9	Y	20	21	1			26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5955	X	5955	-0-	-0- B	-0-		5943	2	12	9	Y	11	10	1			6
12	6129	X	6129	-0-	-0- B	-0-		6114	2	15	9	Y	14	14	1			6
01	5071	X	5071	-0-	-0- B	-0-		5068	2	3	9	Y	3					9
02	5191	X	3621	-0-	-1570 B	-0-		3614	2	7	9	Y	6	11	1			4
03	5549	X	4089	-0-	-1460 B	-0-		4083	2	6	9	Y	5	8	1			1
04	5370	X	4129	-0-	-1241 B	-0-		4125	2	4	9	Y	4					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2250	-0-	-840 B	-0-		2209	2	41	9	Y	37	41	1			18
12	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-		2912	2	69	9	Y	63	57	1			24
01	2838	X	2838	-0-	-0- B	-0-		2818	2	20	9	Y	18					42
02	3138	X	3138	-0-	-0- B	-0-		3088	2	50	9	Y	45	59	1			28
03	3151	X	3151	-0-	-0- B	-0-		3112	2	39	9	Y	35	55	1			8
04	2880	X	2816	-0-	-64 B	-0-		2787	2	29	9	Y	26					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	261	N	261	-0-	-0- B	-0-		27	1	234	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	137	-0-	-111 B	-0-		14	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12 B	-0-		24	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0- B	-0-		31	1	288	2	Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-		31	1	275	2	Y	-0-					-0-
*04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-		38	1	318	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
11	1200	X	709	-0-	-491 B	-0-	659	2	50	9	N	45					72
12	1240	X	719	-0-	-521 B	-0-	719	2			N	-0-					72
01	1147	X	1057	-0-	-90 B	-0-	1057	2			N	-0-					72
02	1073	X	809	-0-	-264 B	-0-	809	2			N	-0-					72
03	1147	X	709	-0-	-438 B	-0-	709	2			N	-0-					72
*04	1097	X	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-					72

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
11	3600	X	2541	-0-	-1059 B	-0-	2511	2	30	9	N	27					77
12	3720	X	2574	-0-	-1146 B	-0-	2571	2	3	9	N	3					80
01	3720	X	2610	-0-	-1110 B	-0-	2606	2	4	9	N	4					84
02	3161	X	1757	-0-	-1404 B	-0-	1732	2	25	9	N	23					107
03	3224	X	2253	-0-	-971 B	-0-	2239	2	14	9	N	13					120
04	2550	X	2247	-0-	-303 B	-0-	2243	2	4	9	N	4					124

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
11	900	N	587	-0-	-313 B	-0-	568	2	19	9	Y	17	17	1			8
12	930	N	323	-0-	-607 B	-0-	310	2	13	9	Y	12	16	1			4
01	527	N	352	-0-	-175 B	-0-	348	2	4	9	Y	4					8
02	580	N	453	-0-	-127 B	-0-	441	2	12	9	Y	11	13	1			6
03	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	520	2	12	9	Y	11	15	1			2
*04	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	510	2	10	9	Y	9					11

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
11	3510	X	2752	-0-	-758 B	-0-	2722	2	30	9	Y	27	24	1			14
12	3348	X	2957	-0-	-391 B	-0-	2916	2	41	9	Y	37	37	1			14
01	3286	X	3134	-0-	-152 B	-0-	3121	2	13	9	Y	12					26
02	3074	X	2346	-0-	-728 B	-0-	2323	2	23	9	Y	21	34	1			13
03	3084	X	3084	-0-	-0- B	-0-	3061	2	23	9	Y	21	29	1			5
04	3030	X	2350	-0-	-680 B	-0-	2337	2	13	9	Y	12					17

SOUTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244565 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3475	-0-	-845 B	-0-	3416	2	59	9	Y	54	54	1			27
12	4464	X	3225	-0-	-1239 B	-0-	3153	2	72	9	Y	65	67	1			25
01	4061	X	3647	-0-	-414 B	-0-	3623	2	24	9	Y	22					47
02	3983	X	3983	-0-	-0- B	-0-	3922	2	61	9	Y	55	68	1			34
03	4431	X	4431	-0-	-0- B	-0-	393	1	3992	2	Y	42	67	1			9
							46	9									
*04	3884	X	3884	-0-	-0- B	-0-	3847	2	37	9	Y	34					43

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
11	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	2			Y	-0-	41	1			-0-
12	1488	N	1404	-0-	-84 B	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1345	-0-	-918 B	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
02	1769	N	1365	-0-	-404 B	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1325	-0-	-70 B	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
*04	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3762	X	3762	-0-	-0-	B	-0-	3762	2			N	-0-					38
12	3650	X	3650	-0-	-0-	B	-0-	3631	2	19	9	N	17					55
01	3441	X	3310	-0-	-131	B	-0-	3291	2	19	9	N	17					72
02	4129	X	4129	-0-	-0-	B	-0-	4076	2	53	9	N	48					120
03	4487	X	4487	-0-	-0-	B	-0-	4468	2	19	9	N	17					137
*04	4361	X	4361	-0-	-0-	B	-0-	4337	2	24	9	N	22					159

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

11	5340	X	4939	-0-	-401	B	-0-	4904	2	35	9	N	32					102
12	5270	X	5122	-0-	-148	B	-0-	5064	2	58	9	N	53					155
01	5347	X	5347	-0-	-0-	B	-0-	5328	2	19	9	N	17					172
02	5114	X	5114	-0-	-0-	B	-0-	4941	2	173	9	N	157	190	1			139
03	5259	X	5259	-0-	-0-	B	-0-	5206	2	53	9	N	48					187
04	5160	X	5030	-0-	-130	B	-0-	4995	2	35	9	N	32	186	1			33

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 279337 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10750 - 15912

11	299340	X	130866	-0-	-168474	B	-0-	129318	2	1548	9	Y	1407	1425	1			193
12	309318	X	110279	-0-	-199039	B	-0-	108948	2	1331	9	Y	1210	1194	1			209
01	309318	X	94475	-0-	-214843	B	-0-	93439	2	1036	9	Y	942	971	1			180
02	289362	X	74583	-0-	-214779	B	-0-	73853	2	730	9	Y	664	681	1			163
03	309318	X	69610	-0-	-239708	B	-0-	68965	2	645	9	Y	586	578	1			171
04	130860	X	60370	-0-	-70490	B	-0-	59863	2	507	9	Y	461	460	1			172

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 279338 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10998 - 16550

11	186900	X	110597	-0-	-76303	B	-0-	109289	2	1308	9	Y	1189	1193	1			163
12	193130	X	96600	-0-	-96530	B	-0-	95400	2	1200	9	Y	1091	1066	1			188
01	193130	X	83859	-0-	-109271	B	-0-	82929	2	930	9	Y	845	871	1			162
02	180670	X	68759	-0-	-111911	B	-0-	68086	2	673	9	Y	612	623	1			151
03	193130	X	65211	-0-	-127919	B	-0-	64608	2	603	9	Y	548	539	1			160
04	110610	X	56950	-0-	-53660	B	-0-	56474	2	476	9	Y	433	431	1			162

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-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
11	3420	X	3318	-0-	-102 B	-0-	7	1	3310	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3534	X	3387	-0-	-147 B	-0-	7	1	3377	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	3559	X	3559	-0-	-0- B	-0-	7	1	3544	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	3219	X	2795	-0-	-424 B	-0-	6	1	2787	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3441	X	3023	-0-	-418 B	-0-	6	1	3017	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2503	-0-	-947 B	-0-	5	1	2498	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3839	-0-	-61 B	-0-	8	1	3829	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	4030	X	3615	-0-	-415 B	-0-	7	1	3605	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	3813	X	3353	-0-	-460 B	-0-	7	1	3334	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
02	3712	X	3000	-0-	-712 B	-0-	6	1	2992	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3968	X	3013	-0-	-955 B	-0-	6	1	3005	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3840	X	3042	-0-	-798 B	-0-	6	1	2832	2	N	185	178	1	7	8	-0-
							204	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2	N	-0-	111
12	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2	N	-0-	111
01	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2	N	-0-	111
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	N	-0-	111
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-	111
04	90	N	16	-0-	-74 B	-0-	16	2	N	-0-	111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2015 - PLUGGED 07/24/15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	13					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MEEK-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 10154

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	1590	N	1546	-0-	-44	B	-0-	73	1	1473	2	N	-0-					62
12	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1425	2	N	38					100
								42	9									
01	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1310	2	N	17					117
								19	9									
02	1508	N	1229	-0-	-279	B	-0-	61	1	1162	2	N	5	81	1			41
								6	9									
*03	1550	N	1341	-0-	-209	B	-0-	60	1	1266	2	N	14					55
								15	9									
04	1350	N	1112	-0-	-238	B	-0-	62	1	1036	2	N	13					68
								14	9									

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

11	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1044	2	N	-0-					175
12	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1090	2	N	-0-					175
01	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1081	2	N	-0-					175
02	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1036	2	N	-0-					175
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1038	2	N	-0-					175
*04	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	58	1	968	2	N	32					207
								35	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 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
11	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	72	1	1463	2	N	7			140
							8	9							
12	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	89	1	1472	2	N	3			143
							3	9							
01	1705	N	1563	-0-	-142 B	-0-	72	1	1487	2	N	4			147
							4	9							
02	1479	N	1389	-0-	-90 B	-0-	68	1	1310	2	N	10			157
							11	9							
*03	1550	N	1439	-0-	-111 B	-0-	65	1	1365	2	N	8			165
							9	9							
04	1500	N	1344	-0-	-156 B	-0-	75	1	1267	2	N	2			167
							2	9							

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

11	3060	X	2272	-0-	-788 B	-0-	107	1	2165	2	N	-0-			147
12	3162	X	2875	-0-	-287 B	-0-	162	1	2677	2	N	33			180
							36	9							
01	3131	X	2834	-0-	-297 B	-0-	130	1	2704	2	N	-0-			180
02	2929	X	2418	-0-	-511 B	-0-	119	1	2275	2	N	22			202
							24	9							
*03	3131	X	2247	-0-	-884 B	-0-	102	1	2145	2	N	-0-			202
04	2790	X	2195	-0-	-595 B	-0-	123	1	2066	2	N	5			207
							6	9							

JENKINS -A- WELL #: 5 RRCID -> 224446 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9824 - 10064

11	3060	X	-0-	-0-	-3060 B	-0-					N	-0-			65
12	3162	X	-0-	-0-	-3162 B	-0-					N	-0-			65
01	2883	X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-			65
02	319	X	-0-	-0-	-319 B	-0-					N	-0-	65 1		-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38

JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

11	720	N	496	-0-	-224 B	-0-	23	1	473	2	N	-0-			147
12	651	N	599	-0-	-52 B	-0-	34	1	565	2	N	-0-			147
01	682	N	615	-0-	-67 B	-0-	27	1	563	2	N	23			170
							25	9							
02	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	26	1	506	2	N	-0-			170
*03	589	N	480	-0-	-109 B	-0-	22	1	458	2	N	-0-			170
04	600	N	448	-0-	-152 B	-0-	25	1	423	2	N	-0-			170

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
12	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
*04	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	1740	N	1357	-0-	-383 B	-0-	64	1	1287	2	N	5					93
							6	9									
12	1767	N	1529	-0-	-238 B	-0-	85	1	1411	2	N	30					123
							33	9									
01	1674	N	1417	-0-	-257 B	-0-	65	1	1352	2	N	-0-					123
02	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	75	1	1436	2	N	89					212
							98	9									
*03	1519	N	1486	-0-	-33 B	-0-	65	1	1377	2	N	40					252
							44	9									
04	1380	N	1290	-0-	-90 B	-0-	72	1	1209	2	N	8	155	1			105
							9	9									

MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					103
12	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	5	1	86	2	N	-0-					103
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					103
02	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	9	1	182	2	N	-0-	103	1			-0-
*03	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	91	1	1841	2	N	-0-					31
12	2325	N	2050	-0-	-275 B	-0-	117	1	1926	2	N	6					37
							7	9									
01	2356	N	1930	-0-	-426 B	-0-	88	1	1839	2	N	3					40
							3	9									
02	1856	N	1727	-0-	-129 B	-0-	86	1	1641	2	N	-0-	40	1			-0-
*03	2046	N	1678	-0-	-368 B	-0-	76	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1745	-0-	-115 B	-0-	97	1	1623	2	N	23					23
							25	9									

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
11	1320	N	1123	-0-	-197 B	-0-	53	1	1068	2	N	2					50
							2	9									
12	1271	N	1253	-0-	-18 B	-0-	70	1	1159	2	N	22					72
							24	9									
01	1364	N	1189	-0-	-175 B	-0-	54	1	1118	2	N	15					87
							17	9									
02	1073	N	1010	-0-	-63 B	-0-	49	1	940	2	N	19	79	1			27
							21	9									
*03	1364	N	1020	-0-	-344 B	-0-	46	1	974	2	N	-0-					27
04	1140	N	961	-0-	-179 B	-0-	54	1	907	2	N	-0-					27

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
11	1380	N	1366	-0-	-14 B	-0-	64	1	1296	2	N	5					105
							6	9									
12	1457	N	1397	-0-	-60 B	-0-	80	1	1317	2	N	-0-					105
01	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	62	1	1279	2	N	-0-					105
02	1334	N	1196	-0-	-138 B	-0-	59	1	1137	2	N	-0-					105
*03	1395	N	1288	-0-	-107 B	-0-	57	1	1207	2	N	22					127
							24	9									
04	1290	N	1265	-0-	-25 B	-0-	70	1	1181	2	N	13					140
							14	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 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
11	270	N	189	-0-	-81 B	-0-	9	1	180	2	N	-0-					73
12	248	N	206	-0-	-42 B	-0-	10	1	168	2	N	25					98
							28	9									
01	279	N	148	-0-	-131 B	-0-	7	1	135	2	N	5					103
							6	9									
02	174	N	163	-0-	-11 B	-0-	8	1	154	2	N	1	78	1			26
							1	9									
*03	279	N	150	-0-	-129 B	-0-	7	1	143	2	N	-0-					26
04	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	7	1	120	2	N	-0-					26

JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

11	2070	N	1961	-0-	-109 B	-0-	92	1	1862	2	N	6					133
							7	9									
12	2139	N	2090	-0-	-49 B	-0-	117	1	1940	2	N	30					163
							33	9									
01	2294	N	2059	-0-	-235 B	-0-	94	1	1946	2	N	17					180
							19	9									
02	1885	N	1872	-0-	-13 B	-0-	92	1	1770	2	N	9	147	1			42
							10	9									
*03	2077	N	2061	-0-	-16 B	-0-	92	1	1952	2	N	15					57
							17	9									
04	1980	N	1799	-0-	-181 B	-0-	101	1	1698	2	N	-0-					57

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	103	1			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156

11	720	N	554	-0-	-166 B	-0-	26	1	528	2	N	-0-					148
12	713	N	440	-0-	-273 B	-0-	25	1	415	2	N	-0-					148
01	558	N	337	-0-	-221 B	-0-	15	1	322	2	N	-0-					148
02	522	N	351	-0-	-171 B	-0-	17	1	334	2	N	-0-	148	1			-0-
*03	434	N	368	-0-	-66 B	-0-	17	1	351	2	N	-0-					-0-
*04	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	19	1	317	2	N	203					203
							223	9									

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

11	2220	N	2190	-0-	-30 B	-0-	103	1	2076	2	N	10					90
							11	9									
12	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	137	1	2265	2	N	27					117
							30	9									
01	2511	N	2390	-0-	-121 B	-0-	109	1	2256	2	N	23					140
							25	9									
02	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	109	1	2089	2	N	97					237
							107	9									
*03	2418	N	2332	-0-	-86 B	-0-	105	1	2227	2	N	-0-					237
04	2310	N	2242	-0-	-68 B	-0-	125	1	2094	2	N	21	179	1			79
							23	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

JENKINS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234851 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9824 - 10104

11	1800	N	1609	-0-	-191 B	-0-	76	1	1533	2	N	-0-					123
12	1860	N	1744	-0-	-116 B	-0-	100	1	1644	2	N	-0-					123
01	1922	N	1642	-0-	-280 B	-0-	75	1	1567	2	N	-0-					123
02	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	83	1	1596	2	N	109					232
							120	9									
*03	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	78	1	1649	2	N	36					268
							40	9									
04	1590	N	1459	-0-	-131 B	-0-	82	1	1373	2	N	4	169	1			103
							4	9									

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

11	1650	N	1313	-0-	-337 B	-0-	61	1	1224	2	N	25					77
							28	9									
12	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	110	1	1819	2	N	15					92
							17	9									
01	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	75	1	1566	2	N	18					110
							20	9									
02	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	77	1	1467	2	N	20					130
							22	9									
*03	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	93	1	1963	2	N	23					153
							25	9									
*04	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	109	1	1831	2	N	32					185
							35	9									

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

11	2610	N	2242	-0-	-368 B	-0-	106	1	2136	2	N	-0-					217
12	2635	N	2574	-0-	-61 B	-0-	146	1	2408	2	N	18	185	1			50
							20	9									
01	2728	N	2487	-0-	-241 B	-0-	114	1	2373	2	N	-0-					50
02	2175	N	1812	-0-	-363 B	-0-	89	1	1711	2	N	11	33	1			28
							12	9									
*03	2573	N	1635	-0-	-938 B	-0-	74	1	1561	2	N	-0-					28
04	2400	N	1192	-0-	-1208 B	-0-	67	1	1125	2	N	-0-					28

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

11	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	102	1	2061	2	N	33					155
							36	9									
12	2418	N	2085	-0-	-333 B	-0-	118	1	1953	2	N	13					168
							14	9									
01	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	99	1	2059	2	N	1					169
							1	9									
02	2117	N	1888	-0-	-229 B	-0-	94	1	1794	2	N	-0-					169
*03	2077	N	2038	-0-	-39 B	-0-	92	1	1945	2	N	1					170
							1	9									
04	2100	N	1952	-0-	-148 B	-0-	110	1	1842	2	N	-0-					170

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	1230	N	1106	-0-	-124 B	-0-	52	1	1054	2	N	-0-					118
12	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	76	1	1248	2	N	27					145
							30	9									
01	1364	N	1287	-0-	-77 B	-0-	59	1	1220	2	N	7					152
							8	9									
02	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	60	1	1152	2	N	-0-					152
*03	1364	N	1195	-0-	-169 B	-0-	54	1	1141	2	N	-0-					152
04	1260	N	1028	-0-	-232 B	-0-	57	1	962	2	N	8					160
							9	9									

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
11	2460	N	1885	-0-	-575 B	-0-	89	1	1796	2	N	-0-					28
12	2387	N	2211	-0-	-176 B	-0-	125	1	2071	2	N	14					42
							15	9									
01	2480	N	2046	-0-	-434 B	-0-	94	1	1952	2	N	-0-					42
02	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	100	1	1923	2	N	-0-	42	1			-0-
*03	2201	N	2133	-0-	-68 B	-0-	95	1	2008	2	N	27					27
							30	9									
*04	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	140	1	2350	2	N	-0-					27

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1579	-0-	-281 B	-0-	74	1	1505	2	N	-0-					100
12	2139	N	1815	-0-	-324 B	-0-	103	1	1693	2	N	17					117
							19	9									
01	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	78	1	1620	2	N	23					140
							25	9									
02	1537	N	1227	-0-	-310 B	-0-	60	1	1145	2	N	20					160
							22	9									
*03	1829	N	1394	-0-	-435 B	-0-	62	1	1313	2	N	17					177
							19	9									
04	1680	N	1361	-0-	-319 B	-0-	76	1	1285	2	N	-0-					1

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
11	1320	N	1228	-0-	-92 B	-0-	58	1	1170	2	N	-0-					170
12	1302	N	1294	-0-	-8 B	-0-	74	1	1220	2	N	-0-					170
01	1364	N	1171	-0-	-193 B	-0-	53	1	1107	2	N	10					180
							11	9									
02	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	64	1	1218	2	N	-0-					180
*03	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	59	1	1257	2	N	-0-					180
*04	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	72	1	1214	2	N	-0-					180

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1119	-0-	-111 B	-0-	53	1	1066	2	N	-0-					82
12	1364	N	1129	-0-	-235 B	-0-	64	1	1054	2	N	10					92
							11	9									
01	1333	N	1131	-0-	-202 B	-0-	52	1	1079	2	N	-0-					92
02	1073	N	1009	-0-	-64 B	-0-	50	1	959	2	N	-0-					92
*03	1116	N	992	-0-	-124 B	-0-	45	1	947	2	N	-0-					92
04	1080	N	878	-0-	-202 B	-0-	49	1	829	2	N	-0-					92

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

11	1560	N	1366	-0-	-194 B	-0-	64	1	1294	2	N	7					167
							8	9									
12	1674	N	1632	-0-	-42 B	-0-	90	1	1487	2	N	50	187	1			30
							55	9									
01	1767	N	1531	-0-	-236 B	-0-	70	1	1461	2	N	-0-					30
02	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	72	1	1379	2	N	-0-					30
*03	1643	N	1487	-0-	-156 B	-0-	67	1	1420	2	N	-0-					30
04	1470	N	1215	-0-	-255 B	-0-	68	1	1147	2	N	-0-					30

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

11	1290	N	1261	-0-	-29 B	-0-	59	1	1202	2	N	-0-					125
12	1333	N	1206	-0-	-127 B	-0-	69	1	1137	2	N	-0-					125
01	1395	N	1138	-0-	-257 B	-0-	52	1	1077	2	N	8					133
							9	9									
02	1218	N	1112	-0-	-106 B	-0-	54	1	1028	2	N	27					160
							30	9									
*03	1209	N	1077	-0-	-132 B	-0-	49	1	1028	2	N	-0-					160
04	1110	N	1051	-0-	-59 B	-0-	59	1	992	2	N	-0-					160

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

11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25

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

11	1620	N	1487	-0-	-133 B	-0-	70	1	1417	2	N	-0-					88
12	1643	N	1604	-0-	-39 B	-0-	92	1	1512	2	N	-0-					88
01	1705	N	1423	-0-	-282 B	-0-	65	1	1348	2	N	9					97
							10	9									
02	1450	N	1132	-0-	-318 B	-0-	56	1	1076	2	N	-0-					97
*03	1612	N	1437	-0-	-175 B	-0-	65	1	1372	2	N	-0-					97
04	1380	N	1264	-0-	-116 B	-0-	70	1	1172	2	N	20					20
							22	9									

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

11	2490	N	2098	-0-	-392 B	-0-	99	1	1999	2	N	-0-					83
12	2325	N	2252	-0-	-73 B	-0-	129	1	2123	2	N	-0-					83
01	2418	N	1792	-0-	-626 B	-0-	82	1	1710	2	N	-0-					83
02	2030	N	1673	-0-	-357 B	-0-	83	1	1590	2	N	-0-					83
*03	2263	N	1512	-0-	-751 B	-0-	68	1	1444	2	N	-0-					83
04	1740	N	1452	-0-	-288 B	-0-	82	1	1370	2	N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOLDRICK OIL COMPANY 549800
DANIELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085277 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8704 - 9835

11	1620	N	1435	-0-	-185 B	-0-	1435	2			N	-0-					244
12	1519	N	1483	-0-	-36 B	-0-	1483	2			N	-0-					244
01	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	2			N	-0-					244
02	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2			N	-0-					244
03	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	2			N	-0-					244
*04	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1539	2	3	9	N	3					247

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

11	2310	N	2124	-0-	-186 B	-0-	2100	3	24	9	N	22	1	8			44
12	2294	N	2132	-0-	-162 B	-0-	2101	3	31	9	N	28	1	8			71
01	2294	N	2088	-0-	-206 B	-0-	2059	3	29	9	N	26	4	8			93
02	2059	N	1741	-0-	-318 B	-0-	1738	3	3	9	N	3	1	8			95
03	2139	N	1576	-0-	-563 B	-0-	1575	3	1	9	N	1					96
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					96

CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250

11	4678	X	4678	-0-	-0- B	-0-	4678	3			Y	-0-					-0-
12	4708	X	4708	-0-	-0- B	-0-	4708	3			Y	-0-					-0-
01	4650	X	4585	-0-	-65 B	-0-	4585	3			Y	-0-					-0-
02	4785	X	4227	-0-	-558 B	-0-	4227	3			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4572	-0-	-512 B	-0-	4572	3			Y	-0-					-0-
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435

11	4266	X	4266	-0-	-0- B	-0-	4205	3	61	9	Y	55	108	1			108
12	4371	X	4315	-0-	-56 B	-0-	4236	3	79	9	Y	72					180
01	4371	X	4299	-0-	-72 B	-0-	4219	3	80	9	Y	73	107	1			146
02	4205	X	3966	-0-	-239 B	-0-	3845	3	121	9	Y	110	108	1			148
03	4402	X	4156	-0-	-246 B	-0-	4076	3	80	9	Y	73	110	1			111
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260 B	-0-					Y	NO RPT					111

BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 10577 - 12188

11	5460	X	5130	-0-	-330 B	-0-	5060	3	70	9	N	64	1	8			227
12	5580	X	5264	-0-	-316 B	-0-	5189	3	75	9	N	68	184	1	2	8	109
01	5518	X	5208	-0-	-310 B	-0-	5124	3	84	9	N	76	11	8			174
02	5075	X	4830	-0-	-245 B	-0-	4767	3	63	9	N	57	4	8			227
03	5363	X	5108	-0-	-255 B	-0-	5041	3	67	9	N	61	178	1			110
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130 B	-0-					N	NO RPT					110

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2871	-0-	-309	B	-0-	2843	3	28	9	Y	25	49	1			49
12	3224	X	2964	-0-	-260	B	-0-	2928	3	36	9	Y	33					82
01	3162	X	2916	-0-	-246	B	-0-	2879	3	37	9	Y	34	49	1			67
02	2813	X	2708	-0-	-105	B	-0-	2654	3	54	9	Y	49	49	1			67
03	3007	X	2895	-0-	-112	B	-0-	2858	3	37	9	Y	34	50	1			51
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	B	-0-					Y	NO RPT					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4966	X	4966	-0-	-0-	B	-0-	4951	3	15	9	Y	14	28	1			28
12	5230	X	5230	-0-	-0-	B	-0-	5209	3	21	9	Y	19					47
01	5146	X	5146	-0-	-0-	B	-0-	5125	3	21	9	Y	19	28	1			38
02	5249	X	4885	-0-	-364	B	-0-	4853	3	32	9	Y	29	28	1			39
03	5332	X	5227	-0-	-105	B	-0-	5206	3	21	9	Y	19	29	1			29
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	B	-0-					Y	NO RPT					29

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	626	2	2	9	N	2					136
12	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	756	2	2	9	N	2					138
01	682	N	637	-0-	-45	B	-0-	637	2			N	-0-					138
02	609	N	555	-0-	-54	B	-0-	554	2	1	9	N	1					139
03	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	754	2	1	9	N	1					140
04	630	N	613	-0-	-17	B	-0-	611	2	2	9	N	2					142

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1459	2	1	9	N	1					263
12	1766	N	1766	-0-	-0-	B	-0-	1764	2	2	9	N	2					265
01	1550	N	1491	-0-	-59	B	-0-	1487	2	4	9	N	4					269
02	1421	N	1293	-0-	-128	B	-0-	1291	2	2	9	N	2	136	1			135
03	1767	N	1765	-0-	-2	B	-0-	1758	2	7	9	N	6					141
04	1440	N	1432	-0-	-8	B	-0-	1426	2	6	9	N	5					146

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3742	X	692	-0-	-3050	B	-0-	101	1	591	2	Y	-0-					80
12	605	X	605	-0-	-0-	B	-0-	91	1	514	2	Y	-0-					80
01	961	N	471	-0-	-490	B	-0-	70	1	401	2	Y	-0-					80
02	667	N	507	-0-	-160	B	-0-	78	1	429	2	Y	-0-					80
03	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	107	1	535	2	Y	-0-					80
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	B	-0-					Y	NO RPT					80

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	870	N	647	-0-	-223 B	-0-	94	1	553	2	N	-0-			58
12	775	N	659	-0-	-116 B	-0-	99	1	560	2	N	-0-			58
01	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	96	1	551	2	N	-0-			58
02	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	155	1	853	2	N	-0-			58
03	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	184	1	923	2	N	-0-			58
04	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT			58

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4987	X	586	-0-	-4401 B	-0-	123	1	463	2	Y	-0-			5
12	681	X	681	-0-	-0- B	-0-	133	1	548	2	Y	-0-			5
01	1302	N	424	-0-	-878 B	-0-	86	1	338	2	Y	-0-			5
02	580	N	-0-	-0-	-580 B	-0-					Y	-0-			5
03	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					Y	-0-			5
04	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					Y	NO RPT			5

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
11	T. A.		29	-0-	29 B	151	29	2			Y	-0-			2
12	T. A.		107	-0-	107 B	258	107	2			Y	-0-			2
01	T. A.		35	-0-	35 B	293	35	2			Y	-0-			2
02	328	X	35	-0-	-293 B	-0-	35	2			Y	-0-			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			2

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
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			10
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			10
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			30

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5265	X	1225	-0-	-4040	B	-0-	141	1	1018	2	Y	60					78
								66	9									
12	1329	X	1329	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1140	2	Y	8	61	1			25
								9	9									
01	1738	N	1738	-0-	-0-	B	-0-	412	1	1326	2	Y	-0-					25
02	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1130	2	Y	-0-					25
03	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	272	1	1273	2	Y	-0-					25
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	B	-0-					Y	NO RPT					25

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	212	-0-	-298	B	-0-	31	1	181	2	N	-0-					13
12	403	N	339	-0-	-64	B	-0-	51	1	288	2	N	-0-					13
01	434	N	337	-0-	-97	B	-0-	50	1	287	2	N	-0-					13
02	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	74	1	409	2	N	-0-					13
03	341	N	281	-0-	-60	B	-0-	47	1	234	2	N	-0-					13
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-					N	NO RPT					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	B	-0-					N	-0-					27
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	B	-0-					N	-0-					27
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	B	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1564	X	13	-0-	-1551	B	-0-	13	2			Y	-0-					10
12	204	X	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			Y	-0-					10
01	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2			Y	-0-					10
02	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			Y	-0-					10
03	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2			Y	-0-					10
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	B	-0-					Y	NO RPT					10

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					12
01	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			N	-0-					12
02	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-					N	NO RPT					12

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
11	3786	X	854	-0-	-2932	B	-0-	116	1	738	2	Y	-0-					78
12	941	X	941	-0-	-0-	B	-0-	134	1	807	2	Y	-0-					78
01	775	N	342	-0-	-433	B	-0-	22	1	320	2	Y	-0-					78
02	812	N	387	-0-	-425	B	-0-	19	1	368	2	Y	-0-	66	1			12
03	930	N	265	-0-	-665	B	-0-	265	2			Y	-0-					12
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-					Y	NO RPT					12

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	4013	X	574	-0-	-3439	B	-0-	212	1	362	2	Y	-0-					22
12	662	X	662	-0-	-0-	B	-0-	220	1	442	2	Y	-0-					22
01	1116	N	829	-0-	-287	B	-0-	193	1	636	2	Y	-0-					22
02	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	154	1	494	2	Y	-0-					22
03	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	148	1	575	2	Y	-0-					22
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	B	-0-					Y	NO RPT					22

WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399

11	357	X	57	-0-	-300	B	-0-	57	2			N	-0-					8
12	62	X	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					8
01	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					8
02	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					8
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					8
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					N	NO RPT					8

GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

11	1343	X	279	-0-	-1064	B	-0-	52	1	227	2	Y	-0-					15
12	249	X	249	-0-	-0-	B	-0-	59	1	190	2	Y	-0-					15
01	372	N	326	-0-	-46	B	-0-	72	1	254	2	Y	-0-					15
02	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	80	1	344	2	Y	-0-					15
03	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	42	1	250	2	Y	-0-					15
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-					Y	NO RPT					15

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

11	683	X	-0-	-0-	-683	B	-0-					Y	-0-					24
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					24

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
11	T. A.		1222	-0-	1222 B	5599	227	1	995	2	Y	-0-					90
12	6809	X	1210	-0-	-5599 B	-0-	288	1	922	2	Y	-0-					90
01	1674	X	1285	-0-	-389 B	-0-	282	1	1003	2	Y	-0-					90
02	1566	X	923	-0-	-643 B	-0-	174	1	749	2	Y	-0-					90
03	1925	X	1925	-0-	-0- B	-0-	279	1	1646	2	Y	-0-					90
04	1230	X	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					Y	NO RPT					90

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	1054					Y	-0-					25
12	1054	X	-0-	-0-	-1054 B	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	T. A.		2290	-0-	2290 B	8410	312	1	1978	2	Y	-0-					100
12	9670	X	1260	-0-	-8410 B	-0-	180	1	1080	2	Y	-0-					100
01	2139	X	1829	-0-	-310 B	-0-	120	1	1709	2	Y	-0-					100
02	2204	X	910	-0-	-1294 B	-0-	44	1	865	2	Y	1	85	1			16
							1	9									
03	2356	X	860	-0-	-1496 B	-0-	860	2			Y	-0-					16
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280 B	-0-					Y	NO RPT					16

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					5
12	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					5
01	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	11	1	588	2	N	-0-					5
02	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					5
03	527	N	32	-0-	-495 B	-0-	32	2			N	-0-					5
04	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					5

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		5	-0-	5 B	12	5	2			Y	-0-					-0-
12	12	X	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		461	-0-	461 B	1909	86	1	375	2	Y	-0-					7
12	2290	X	381	-0-	-1909 B	-0-	91	1	290	2	Y	-0-					7
01	558	X	334	-0-	-224 B	-0-	73	1	261	2	Y	-0-					7
02	1301	X	1301	-0-	-0- B	-0-	245	1	1056	2	Y	-0-					7
03	1167	X	1167	-0-	-0- B	-0-	169	1	998	2	Y	-0-					7
04	450	X	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					Y	NO RPT					7

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

11	T. A.		505	-0-	505 B	2103	61	1	444	2	Y	-0-					80
12	2637	X	534	-0-	-2103 B	-0-	73	1	461	2	Y	-0-					80
01	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	162	1	521	2	Y	-0-					80
02	493	N	483	-0-	-10 B	-0-	59	1	424	2	Y	-0-					80
03	527	N	462	-0-	-65 B	-0-	81	1	381	2	Y	-0-					80
04	660	N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					Y	NO RPT					80

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

11	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

11	T. A.		1125	-0-	1125 B	5031	136	1	983	2	Y	5					13
							6	9									
12	6074	X	1043	-0-	-5031 B	-0-	142	1	901	2	Y	-0-	10	1			3
01	1488	N	1066	-0-	-422 B	-0-	253	1	813	2	Y	-0-					3
02	1102	N	830	-0-	-272 B	-0-	102	1	728	2	Y	-0-					3
03	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	187	1	878	2	Y	-0-					3
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					Y	NO RPT					3

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

11	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					113
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					113
01	62	N	19	-0-	-43 B	-0-	19	2			N	-0-					113
02	29	N	19	-0-	-10 B	-0-	19	2			N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
04	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					113

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

11	T. A.		726	-0-	726 B	3554	268	1	458	2	Y	-0-					23
12	4470	X	916	-0-	-3554 B	-0-	305	1	611	2	Y	-0-					23
01	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	257	1	849	2	Y	-0-					23
02	696	N	666	-0-	-30 B	-0-	158	1	508	2	Y	-0-					23
03	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	209	1	809	2	Y	-0-					23
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-					Y	NO RPT					23

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
11	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	2			N	-0-					10
12	589	N	130	-0-	-459	B	-0-	130	2			N	-0-					10
01	465	N	225	-0-	-240	B	-0-	4	1	221	2	N	-0-					10
02	580	N	139	-0-	-441	B	-0-	139	2			N	-0-					10
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					10
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT					10

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
11	1500	N	549	-0-	-951	B	-0-	91	1	458	2	N	-0-					35
12	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	143	1	664	2	N	-0-					35
01	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	135	1	753	2	N	-0-					35
02	1954	N	1954	-0-	-0-	B	-0-	396	1	1558	2	N	-0-					35
03	1888	N	1888	-0-	-0-	B	-0-	400	1	1471	2	N	15					50
								17	9									
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	B	-0-					N	NO RPT					50

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
11	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	B	-0-					Y	NO RPT					-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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		389	-0-	389	B	3557	82	1	307	2	Y	-0-					5
12	3949	X	392	-0-	-3557	B	-0-	77	1	315	2	Y	-0-					5
01	1271	X	252	-0-	-1019	B	-0-	51	1	201	2	Y	-0-					5
02	986	X	262	-0-	-724	B	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					5
03	868	X	9	-0-	-859	B	-0-	9	2			Y	-0-					5
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	B	-0-					Y	NO RPT					5

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		70	-0-	70 B	454	70	2			Y	-0-					-0-
12	461	X	7	-0-	-454 B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

11	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					10
12	93	N	20	-0-	-73 B	-0-	20	2			N	-0-					10
01	403	N	178	-0-	-225 B	-0-	3	1	175	2	N	-0-					10
02	377	N	38	-0-	-339 B	-0-	38	2			N	-0-					10
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					10
04	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					10

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

11	T. A.		579	-0-	579 B	3057	79	1	500	2	Y	-0-					6
12	3834	X	777	-0-	-3057 B	-0-	111	1	666	2	Y	-0-					6
01	682	N	201	-0-	-481 B	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					6
02	551	N	-0-	-0-	-551 B	-0-					Y	-0-					6
03	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-					6
04	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					Y	NO RPT					6

POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

11	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	373	1	1636	2	N	-0-					40
12	2201	N	1632	-0-	-569 B	-0-	386	1	1235	2	N	10					50
							11	9									
01	2511	N	1776	-0-	-735 B	-0-	390	1	1386	2	N	-0-					50
02	1943	N	1262	-0-	-681 B	-0-	238	1	1024	2	N	-0-					50
03	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	324	1	1908	2	N	-0-					50
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-					N	NO RPT					50

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

11	T. A.		758	-0-	758 B	3213	103	1	655	2	Y	-0-					13
12	4009	X	796	-0-	-3213 B	-0-	114	1	682	2	Y	-0-					13
01	775	N	356	-0-	-419 B	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					13
02	725	N	374	-0-	-351 B	-0-	18	1	356	2	Y	-0-					13
03	806	N	393	-0-	-413 B	-0-	393	2			Y	-0-					13
04	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					Y	NO RPT					13

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
11	630	N	286	-0-	-344 B	-0-	286	2			N	-0-					3
12	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					3
01	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					3
02	290	N	192	-0-	-98 B	-0-	36	1	156	2	N	-0-					3
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					3
04	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					3

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
11	T. A.		2977	-0-	2977 B	12143	406	1	2571	2	Y	-0-					13
12	15810	X	3667	-0-	-12143 B	-0-	523	1	3144	2	Y	-0-					13
01	3348	X	2835	-0-	-513 B	-0-	186	1	2649	2	Y	-0-					13
02	3132	X	2834	-0-	-298 B	-0-	136	1	2698	2	Y	-0-					13
03	3658	X	2792	-0-	-866 B	-0-	2792	2			Y	-0-					13
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540 B	-0-					Y	NO RPT					13

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		3970	-0-	3970 B	11492	579	1	3391	2	Y	-0-					24
12	15486	X	3994	-0-	-11492 B	-0-	602	1	3392	2	Y	-0-					24
01	4058	X	4058	-0-	-0- B	-0-	604	1	3454	2	Y	-0-					24
02	3828	X	3558	-0-	-270 B	-0-	546	1	3012	2	Y	-0-					24
03	4092	X	3245	-0-	-847 B	-0-	539	1	2706	2	Y	-0-					24
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960 B	-0-					Y	NO RPT					24

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		3744	-0-	3744 B	7693	451	1	3262	2	Y	28					137
							31	9									
12	10572	X	2879	-0-	-7693 B	-0-	392	1	2481	2	Y	5	107	1			35
							6	9									
01	3720	X	15	-0-	-3705 B	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					35
02	3625	X	3619	-0-	-6 B	-0-	444	1	3175	2	Y	-0-					35
03	3875	X	1363	-0-	-2512 B	-0-	240	1	1123	2	Y	-0-					35
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750 B	-0-					Y	NO RPT					35

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	126	-0-	-234 B	-0-	23	1	103	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	45	-0-	-172 B	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	28	-0-	-96 B	-0-	13	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	70	-0-	-46 B	-0-	20	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	13	1	54	2	Y	-0-					-0-
*04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	38	1	170	2	Y	-0-					-0-

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
11	1362	X	1362	-0-	-0- B	-0-	1354	2	8	9	N	7					87
12	1364	X	1180	-0-	-184 B	-0-	1177	2	3	9	N	3	1	8			89
01	1364	X	1204	-0-	-160 B	-0-	1171	2	33	9	N	30					119
02	1305	X	1294	-0-	-11 B	-0-	1280	2	14	9	N	13					132
03	1505	X	1505	-0-	-0- B	-0-	1494	2	11	9	N	10					142
*04	1616	X	1616	-0-	-0- B	-0-	1591	2	25	9	N	23					165

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

11	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					Y	-0-					2
12	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

11	2010	X	1610	-0-	-400	B	-0-	1604	2	6	9	Y	5					174
12	1860	X	1447	-0-	-413	B	-0-	1444	2	3	9	Y	3					177
01	1860	X	1616	-0-	-244	B	-0-	1594	2	22	9	Y	20					197
02	1653	X	1544	-0-	-109	B	-0-	1541	2	3	9	Y	3					200
03	1674	X	890	-0-	-784	B	-0-	888	2	2	9	Y	2	172	1			30
*04	2208	X	2208	-0-	-0-	B	-0-	2164	2	44	9	Y	40					70

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

11	12653	X	2945	-0-	-9708	B	-0-	280	1	2665	2	Y	-0-					32
12	2175	X	2175	-0-	-0-	B	-0-	203	1	1972	2	Y	-0-	23	1			9
01	3751	X	1888	-0-	-1863	B	-0-	179	1	1683	2	Y	24	20	1			13
								26	9									
02	3509	X	1702	-0-	-1807	B	-0-	180	1	1522	2	Y	-0-					13
03	3038	X	2014	-0-	-1024	B	-0-	230	1	1784	2	Y	-0-					13
04	2940	X	2052	-0-	-888	B	-0-	222	1	1817	2	Y	12	22	1			3
								13	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

*05	1288	N	1288	-0-	-0-		-0-	471	1	817	2	N	-0-					-0-
*06	1050	N	976	-0-	-74	B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*07	1302	N	1071	-0-	-231	B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*08	1302	N	1172	-0-	-130	B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*10	2084	N	2084	-0-	-0-	B	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
*11	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
*12	2384	N	2384	-0-	-0-	B	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
*01	2077	N	1122	-0-	-955	B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*02	1914	N	1	-0-	-1913	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	2263	N	1	-0-	-2262	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	2804	N	2804	-0-	-0-	B	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

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

11	3206	X	540	-0-	-2666	B	-0-	26	1	514	2	Y	-0-					-0-
12	772	X	772	-0-	-0-	B	-0-	78	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	1178	X	806	-0-	-372	B	-0-	46	1	707	2	Y	48	33	1			15
								53	9									
02	842	X	842	-0-	-0-	B	-0-	53	1	789	2	Y	-0-					15
*03	775	X	742	-0-	-33	B	-0-	46	1	696	2	Y	-0-					15
04	780	X	525	-0-	-255	B	-0-	28	1	497	2	Y	-0-					15

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

11	2460	N	1903	-0-	-557	B	-0-	91	1	1812	2	N	-0-					17
12	2449	N	2056	-0-	-393	B	-0-	207	1	1849	2	N	-0-					17
01	2077	N	1837	-0-	-240	B	-0-	113	1	1724	2	N	-0-					17
02	2255	N	2255	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2113	2	N	-0-					17
*03	2108	N	2108	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1978	2	N	-0-					17
*04	1956	N	1956	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1850	2	N	-0-					17

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

11	9423	X	2279	-0-	-7144	B	-0-	303	1	1976	2	Y	-0-					-0-
12	2523	X	2523	-0-	-0-	B	-0-	322	1	2043	2	Y	144					144
								158	9									
01	2355	N	2355	-0-	-0-	B	-0-	347	1	1977	2	Y	28	88	1			84
								31	9									
02	2204	N	2096	-0-	-108	B	-0-	349	1	1747	2	Y	-0-					84
03	2511	N	2147	-0-	-364	B	-0-	340	1	1790	2	Y	15					99
								17	9									
*04	2280	N	1861	-0-	-419	B	-0-	296	1	1480	2	Y	77	124	1			52
								85	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	100	1	1998	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	220	1	1965	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	124	1	1901	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	2030	X	1999	-0-	-31 B	-0-	126	1	1869	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
*03	2201	X	2171	-0-	-30 B	-0-	133	1	2031	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
04	2130	X	1713	-0-	-417 B	-0-	92	1	1614	2	Y	6	8	1			2
							7	9									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		157	-0-	157 B	157	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	157					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

11	8581	X	1500	-0-	-7081 B	-0-	71	1	1429	2	Y	-0-					-0-
12	1541	X	1541	-0-	-0- B	-0-	155	1	1386	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	1247	-0-	-1822 B	-0-	76	1	1171	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1408	-0-	-216 B	-0-	89	1	1319	2	Y	-0-					-0-
*03	1581	X	1479	-0-	-102 B	-0-	91	1	1388	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	1388	-0-	-112 B	-0-	75	1	1313	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 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
11	3154	X	435	-0-	-2719 B	-0-	20	1	409	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	388	X	388	-0-	-0- B	-0-	39	1	349	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	527	N	326	-0-	-201 B	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	274	-0-	-132 B	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
*03	403	N	265	-0-	-138 B	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	244	-0-	-86 B	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	52	1	1047	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	1116	N	1002	-0-	-114 B	-0-	101	1	901	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	1178	N	944	-0-	-234 B	-0-	58	1	886	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	1056	-0-	-17 B	-0-	67	1	989	2	Y	-0-					-0-
*03	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	66	1	1006	2	Y	-0-					-0-
*04	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	59	1	1039	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	X	13	-0-	-295 B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	16	X	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	389	X	242	-0-	-147 B	-0-	242	2			Y	-0-					13
12	25	X	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			Y	-0-					13
01	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2			Y	-0-					13
02	232	N	192	-0-	-40 B	-0-	192	2			Y	-0-					13
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					13
*04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260	X	104	-0-	-156 B	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	20	X	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	24	1	488	2	Y	-0-					123
12	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	56	1	498	2	Y	-0-					123
01	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	32	1	484	2	Y	15	133	1			5
							17	9									
02	493	N	488	-0-	-5 B	-0-	31	1	457	2	Y	-0-					5
*03	558	N	502	-0-	-56 B	-0-	31	1	471	2	Y	-0-					5
04	510	N	467	-0-	-43 B	-0-	25	1	442	2	Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	2610	X	2236	-0-	-374 B	-0-	106	1	2130	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	2666	X	2563	-0-	-103 B	-0-	258	1	2305	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2454	-0-	-88 B	-0-	150	1	2304	2	Y	-0-					-0-
02	2378	X	2016	-0-	-362 B	-0-	127	1	1889	2	Y	-0-					-0-
*03	2573	X	1947	-0-	-626 B	-0-	120	1	1827	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	1787	-0-	-703 B	-0-	97	1	1690	2	Y	-0-					-0-

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

11	1862	X	475	-0-	-1387 B	-0-	15	1	300	2	Y	145	97	1			80
							160	9									
12	405	X	405	-0-	-0- B	-0-	32	1	285	2	Y	80	128	1			32
							88	9									
01	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	14	1	220	2	Y	103	96	1			39
							113	9									
02	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	35	1	516	2	Y	95	29	1			105
							105	9									
*03	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	28	1	428	2	Y	108	148	1			65
							119	9									
*04	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	25	1	430	2	Y	97	134	1			28
							107	9									

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

11	2760	X	1917	-0-	-843 B	-0-	91	1	1817	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
12	2852	X	2553	-0-	-299 B	-0-	257	1	2296	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	2852	X	2442	-0-	-410 B	-0-	150	1	2292	2	Y	-0-					-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0- B	-0-	183	1	2711	2	Y	-0-					-0-
*03	3719	X	3719	-0-	-0- B	-0-	229	1	3490	2	Y	-0-					-0-
*04	4016	X	4016	-0-	-0- B	-0-	217	1	3799	2	Y	-0-					-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

11	930	N	917	-0-	-13 B	-0-	44	1	873	2	Y	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	99	1	883	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	332	-0-	-598 B	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

11	24192	X	10093	-0-	-14099 B	-0-	480	1	9611	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	14012	X	14012	-0-	-0- B	-0-	1406	1	12573	2	Y	30	19	1			12
							33	9									
01	7998	X	5150	-0-	-2848 B	-0-	314	1	4802	2	Y	31	31	1			12
							34	9									
02	9686	X	1032	-0-	-8654 B	-0-	65	1	965	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
*03	10509	X	-0-	-0-	-10509 B	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	10170	X	341	-0-	-9829 B	-0-	18	1	320	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 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
11	2040	N	1450	-0-	-590 B	-0-	69	1	1375	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	1798	N	1666	-0-	-132 B	-0-	166	1	1486	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
01	1674	N	518	-0-	-1156 B	-0-	31	1	476	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
02	1392	N	-0-	-0-	-1392 B	-0-					Y	-0-	3	1			1
*03	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	8010	X	6863	-0-	-1147 B	-0-	326	1	6529	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
12	8277	X	8227	-0-	-50 B	-0-	827	1	7394	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	8277	X	7211	-0-	-1066 B	-0-	441	1	6757	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
02	7366	X	7361	-0-	-5 B	-0-	464	1	6890	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
*03	8215	X	6830	-0-	-1385 B	-0-	419	1	6402	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
04	7950	X	5065	-0-	-2885 B	-0-	273	1	4783	2	Y	8	11	1			2
							9	9									

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1205	-0-	-445 B	-0-	57	1	1145	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	1319	X	1319	-0-	-0- B	-0-	133	1	1186	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1488	X	1009	-0-	-479 B	-0-	62	1	947	2	Y	-0-					-0-
02	1392	X	191	-0-	-1201 B	-0-	21	1	170	2	Y	-0-					-0-
*03	1488	X	-0-	-0-	-1488 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	221	-0-	-1519 B	-0-	6	1	119	2	Y	87	86	1			48
							96	9									
12	1798	X	845	-0-	-953 B	-0-	85	1	760	2	Y	-0-	48	1			-0-
01	1240	X	1128	-0-	-112 B	-0-	69	1	1059	2	Y	-0-					-0-
02	1223	X	1223	-0-	-0- B	-0-	136	1	1087	2	Y	-0-					-0-
*03	3486	X	3486	-0-	-0- B	-0-	409	1	3077	2	Y	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4069	X	819	-0-	-3250 B	-0-	39	1	780	2	Y	-0-					-0-
12	881	X	881	-0-	-0- B	-0-	89	1	792	2	Y	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	54	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	749	-0-	-34 B	-0-	47	1	702	2	Y	-0-					-0-
*03	868	N	793	-0-	-75 B	-0-	49	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	745	-0-	-125 B	-0-	40	1	705	2	Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	4140	X	3129	-0-	-1011 B	-0-	584	1	2538	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
12	4247	X	4202	-0-	-45 B	-0-	885	1	3275	2	Y	38	26	1			15
							42	9									
01	4340	X	3753	-0-	-587 B	-0-	748	1	2917	2	Y	80	65	1			30
							88	9									
02	4060	X	3779	-0-	-281 B	-0-	725	1	3009	2	Y	41	22	1			49
							45	9									
*03	4340	X	1558	-0-	-2782 B	-0-	565	1	931	2	Y	56	71	1			34
							62	9									
04	4080	X	1546	-0-	-2534 B	-0-	534	1	950	2	Y	56	74	1			16
							62	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

11	450	X	223	-0-	-227 B	-0-	10	1	198	2	Y	14	10	1			8
							15	9									
12	645	X	645	-0-	-0- B	-0-	65	1	580	2	Y	-0-	8	1			-0-
01	465	X	111	-0-	-354 B	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	261	X	-0-	-0-	-261 B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	651	X	401	-0-	-250 B	-0-	25	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630 B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	5447	X	5447	-0-	-0- B	-0-	258	1	5163	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
12	4283	X	4283	-0-	-0- B	-0-	431	1	3852	2	Y	-0-	13	1			-0-
01	5673	X	2337	-0-	-3336 B	-0-	143	1	2194	2	Y	-0-					-0-
02	5307	X	-0-	-0-	-5307 B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	5673	X	-0-	-0-	-5673 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	5460	X	3677	-0-	-1783 B	-0-	298	1	3379	2	Y	-0-					-0-

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
11	4260	X	3950	-0-	-310 B	-0-	183	1	3668	2	Y	90	78	1			50
							99	9									
12	4371	X	3898	-0-	-473 B	-0-	392	1	3506	2	Y	-0-	50	1			-0-
01	4340	X	3787	-0-	-553 B	-0-	232	1	3555	2	Y	-0-					-0-
02	3799	X	3628	-0-	-171 B	-0-	229	1	3399	2	Y	-0-					-0-
*03	4092	X	3528	-0-	-564 B	-0-	217	1	3311	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3581	-0-	-379 B	-0-	194	1	3387	2	Y	-0-					-0-

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
11	150	N	38	-0-	-112 B	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					29
12	93	N	32	-0-	-61 B	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					29
01	155	N	42	-0-	-113 B	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					29
02	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					29
*03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					29
*04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	4	1	65	2	Y	5					34
							6	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
11	2310	X	1140	-0-	-1170 B	-0-	54	1	1080	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	2666	X	1318	-0-	-1348 B	-0-	133	1	1185	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	2666	X	345	-0-	-2321 B	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	-0-	-0-	-1102 B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2098	-0-	-2 B	-0-	100	1	1998	2	Y	-0-					93
12	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	228	1	2040	2	Y	-0-					93
01	2170	N	779	-0-	-1391 B	-0-	46	1	702	2	Y	28	107	1			14
							31	9									
02	2001	N	1673	-0-	-328 B	-0-	106	1	1567	2	Y	-0-					14
*03	2263	N	39	-0-	-2224 B	-0-	1	1	8	2	Y	27					41
							30	9									
*04	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	113	1	1977	2	Y	-0-					41

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	11	1	219	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
12	186	N	119	-0-	-67 B	-0-	10	1	92	2	Y	15	18	1			6
							17	9									
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	9	1	132	2	Y	23	20	1			9
							25	9									
02	232	N	207	-0-	-25 B	-0-	12	1	174	2	Y	19	6	1			22
							21	9									
*03	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	6	1	93	2	Y	17	29	1			10
							19	9									
*04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	7	1	124	2	Y	22	26	1			6
							24	9									

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

11	14381	X	3431	-0-	-10950 B	-0-	456	1	2975	2	N	-0-					95
12	3565	X	3513	-0-	-52 B	-0-	478	1	3035	2	N	-0-					95
01	3565	X	2836	-0-	-729 B	-0-	423	1	2413	2	N	-0-					95
02	3335	X	2662	-0-	-673 B	-0-	443	1	2219	2	N	-0-					95
03	3565	X	3189	-0-	-376 B	-0-	508	1	2681	2	N	-0-					95
*04	3420	X	2849	-0-	-571 B	-0-	475	1	2374	2	N	-0-					95

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

11	2310	X	1543	-0-	-767 B	-0-	73	1	1460	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
12	2387	X	2057	-0-	-330 B	-0-	207	1	1850	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	2387	X	1926	-0-	-461 B	-0-	118	1	1808	2	Y	-0-					-0-
02	2146	X	2001	-0-	-145 B	-0-	126	1	1875	2	Y	-0-					-0-
*03	2247	X	2247	-0-	-0- B	-0-	138	1	2109	2	Y	-0-					-0-
*04	2157	X	2157	-0-	-0- B	-0-	117	1	2040	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	924					Y	-0-					-0-
12	925	X	1	-0-	-924 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	944	-0-	-16 B	-0-	44	1	890	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
12	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	103	1	921	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	992	N	341	-0-	-651 B	-0-	21	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2540	-0-	-340 B	-0-	121	1	2411	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
12	2976	X	2259	-0-	-717 B	-0-	227	1	2030	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
01	2976	X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	2726	X	623	-0-	-2103 B	-0-	39	1	584	2	Y	-0-					-0-
*03	2914	X	-0-	-0-	-2914 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550 B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		3105	-0-	3105 B	11913	307	1	2798	2	Y	-0-					3
12	14928	X	3015	-0-	-11913 B	-0-	298	1	2714	2	Y	3					6
							3	9									
01	3162	X	2283	-0-	-879 B	-0-	232	1	2051	2	Y	-0-					6
02	3016	X	2524	-0-	-492 B	-0-	250	1	2274	2	Y	-0-					6
03	3224	X	2343	-0-	-881 B	-0-	230	1	2113	2	Y	-0-					6
04	3120	X	2142	-0-	-978 B	-0-	207	1	1935	2	Y	-0-					6

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
11	780	N	24	-0-	-756 B	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					23
12	434	N	27	-0-	-407 B	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					23
01	14	N	10	-0-	-4 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	23	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		25	-0-	25 B	155	25	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		79	-0-	79 B	234	79	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		92	-0-	92 B	326	92	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	38	-0-	-326 B	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1345	-0-	-605 B	-0-	64	1	1275	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	1860	N	1642	-0-	-218 B	-0-	165	1	1473	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	1674	N	504	-0-	-1170 B	-0-	31	1	470	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	2552	N	-0-	-0-	-2552 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*03	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	4470	X	3734	-0-	-736 B	-0-	174	1	3475	2	Y	77	66	1			42
							85	9									
12	4898	X	4617	-0-	-281 B	-0-	463	1	4140	2	Y	13	50	1			5
							14	9									
01	4898	X	3647	-0-	-1251 B	-0-	222	1	3399	2	Y	24	20	1			9
							26	9									
02	4780	X	4780	-0-	-0- B	-0-	301	1	4465	2	Y	13	7	1			15
							14	9									
*03	5787	X	5787	-0-	-0- B	-0-	355	1	5412	2	Y	18	22	1			11
							20	9									
*04	4999	X	4999	-0-	-0- B	-0-	269	1	4710	2	Y	18	24	1			5
							20	9									

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		657	-0-	657 B	2665	31	1	620	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	3379	X	714	-0-	-2665 B	-0-	72	1	642	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	41	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	626	-0-	-12 B	-0-	40	1	586	2	Y	-0-					-0-
*03	713	N	662	-0-	-51 B	-0-	41	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	622	-0-	-38 B	-0-	34	1	588	2	Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		404	-0-	404 B	2140	66	1	338	2	Y	-0-					6
12	2285	X	145	-0-	-2140 B	-0-	35	1	110	2	Y	-0-					6
01	558	N	60	-0-	-498 B	-0-	14	1	46	2	Y	-0-					6
02	377	N	-0-	-0-	-377 B	-0-					Y	-0-					6
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-	4	1			2
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1202	-0-	1202 B	4614	119	1	1083	2	Y	-0-					-0-
12	5820	X	1206	-0-	-4614 B	-0-	119	1	1086	2	Y	1					1
							1	9									
01	1209	N	1096	-0-	-113 B	-0-	111	1	985	2	Y	-0-					1
02	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	131	1	1193	2	Y	-0-					1
03	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	131	1	1206	2	Y	-0-					1
*04	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	121	1	1129	2	Y	-0-					1

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
11	T. A.		6	-0-	6 B	1166	6	2			Y	-0-					3
12	1172	X	6	-0-	-1166 B	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					3
01	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	4814	X	4814	-0-	-0- B	-0-	294	1	4492	2	Y	25					25
							28	9									
*04	4729	X	4729	-0-	-0- B	-0-	256	1	4473	2	Y	-0-					25

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
11	T. A.		1412	-0-	1412 B	7512	183	1	1229	2	Y	-0-					-0-
12	9559	X	2047	-0-	-7512 B	-0-	296	1	1751	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	704	-0-	-1001 B	-0-	122	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	-0-	-0-	-1363 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	780	N	750	-0-	-30 B	-0-	36	1	714	2	Y	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	93	1	830	2	Y	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	64	1	984	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	61	1	910	2	Y	-0-					-0-
*03	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	58	1	886	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1020	N	904	-0-	-116 B	-0-	49	1	854	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

11	T. A.		3036	-0-	3036 B	14382	300	1	2736	2	Y	-0-					4
12	17473	X	3091	-0-	-14382 B	-0-	305	1	2780	2	Y	5					9
							6	9									
01	3193	X	2819	-0-	-374 B	-0-	286	1	2533	2	Y	-0-					9
02	3403	X	3403	-0-	-0- B	-0-	338	1	3065	2	Y	-0-					9
03	3193	X	2857	-0-	-336 B	-0-	280	1	2577	2	Y	-0-					9
*04	3882	X	3882	-0-	-0- B	-0-	375	1	3507	2	Y	-0-					9

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

11	1470	X	941	-0-	-529 B	-0-	121	1	812	2	Y	7					11
							8	9									
12	1395	X	1107	-0-	-288 B	-0-	160	1	945	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
01	1395	X	1061	-0-	-334 B	-0-	185	1	876	2	Y	-0-					2
02	1305	X	1294	-0-	-11 B	-0-	252	1	1035	2	Y	6					8
							7	9									
03	1116	X	1055	-0-	-61 B	-0-	214	1	841	2	Y	-0-					8
*04	1101	X	1101	-0-	-0- B	-0-	210	1	883	2	Y	7	14	1			1
							8	9									

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

11	1440	X	-0-	-0-	-1440 B	-0-					Y	-0-					141
12	1457	X	-0-	-0-	-1457 B	-0-					Y	-0-					141
01	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					141
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					141

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	3663	X	3663	-0-	-0- B	-0-	413	1	3250	2	Y	-0-					55
12	3689	X	3664	-0-	-25 B	-0-	435	1	3166	2	Y	57					112
							63	9									
01	3689	X	1227	-0-	-2462 B	-0-	154	1	1073	2	Y	-0-					112
02	3596	X	-0-	-0-	-3596 B	-0-					Y	26					138
03	3782	X	-0-	-0-	-3782 B	-0-					Y	-0-					138
*04	4532	X	4532	-0-	-0- B	-0-	332	1	4179	2	Y	19	140	1			17
							21	9									

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3958	-0-	-152 B	-0-	214	1	3696	2	Y	44					78
							48	9									
12	4559	X	4559	-0-	-0- B	-0-	484	1	4050	2	Y	23					101
							25	9									
01	4433	X	1592	-0-	-2841 B	-0-	101	1	1484	2	Y	6					107
							7	9									
02	4147	X	-0-	-0-	-4147 B	-0-					Y	-0-					107
*03	4557	X	-0-	-0-	-4557 B	-0-					Y	-0-					107
04	4410	X	3	-0-	-4407 B	-0-	3	1			Y	-0-					107

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	2789					Y	-0-					-0-
12	2803	X	14	-0-	-2789 B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	-0-	-0-	-1736 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1015	X	-0-	-0-	-1015 B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14	X	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	X	-0-	-0-	-14 B	-0-					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
11	T. A.		2728	-0-	2728 B	9538	130	1	2598	2	Y	-0-					-0-
12	12105	X	2567	-0-	-9538 B	-0-	258	1	2309	2	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2335	-0-	-331 B	-0-	143	1	2192	2	Y	-0-					-0-
02	2610	N	2092	-0-	-518 B	-0-	132	1	1960	2	Y	-0-					-0-
*03	2573	N	2197	-0-	-376 B	-0-	135	1	2062	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2072	-0-	-178 B	-0-	112	1	1960	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
11	T. A.		831	-0-	831 B	4489	40	1	791	2	Y	-0-					-0-
12	5243	X	754	-0-	-4489 B	-0-	76	1	678	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	352	-0-	-795 B	-0-	22	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	-0-	-0-	-783 B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2848	X	2848	-0-	-0- B	-0-		135	1	2703	2	Y	9	8	1			5
								10	9									
12	2883	X	1669	-0-	-1214 B	-0-		166	1	1486	2	Y	15	14	1			6
								17	9									
01	3580	X	3580	-0-	-0- B	-0-		217	1	3329	2	Y	31	25	1			12
								34	9									
02	2726	X	2541	-0-	-185 B	-0-		159	1	2365	2	Y	15	9	1			18
								17	9									
*03	2945	X	2688	-0-	-257 B	-0-		164	1	2502	2	Y	20	26	1			12
								22	9									
04	3450	X	2690	-0-	-760 B	-0-		144	1	2521	2	Y	23	28	1			7
								25	9									

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	602						Y	-0-					-0-
12	602	X	-0-	-0-	-602 B	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

11	4380	X	4250	-0-	-130 B	-0-		202	1	4038	2	Y	9	8	1			5
								10	9									
12	4526	X	4269	-0-	-257 B	-0-		427	1	3820	2	Y	20	17	1			8
								22	9									
01	4526	X	3974	-0-	-552 B	-0-		241	1	3689	2	Y	40	33	1			15
								44	9									
02	4344	X	4344	-0-	-0- B	-0-		273	1	4049	2	Y	20	11	1			24
								22	9									
*03	4420	X	4420	-0-	-0- B	-0-		270	1	4117	2	Y	30	36	1			18
								33	9									
04	4260	X	4250	-0-	-10 B	-0-		228	1	3991	2	Y	28	38	1			8
								31	9									

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

11	T. A.		62	-0-	62 B	135		7	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	135	X	-0-	-0-	-135 B	-0-						Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-						Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58 B	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	3000	X	1956	-0-	-1044 B	-0-	242	1	1631	2	Y	75					151
							83	9									
12	3100	X	2730	-0-	-370 B	-0-	387	1	2288	2	Y	50	163	1			38
							55	9									
01	2883	X	2587	-0-	-296 B	-0-	450	1	2137	2	Y	-0-					38
02	2610	X	2310	-0-	-300 B	-0-	439	1	1798	2	Y	66					104
							73	9									
03	2728	X	2479	-0-	-249 B	-0-	503	1	1976	2	Y	-0-					104
04	2640	X	2479	-0-	-161 B	-0-	467	1	1961	2	Y	46	146	1			4
							51	9									

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

11	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	28	1	568	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
12	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	56	1	504	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	558	N	457	-0-	-101 B	-0-	28	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	1537	X	406	-0-	-1131 B	-0-	26	1	380	2	Y	-0-					-0-
*03	1302	X	448	-0-	-854 B	-0-	28	1	420	2	Y	-0-					-0-
04	600	X	394	-0-	-206 B	-0-	21	1	373	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

11	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	124	1	2473	2	Y	18					32
							20	9									
12	2619	N	2619	-0-	-0- B	-0-	260	1	2324	2	Y	32					64
							35	9									
01	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	156	1	2382	2	Y	29					93
							32	9									
02	2523	N	2474	-0-	-49 B	-0-	156	1	2318	2	Y	-0-					93
*03	2604	N	2046	-0-	-558 B	-0-	126	1	1920	2	Y	-0-					93
04	2490	N	1904	-0-	-586 B	-0-	103	1	1801	2	Y	-0-					93

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	2610					Y	-0-					-0-
12	2610	X	-0-	-0-	-2610 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

11	5130	X	4544	-0-	-586 B	-0-	1404	1	3140	2	Y	-0-					4
12	5867	X	5867	-0-	-0- B	-0-	1423	1	4412	2	Y	29					33
							32	9									
01	5518	X	1658	-0-	-3860 B	-0-	738	1	881	2	Y	35					68
							39	9									
02	7599	X	7599	-0-	-0- B	-0-	2146	1	5445	2	Y	7	65	1			10
							8	9									
03	6803	X	6803	-0-	-0- B	-0-	2128	1	4614	2	Y	55					65
							61	9									
*04	6348	X	6348	-0-	-0- B	-0-	2060	1	4230	2	Y	53					118
							58	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

11	4110	X	3725	-0-	-385	B	-0-	368	1	3357	2	Y	-0-					4
12	4247	X	3875	-0-	-372	B	-0-	383	1	3492	2	Y	-0-					4
01	5809	X	5809	-0-	-0-	B	-0-	590	1	5219	2	Y	-0-					4
02	4231	X	4231	-0-	-0-	B	-0-	420	1	3811	2	Y	-0-					4
03	4573	X	4573	-0-	-0-	B	-0-	449	1	4124	2	Y	-0-					4
04	4110	X	3913	-0-	-197	B	-0-	378	1	3535	2	Y	-0-					4

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

11	T. A.		1624	-0-	1624	B	6526	77	1	1547	2	Y	-0-					-0-
12	8327	X	1801	-0-	-6526	B	-0-	181	1	1620	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	660	-0-	-1076	B	-0-	40	1	620	2	Y	-0-					-0-
02	1566	X	-0-	-0-	-1566	B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1798	X	-0-	-0-	-1798	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	B	-0-					Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

11	T. A.		2674	-0-	2674	B	8350	127	1	2541	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
12	11039	X	2689	-0-	-8350	B	-0-	269	1	2407	2	Y	12	10	1			5
								13	9									
01	2590	X	2590	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2404	2	Y	26	21	1			10
								29	9									
02	2552	X	2105	-0-	-447	B	-0-	132	1	1959	2	Y	13	7	1			16
								14	9									
*03	2759	X	2172	-0-	-587	B	-0-	132	1	2019	2	Y	19	23	1			12
								21	9									
04	2670	X	2021	-0-	-649	B	-0-	108	1	1893	2	Y	18	25	1			5
								20	9									

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

11	T. A.		3215	-0-	3215	B	12000	779	1	2436	2	Y	-0-					10
12	14807	X	2807	-0-	-12000	B	-0-	810	1	1997	2	Y	-0-					10
01	3250	X	3250	-0-	-0-	B	-0-	799	1	2451	2	Y	-0-					10
02	3103	X	2980	-0-	-123	B	-0-	761	1	2219	2	Y	-0-					10
03	3317	X	3181	-0-	-136	B	-0-	811	1	2291	2	Y	72					82
								79	9									
04	3210	X	2835	-0-	-375	B	-0-	748	1	2087	2	Y	-0-					82

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	3990	X	3849	-0-	-141 B	-0-	219	1	3575	2	Y	50					53
							55	9									
12	4123	X	4095	-0-	-28 B	-0-	238	1	3818	2	Y	35	73	1			15
							39	9									
01	4123	X	1652	-0-	-2471 B	-0-	122	1	1530	2	Y	-0-					15
02	3944	X	-0-	-0-	-3944 B	-0-					Y	-0-					15
03	4092	X	-0-	-0-	-4092 B	-0-					Y	-0-					15
*04	8233	X	8233	-0-	-0- B	-0-	347	1	7863	2	Y	21	32	1			4
							23	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
11	T. A.		2334	-0-	2334 B	9633	111	1	2221	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	12237	X	2604	-0-	-9633 B	-0-	259	1	2317	2	Y	25	16	1			10
							28	9									
01	2728	X	2542	-0-	-186 B	-0-	152	1	2332	2	Y	53	43	1			20
							58	9									
02	2359	X	2359	-0-	-0- B	-0-	147	1	2186	2	Y	24	15	1			29
							26	9									
*03	2753	X	2753	-0-	-0- B	-0-	167	1	2544	2	Y	38	44	1			23
							42	9									
04	2520	X	2472	-0-	-48 B	-0-	131	1	2299	2	Y	38	50	1			11
							42	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		378	-0-	378 B	1831	18	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	1831	X	-0-	-0-	-1831 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	551	X	-0-	-0-	-551 B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	403	X	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		299	-0-	299 B	1235	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
12	1463	X	228	-0-	-1235 B	-0-	23	1	205	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	121	-0-	-65 B	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290 B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		606	-0-	606 B	2769	29	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	3354	X	585	-0-	-2769 B	-0-	59	1	526	2	Y	-0-					-0-
01	744	X	191	-0-	-553 B	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	696	X	-0-	-0-	-696 B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2599	-0-	2599 B	10632	257	1	2342	2	Y	-0-					4
12	13259	X	2627	-0-	-10632 B	-0-	260	1	2367	2	Y	-0-					4
01	2728	N	2147	-0-	-581 B	-0-	218	1	1929	2	Y	-0-					4
02	2523	N	2356	-0-	-167 B	-0-	234	1	2122	2	Y	-0-					4
03	2635	N	2433	-0-	-202 B	-0-	239	1	2194	2	Y	-0-					4
*04	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	241	1	2250	2	Y	-0-					4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3675	-0-	-375 B	-0-	174	1	3486	2	Y	14	11	1			8
							15	9									
12	4423	X	4423	-0-	-0- B	-0-	445	1	3978	2	Y	-0-	8	1			-0-
01	4185	X	4129	-0-	-56 B	-0-	253	1	3876	2	Y	-0-					-0-
02	4407	X	4407	-0-	-0- B	-0-	278	1	4129	2	Y	-0-					-0-
*03	4925	X	4925	-0-	-0- B	-0-	303	1	4622	2	Y	-0-					-0-
*04	4494	X	4494	-0-	-0- B	-0-	243	1	4251	2	Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		3394	-0-	3394 B	6550	439	1	2955	2	Y	-0-					-0-
12	6550	X	-0-	-0-	-6550 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	3277	X	-0-	-0-	-3277 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390 B	-0-					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
12	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			Y	-0-					3
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
*04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2115	-0-	-15 B	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
12	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
01	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2303	-0-	2303 B	2303	2303	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2487	-0-	2487 B	4790	2487	2			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		2335	-0-	2335 B	7125	2335	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	11802					Y	-0-					-0-
12	11834	X	32	-0-	-11802 B	-0-	9	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	6448	X	-0-	-0-	-6448 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	6032	X	-0-	-0-	-6032 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5978	X	5978	-0-	-0- B	-0-	591	1	5387	2	Y	-0-					3
12	6324	X	5484	-0-	-840 B	-0-	542	1	4936	2	Y	5					8
							6	9									
01	6324	X	4205	-0-	-2119 B	-0-	427	1	3778	2	Y	-0-					8
02	5945	X	4143	-0-	-1802 B	-0-	411	1	3732	2	Y	-0-					8
03	6808	X	6808	-0-	-0- B	-0-	668	1	6140	2	Y	-0-					8
04	5970	X	5630	-0-	-340 B	-0-	544	1	5086	2	Y	-0-					8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3676	X	3676	-0-	-0- B	-0-	3676	2			Y	-0-					43
12	3612	X	3612	-0-	-0- B	-0-	3612	2			Y	-0-					43
01	4399	X	4399	-0-	-0- B	-0-	4399	2			Y	-0-					43
02	3770	X	3511	-0-	-259 B	-0-	3454	2	57	9	Y	52					95
03	4725	X	4725	-0-	-0- B	-0-	4725	2			Y	-0-					95
*04	6376	X	6376	-0-	-0- B	-0-	6354	2	22	9	Y	20	45	1			70

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
11	T. A.		2204	-0-	2204 B	9136	249	1	1955	2	Y	-0-					-0-
12	11347	X	2211	-0-	-9136 B	-0-	267	1	1944	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	642	-0-	-1745 B	-0-	81	1	561	2	Y	-0-					-0-
02	2204	X	-0-	-0-	-2204 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190 B	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		735	-0-	735 B	5128	95	1	640	2	Y	-0-					-0-
12	7018	X	1890	-0-	-5128 B	-0-	273	1	1617	2	Y	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	359	1	1706	2	Y	-0-					-0-
02	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	353	1	1447	2	Y	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	399	1	1570	2	Y	-0-					-0-
*04	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	385	1	1620	2	Y	23	21	1			2
							25	9									

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3526	X	3526	-0-	-0- B	-0-	574	1	2952	2	Y	-0-					71
12	4464	X	3604	-0-	-860 B	-0-	872	1	2732	2	Y	-0-					71
01	4464	X	3392	-0-	-1072 B	-0-	793	1	2599	2	Y	-0-					71
02	4176	X	2927	-0-	-1249 B	-0-	744	1	2077	2	Y	96					167
							106	9									
03	4185	X	299	-0-	-3886 B	-0-	53	1	173	2	Y	66	107	1			126
							73	9									
04	3540	X	869	-0-	-2671 B	-0-	188	1	646	2	Y	32	108	1			50
							35	9									

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2592	-0-	2592 B	13053	256	1	2336	2	Y	-0-					4
12	16727	X	3674	-0-	-13053 B	-0-	363	1	3309	2	Y	2					6
							2	9									
01	3627	X	2717	-0-	-910 B	-0-	276	1	2441	2	Y	-0-					6
02	3393	X	2035	-0-	-1358 B	-0-	202	1	1833	2	Y	-0-					6
03	3689	X	1968	-0-	-1721 B	-0-	193	1	1775	2	Y	-0-					6
*04	4024	X	4024	-0-	-0- B	-0-	389	1	3635	2	Y	-0-					6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2232	-0-	-0-	B	-0-	106	1	2122	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
12	2368	X	2368	-0-	-0-	B	-0-	238	1	2130	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	2237	X	2237	-0-	-0-	B	-0-	137	1	2100	2	Y	-0-					-0-
02	2320	X	2285	-0-	-35	B	-0-	144	1	2141	2	Y	-0-					-0-
*03	2356	X	2319	-0-	-37	B	-0-	143	1	2176	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	2206	-0-	-74	B	-0-	119	1	2087	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2934	-0-	2934	B	10900	323	1	2611	2	Y	-0-					83
12	13882	X	2982	-0-	-10900	B	-0-	367	1	2615	2	Y	-0-					83
01	3691	X	3691	-0-	-0-	B	-0-	469	1	3010	2	Y	193	146	1			130
								212	9									
02	4729	X	4729	-0-	-0-	B	-0-	585	1	3806	2	Y	307	307	1			130
								338	9									
03	3982	X	3982	-0-	-0-	B	-0-	511	1	3438	2	Y	30					160
								33	9									
*04	3907	X	3907	-0-	-0-	B	-0-	508	1	3338	2	Y	55	148	1			67
								61	9									

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	971	-0-	-259	B	-0-	40	1	806	2	Y	114	96	1			63
								125	9									
12	1302	X	891	-0-	-411	B	-0-	89	1	800	2	Y	2	64	1			1
								2	9									
01	1302	X	464	-0-	-838	B	-0-	28	1	436	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	65	1	969	2	Y	-0-					-0-
*03	899	N	781	-0-	-118	B	-0-	48	1	733	2	Y	-0-					-0-
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1043	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3823	-0-	-257	B	-0-	219	1	3576	2	Y	25					28
								28	9									
12	4216	X	3818	-0-	-398	B	-0-	223	1	3576	2	Y	17	38	1			7
								19	9									
01	4216	X	4183	-0-	-33	B	-0-	309	1	3874	2	Y	-0-					7
02	4155	X	4155	-0-	-0-	B	-0-	407	1	3706	2	Y	38					45
								42	9									
03	4154	X	4052	-0-	-102	B	-0-	391	1	3661	2	Y	-0-					45
04	4050	X	3568	-0-	-482	B	-0-	150	1	3392	2	Y	24	65	1			4
								26	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		3217	-0-	3217 B	13482	184	1	3005	2	Y	25					25
							28	9									
12	16699	X	3217	-0-	-13482 B	-0-	187	1	3011	2	Y	17	35	1			7
							19	9									
01	3412	X	3412	-0-	-0- B	-0-	252	1	3160	2	Y	-0-					7
02	4136	X	4136	-0-	-0- B	-0-	405	1	3689	2	Y	38					45
							42	9									
03	4325	X	4325	-0-	-0- B	-0-	417	1	3908	2	Y	-0-					45
*04	3298	X	3298	-0-	-0- B	-0-	138	1	3134	2	Y	24	65	1			4
							26	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

11	2281	X	2281	-0-	-0- B	-0-	705	1	1576	2	Y	-0-					11
12	3599	X	3599	-0-	-0- B	-0-	859	1	2662	2	Y	71					82
							78	9									
01	1364	X	100	-0-	-1264 B	-0-	26	1	31	2	Y	39					121
							43	9									
02	3886	X	-0-	-0-	-3886 B	-0-					Y	-0-	116	1			5
03	4154	X	-0-	-0-	-4154 B	-0-					Y	-0-					5
04	3480	X	-0-	-0-	-3480 B	-0-					Y	-0-					5

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

11	T. A.		3379	-0-	3379 B	14272	193	1	3158	2	Y	25					25
							28	9									
12	17329	X	3057	-0-	-14272 B	-0-	178	1	2860	2	Y	17	35	1			7
							19	9									
01	3782	X	2059	-0-	-1723 B	-0-	152	1	1907	2	Y	-0-					7
02	3538	X	-0-	-0-	-3538 B	-0-					Y	-0-					7
03	3782	X	-0-	-0-	-3782 B	-0-					Y	-0-					7
*04	4884	X	4884	-0-	-0- B	-0-	206	1	4667	2	Y	10	15	1			2
							11	9									

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

11	2580	X	2387	-0-	-193 B	-0-	2387	2			N	-0-					85
12	2852	X	2319	-0-	-533 B	-0-	2319	2			N	-0-					85
01	2852	X	748	-0-	-2104 B	-0-	748	2			N	-0-					85
02	2668	X	-0-	-0-	-2668 B	-0-					N	-0-					85
03	2852	X	-0-	-0-	-2852 B	-0-					N	-0-					85
*04	2400	X	-0-	-0-	-2400 B	-0-					N	-0-					85

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

11	T. A.		5243	-0-	5243 B	22793	444	1	4799	2	Y	-0-					-0-
12	27509	X	4716	-0-	-22793 B	-0-	405	1	4311	2	Y	-0-					-0-
01	6510	X	3544	-0-	-2966 B	-0-	340	1	3204	2	Y	-0-					-0-
02	6806	X	6806	-0-	-0- B	-0-	471	1	6335	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	2295	-0-	-3223 B	-0-	260	1	2035	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	634	-0-	-4616 B	-0-	95	1	539	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

11	2730	X	2422	-0-	-308 B	-0-	2422	2			Y	-0-					48
12	2821	X	2580	-0-	-241 B	-0-	2580	2			Y	-0-					48
01	2821	X	2643	-0-	-178 B	-0-	2643	2			Y	-0-					48
02	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	2			Y	-0-					48
03	2725	N	2725	-0-	-0- B	-0-	2725	2			Y	-0-					48
*04	2550	N	2427	-0-	-123 B	-0-	2427	2			Y	-0-					48

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

11	1354	X	1354	-0-	-0- B	-0-	180	1	1174	2	Y	-0-					86
12	1390	X	1390	-0-	-0- B	-0-	187	1	1186	2	Y	15					101
							17	9									
01	1333	N	1285	-0-	-48 B	-0-	191	1	1092	2	Y	2	63	1			40
							2	9									
02	1334	X	-0-	-0-	-1334 B	-0-					Y	-0-					40
03	1426	X	-0-	-0-	-1426 B	-0-					Y	-0-					40
*04	1350	X	-0-	-0-	-1350 B	-0-					Y	-0-	40	1			-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

11	T. A.		6483	-0-	6483 B	25365	713	1	5770	2	Y	-0-					10
12	31644	X	6279	-0-	-25365 B	-0-	773	1	5506	2	Y	-0-					10
01	7161	X	4825	-0-	-2336 B	-0-	647	1	4152	2	Y	24	18	1			16
							26	9									
02	6699	X	3640	-0-	-3059 B	-0-	479	1	3119	2	Y	38	38	1			16
							42	9									
03	7161	X	4724	-0-	-2437 B	-0-	611	1	4109	2	Y	4					20
							4	9									
04	6480	X	4277	-0-	-2203 B	-0-	564	1	3706	2	Y	6	18	1			8
							7	9									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

11	4980	X	4443	-0-	-537 B	-0-	439	1	4004	2	Y	-0-					14
12	5146	X	2427	-0-	-2719 B	-0-	238	1	2169	2	Y	18					32
							20	9									
01	5146	X	3134	-0-	-2012 B	-0-	318	1	2816	2	Y	-0-					32
02	5090	X	5090	-0-	-0- B	-0-	505	1	4585	2	Y	-0-					32
03	5084	X	4030	-0-	-1054 B	-0-	395	1	3635	2	Y	-0-					32
04	4440	X	4417	-0-	-23 B	-0-	427	1	3990	2	Y	-0-					32

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2275	-0-	-515	B	-0-	370	1	1905	2	N	-0-					34
12	2108	X	848	-0-	-1260	B	-0-	205	1	643	2	Y	-0-					34
01	2108	X	936	-0-	-1172	B	-0-	219	1	717	2	Y	-0-					34
02	2204	X	1191	-0-	-1013	B	-0-	300	1	838	2	Y	48					82
								53	9									
03	3870	X	3870	-0-	-0-	B	-0-	884	1	2920	2	Y	60	52	1			90
								66	9									
*04	3475	X	3475	-0-	-0-	B	-0-	775	1	2672	2	Y	25	77	1			38
								28	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. (I) GAS 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	19200	X	18514	-0-	-686	B	-0-	880	1	17608	2	Y	24	20	1			13
								26	9									
12	20217	X	20217	-0-	-0-	B	-0-	2032	1	18166	2	Y	17	23	1			7
								19	9									
01	19840	X	19203	-0-	-637	B	-0-	1175	1	17991	2	Y	34	28	1			13
								37	9									
02	18048	X	18048	-0-	-0-	B	-0-	1139	1	16889	2	Y	18	10	1			21
								20	9									
*03	20181	X	19233	-0-	-948	B	-0-	1181	1	18024	2	Y	25	31	1			15
								28	9									
04	19530	X	18615	-0-	-915	B	-0-	1005	1	17582	2	Y	25	33	1			7
								28	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17490	X	5460	-0-	-12030	B	-0-	259	1	5179	2	Y	20	16	1			11
								22	9									
12	9610	X	8231	-0-	-1379	B	-0-	827	1	7393	2	Y	10	17	1			4
								11	9									
01	6727	X	5328	-0-	-1399	B	-0-	325	1	4983	2	Y	18	15	1			7
								20	9									
02	6539	X	6539	-0-	-0-	B	-0-	725	1	5803	2	Y	10	5	1			12
								11	9									
*03	8246	X	5402	-0-	-2844	B	-0-	632	1	4753	2	Y	15	18	1			9
								17	9									
04	7980	X	3297	-0-	-4683	B	-0-	266	1	3024	2	Y	6	13	1			2
								7	9									

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	11670	X	10601	-0-	-1069 B	-0-	504	1	10086	2	Y	10	14	1			5
							11	9									
12	12059	X	11150	-0-	-909 B	-0-	1122	1	10028	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	12342	X	12342	-0-	-0- B	-0-	757	1	11585	2	Y	-0-					-0-
02	11250	X	11250	-0-	-0- B	-0-	711	1	10539	2	Y	-0-					-0-
*03	12021	X	12021	-0-	-0- B	-0-	739	1	11282	2	Y	-0-					-0-
04	11940	X	11577	-0-	-363 B	-0-	626	1	10951	2	Y	-0-					-0-

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

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

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21583	X	21583	-0-	-0- B	-0-	1010	1	20210	2	N	330	279	1			183
							363	9									
12	24021	X	24021	-0-	-0- B	-0-	2390	1	21370	2	N	237	324	1			96
							261	9									
01	22845	X	22845	-0-	-0- B	-0-	1368	1	20947	2	N	482	395	1			183
							530	9									
02	21083	X	19677	-0-	-1406 B	-0-	2156	1	17258	2	N	239	134	1			288
							263	9									
*03	23281	X	21041	-0-	-2240 B	-0-	2423	1	18226	2	N	356	429	1			215
							392	9									
04	22530	X	21118	-0-	-1412 B	-0-	1679	1	19059	2	N	345	461	1			99
							380	9									

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	9601	-0-	-1289 B	-0-	452	1	9046	2	Y	94	80	1			52
							103	9									
12	12028	X	10127	-0-	-1901 B	-0-	1011	1	9044	2	Y	65	91	1			26
							72	9									
01	12028	X	10349	-0-	-1679 B	-0-	625	1	9572	2	Y	138	112	1			52
							152	9									
02	11252	X	8949	-0-	-2303 B	-0-	561	1	8321	2	Y	61	38	1			75
							67	9									
*03	11687	X	8516	-0-	-3171 B	-0-	519	1	7917	2	Y	73	104	1			44
							80	9									
*04	10464	X	10464	-0-	-0- B	-0-	560	1	9796	2	Y	98	114	1			28
							108	9									

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	518	2	11	9	N	10					213
12	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					213
01	1457	N	1086	-0-	-371 B	-0-	1050	2	36	9	N	33	172	1			74
02	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					74
*03	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					74
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT					74

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1376	2	22	9	Y	20	26	1			17
12	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	774	2	61	9	Y	55	46	1			26
01	1426	N	1113	-0-	-313	B	-0-	1080	2	33	9	Y	30					56
02	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	1241	2	17	9	Y	15	51	1			20
03	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1062	2	48	9	Y	44	55	1			9
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	B	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1070	2	11	9	Y	10	20	1			8
12	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	857	2	31	9	Y	28	23	1			13
01	899	N	765	-0-	-134	B	-0-	748	2	17	9	Y	15					28
02	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	989	2	9	9	Y	8	26	1			10
03	899	N	782	-0-	-117	B	-0-	758	2	24	9	Y	22	28	1			4
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	B	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1398	2	23	9	Y	21	27	1			17
12	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1506	2	30	9	Y	27	31	1			13
01	1736	N	1616	-0-	-120	B	-0-	1599	2	17	9	Y	15					28
02	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1368	2	18	9	Y	16	26	1			18
03	1550	N	1456	-0-	-94	B	-0-	1408	2	48	9	Y	44	53	1			9
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	B	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	1617	N	1617	-0-	-0-	B	-0-	1594	2	23	9	Y	21	15	1			17
12	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1004	2	30	9	Y	27	31	1			13
01	1657	N	1657	-0-	-0-	B	-0-	1640	2	17	9	Y	15					28
02	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1536	2	18	9	Y	16	26	1			18
03	1759	N	1759	-0-	-0-	B	-0-	1711	2	48	9	Y	44	53	1			9
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	B	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	1791	2	23	9	Y	21	33	1			17
12	1912	N	1912	-0-	-0-	B	-0-	1882	2	30	9	Y	27	31	1			13
01	1984	N	1403	-0-	-581	B	-0-	1370	2	33	9	Y	30					43
02	1744	N	1744	-0-	-0-	B	-0-	1704	2	40	9	Y	36	39	1			40
03	1922	N	1526	-0-	-396	B	-0-	1430	2	96	9	Y	87	110	1			17
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	B	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	168	2	9	9	Y	8					8
03	465	N	122	-0-	-343	B	-0-	108	2	14	9	Y	13	18	1			3
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-					Y	NO RPT					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

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
11	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	939	2	23	9	Y	21	49	1			17
12	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	732	2	2	9	Y	2	18	1			1
01	1302	N	1014	-0-	-288 B	-0-	997	2	17	9	Y	15					16
02	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1073	2	9	9	Y	8	15	1			9
03	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1235	2	24	9	Y	22	27	1			4
04	990	N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	2			N	-0-					51
12	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2			N	-0-					51
01	1612	N	1536	-0-	-76 B	-0-	1536	2			N	-0-					51
02	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	2			N	-0-					51
*03	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2			N	-0-					51
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-					N	NO RPT					51

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4315	-0-	-185 B	-0-	4290	2	25	9	Y	23	33	1			34
12	4495	X	4149	-0-	-346 B	-0-	4108	2	41	9	Y	37	35	1			36
01	5022	X	5022	-0-	-0- B	-0-	4982	2	40	9	Y	36	26	1			46
02	4147	X	4025	-0-	-122 B	-0-	3969	2	56	9	Y	51	54	1			43
03	4464	X	4201	-0-	-263 B	-0-	4094	2	107	9	Y	97	103	1			37
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860 B	-0-					Y	NO RPT					37

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1406	-0-	-1024 B	-0-	1406	2			Y	-0-					59
12	2387	X	67	-0-	-2320 B	-0-	67	2			Y	-0-					59
01	2387	X	1923	-0-	-464 B	-0-	1923	2			Y	-0-					59
02	3225	X	3225	-0-	-0- B	-0-	3225	2			Y	-0-					59
03	3049	N	3049	-0-	-0- B	-0-	3049	2			Y	-0-					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					59

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2347	-0-	-203 B	-0-	2330	2	17	9	Y	15	20	1			22
12	2232	X	1970	-0-	-262 B	-0-	1898	2	72	9	Y	65	24	1			63
01	2372	X	2372	-0-	-0- B	-0-	2302	2	70	9	Y	64	46	1			81
02	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	1996	2	32	9	Y	29	85	1			25
03	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	2121	2	66	9	Y	60	62	1			23
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310 B	-0-					Y	NO RPT					23

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999	2			N	-0-					70
12	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	2			N	-0-					70
01	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	2			N	-0-					70
02	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	1939	2	162	9	N	147	169	1			48
03	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2			N	-0-					48
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-					N	NO RPT					48

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4315	-0-	-185 B	-0-	4290	2	25	9	Y	23	33	1			34
12	4495	X	4149	-0-	-346 B	-0-	4108	2	41	9	Y	37	35	1			36
01	5022	X	5022	-0-	-0- B	-0-	4982	2	40	9	Y	36	26	1			46
02	4147	X	4025	-0-	-122 B	-0-	3969	2	56	9	Y	51	54	1			43
03	4464	X	4201	-0-	-263 B	-0-	4094	2	107	9	Y	97	103	1			37
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860 B	-0-					Y	NO RPT					37

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3176	-0-	-424 B	-0-	3151	2	25	9	Y	23	34	1			35
12	3720	X	3361	-0-	-359 B	-0-	3316	2	45	9	Y	41	36	1			40
01	4064	X	4064	-0-	-0- B	-0-	4020	2	44	9	Y	40	29	1			51
02	3248	X	2986	-0-	-262 B	-0-	2934	2	52	9	Y	47	58	1			40
03	3472	X	3465	-0-	-7 B	-0-	3354	2	111	9	Y	101	102	1			39
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930 B	-0-					Y	NO RPT					39

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
11	3420	X	3188	-0-	-232 B	-0-	3178	2	10	9	Y	9	17	1			15
12	3472	X	3294	-0-	-178 B	-0-	3268	2	26	9	Y	24	16	1			23
01	3988	X	3988	-0-	-0- B	-0-	3962	2	26	9	Y	24	17	1			30
02	3103	X	2943	-0-	-160 B	-0-	2922	2	21	9	Y	19	33	1			16
03	3286	X	3021	-0-	-265 B	-0-	2960	2	61	9	Y	55	50	1			21
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750 B	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			Y	-0-					59
12	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			Y	-0-					59
01	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2			Y	-0-					59
02	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			Y	-0-					59
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					59
04	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					Y	NO RPT					59

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
11	3600	X	3176	-0-	-424 B	-0-	3151	2	25	9	Y	23	34	1			35
12	3720	X	3361	-0-	-359 B	-0-	3316	2	45	9	Y	41	36	1			40
01	4064	X	4064	-0-	-0- B	-0-	4020	2	44	9	Y	40	29	1			51
02	3402	X	3402	-0-	-0- B	-0-	3360	2	42	9	Y	38	57	1			32
03	3472	X	3466	-0-	-6 B	-0-	3354	2	112	9	Y	102	95	1			39
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930 B	-0-					Y	NO RPT					39

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
11	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	2			N	-0-					65
12	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					65
01	806	N	262	-0-	-544 B	-0-	262	2			N	-0-					65
02	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					65
03	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					65
04	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					65

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1449	-0-	-291 B	-0-	175	1	1271	2	N	3	1	8			117
							3	9									
12	1798	N	1535	-0-	-263 B	-0-	87	1	1272	2	N	-0-	78	1			39
							176	3									
01	1674	N	1380	-0-	-294 B	-0-	144	1	1235	3	N	1	1	5	1	8	38
							1	9									
02	1392	N	1160	-0-	-232 B	-0-	149	1	1005	3	N	5					43
							6	9									
*03	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	181	1	1400	3	N	24					67
							26	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	2693	N	2693	-0-	-0-	B	-0-	821	1	1870	2	N	2	2	8			124
								2	9									
12	2630	N	2630	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1834	2	N	9	109	1	1	8	23
								626	3	10	9							
01	2679	N	2679	-0-	-0-	B	-0-	548	1	2125	3	N	5	3	8			25
								6	9									
*02	2585	N	2585	-0-	-0-	B	-0-	531	1	2045	3	N	8					33
								9	9									
*03	2517	N	2517	-0-	-0-	B	-0-	515	1	1987	3	N	14					47
								15	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1996	N	1996	-0-	-0-	B	-0-	588	1	1340	2	Y	62	90	1	4	8	8
								68	9									
12	3200	X	3200	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1615	2	Y	30	1	8			37
								1411	3	33	9							
01	2623	X	2623	-0-	-0-	B	-0-	533	1	2068	3	Y	20	40	1	3	8	14
								22	9									
02	DLQ G-10		2355	-0-	2355	B	2355	482	1	1856	3	Y	15					29
								17	9									
03	DLQ G-10		3190	-0-	3190	B	5545	653	1	2519	3	Y	16					45
								18	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	5545					Y	NO RPT					45

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1798	N	1798	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1651	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1358	-0-	-254	B	-0-	16	1	1342	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1373	-0-	-239	B	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*02	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
*03	1798	N	1798	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1720	2	N	8					8
								9	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					8

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	275	1	765	2	N	18	18	1			-0-
								20	9									
12	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	405	1	619	2	N	16	15	1	1	8	-0-
								18	9									
01	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1088	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	826	-0-	-189	B	-0-	76	1	750	3	N	-0-					-0-
*03	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	844	3	29	9	N	26	26	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1822	-0-	-128	B	-0-	535	1	1218	2	Y	63	81	1			4
								69	9									
12	2170	N	1920	-0-	-250	B	-0-	102	1	1164	2	Y	17					21
								635	3	19	9							
01	2336	N	2336	-0-	-0-	B	-0-	474	1	1841	3	Y	19	29	1			11
								21	9									
02	DLQ G-10		2298	-0-	2298	B	2298	471	1	1814	3	Y	12					23
								13	9									
03	DLQ G-10		2479	-0-	2479	B	4777	508	1	1958	3	Y	12					35
								13	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	4777					Y	NO RPT					35

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	2400	X	2227	-0-	-173 B	-0-	676	1	1539	2	N	11	1	8			177
							12	9									
12	2480	X	2401	-0-	-79 B	-0-	145	1	1660	2	N	26	183	1			20
							567	3	29	9							
01	2480	X	2334	-0-	-146 B	-0-	476	1	1845	3	N	12					32
							13	9									
02	2320	X	2173	-0-	-147 B	-0-	446	1	1720	3	N	6					38
							7	9									
03	2294	X	1988	-0-	-306 B	-0-	409	1	1579	3	N	-0-					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					38

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
11	1735	X	1735	-0-	-0- B	-0-	522	1	1189	2	N	22	2	8			87
							24	9									
12	2940	X	2940	-0-	-0- B	-0-	179	1	2044	2	N	18					105
							697	3	20	9							
01	3841	X	3841	-0-	-0- B	-0-	783	1	3039	3	N	17	82	1	3	8	37
							19	9									
*02	3428	X	3428	-0-	-0- B	-0-	704	1	2712	3	N	11					48
							12	9									
*03	3473	X	3473	-0-	-0- B	-0-	711	1	2743	3	N	17					65
							19	9									
04	1230	X	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT					65

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
11	3213	X	3213	-0-	-0- B	-0-	974	1	2219	2	N	18	1	8			97
							20	9									
12	2890	X	2890	-0-	-0- B	-0-	174	1	1990	2	N	43	64	1	1	8	75
							679	3	47	9							
01	3256	X	3256	-0-	-0- B	-0-	662	1	2571	3	N	21	2	8			94
							23	9									
*02	3048	X	3048	-0-	-0- B	-0-	625	1	2406	3	N	15					109
							17	9									
*03	2751	X	2751	-0-	-0- B	-0-	561	1	2166	3	N	22	86	1			45
							24	9									
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310 B	-0-					N	NO RPT					45

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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					5

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
11	1860	N	1569	-0-	-291 B	-0-	475	1	1081	2	N	12	2	8			35
							13	9									
12	1674	N	1295	-0-	-379 B	-0-	79	1	904	2	N	3	1	8			37
							309	3	3	9							
01	1612	N	1337	-0-	-275 B	-0-	268	1	1039	3	N	27	1	8			63
							30	9									
02	1508	N	1268	-0-	-240 B	-0-	258	1	991	3	N	17					80
							19	9									
*03	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	278	1	1071	3	N	15	70	1			25
							17	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	176	1	1277	2	N	22	6	8			170
							24	9									
12	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	87	1	1282	2	N	23	169	1	1	8	23
							179	3	25	9							
01	3417	X	3417	-0-	-0- B	-0-	353	1	3035	3	N	26	2	8			47
							29	9									
*02	3402	X	3402	-0-	-0- B	-0-	435	1	2945	3	N	20					67
							22	9									
*03	3827	X	3827	-0-	-0- B	-0-	437	1	3371	3	N	17					84
							19	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					84

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
11	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	140	1	1015	2	N	12	2	8			58
							13	9									
12	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	79	1	1164	2	N	18	1	8			75
							162	3	20	9							
01	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	147	1	1269	3	N	17	2	8			90
							19	9									
*02	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	200	1	1354	3	N	12					102
							13	9									
*03	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	211	1	1627	3	N	10					112
							11	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112

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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					42

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
11	3331	X	3331	-0-	-0- B	-0-	1010	1	2300	2	N	19	4	8			117
							21	9									
12	3571	X	3571	-0-	-0- B	-0-	217	1	2481	2	N	24	1	8			140
							847	3	26	9							
01	3732	X	3732	-0-	-0- B	-0-	762	1	2956	3	N	13	117	1	3	8	33
							14	9									
*02	3935	X	3935	-0-	-0- B	-0-	806	1	3105	3	N	22					55
							24	9									
*03	3614	X	3614	-0-	-0- B	-0-	740	1	2854	3	N	18					73
							20	9									
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250 B	-0-					N	NO RPT					73

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	B	18	1	1645	2	N	15	2	8			90
								17	9									
12	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	B	1772	2			N	-0-					90
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	B	57	1	1718	2	N	6	2	8			94
								7	9									
02	1624	N	1567	-0-	-57	-0-	B	50	1	1514	2	N	3					97
								3	9									
*03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	B	62	1	1854	2	N	3	62	1			38
								3	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087532 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 10120

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 145670 COMPL. DATE 05/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9505 - 10118

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/28/2015

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

11	8319	X	2422	-0-	-5897	B	-0-	54	1	2366	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	2545	X	2545	-0-	-0-	B	-0-	57	1	2471	2	Y	15	1	1	13	8	2
								17	9									
01	2464	X	2464	-0-	-0-	B	-0-	50	1	2413	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
02	2349	X	2006	-0-	-343	B	-0-	44	1	1961	2	Y	1					1
								1	9									
03	2542	X	2442	-0-	-100	B	-0-	54	1	2387	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
04	2460	X	2172	-0-	-288	B	-0-	49	1	2119	2	Y	4	1	1			3
								4	9									

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

11	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1429	2	13	9	Y	12	11	1			7
12	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	1575	2	15	9	Y	14	14	1			7
01	2334	N	2334	-0-	-0-	B	-0-	2319	2	15	9	Y	14	14	1			7
02	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	1590	2	19	9	Y	17	18	1			6
03	1617	N	1617	-0-	-0-	B	-0-	1597	2	20	9	Y	18	19	1			5
*04	1550	N	1550	-0-	-0-	B	-0-	1532	2	18	9	Y	16	16	1			5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3505	X	3505	-0-	-0-	B	-0-	3473	2	32	9	N	29	1	8			90
12	3386	X	3386	-0-	-0-	B	-0-	3342	2	44	9	N	40	12	8			118
01	3658	X	3324	-0-	-334	B	-0-	3291	2	33	9	N	30	3	8			145
02	3422	X	2597	-0-	-825	B	-0-	2578	2	19	9	N	17					162
03	3658	X	1770	-0-	-1888	B	-0-	1753	2	17	9	N	15					177
04	3510	X	3465	-0-	-45	B	-0-	3410	2	55	9	N	50					227

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	4016	-0-	-154	B	-0-	3999	2	17	9	N	15					70
12	4682	X	4682	-0-	-0-	B	-0-	4635	2	47	9	N	43	3	8			110
01	4743	X	4303	-0-	-440	B	-0-	4260	2	43	9	N	39	2	8			147
02	4437	X	4029	-0-	-408	B	-0-	3993	2	36	9	N	33					180
03	4743	X	4518	-0-	-225	B	-0-	4482	2	36	9	N	33					213
*04	4628	X	4628	-0-	-0-	B	-0-	4587	2	41	9	N	37	185	1			65

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF. 10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51270	X	44584	-0-	-6686	B	-0-	44333	2	251	9	N	228	181	1			162
12	52979	X	44603	-0-	-8376	B	-0-	44288	2	315	9	N	286	352	1	2	8	94
01	50313	X	44433	-0-	-5880	B	-0-	44143	2	290	9	N	264	172	1			186
02	46400	X	40862	-0-	-5538	B	-0-	40597	2	265	9	N	241	166	1			261
03	47957	X	45301	-0-	-2656	B	-0-	45081	2	220	9	N	200	356	1			105
04	44580	X	40346	-0-	-4234	B	-0-	40107	2	239	9	N	217	179	1			143

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 10662 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115020	X	85979	-0-	-29041	B	-0-	85291	2	688	9	N	625	725	1	2	8	139
12	118854	X	86495	-0-	-32359	B	-0-	85759	2	736	9	N	669	732	1			76
01	118854	X	81921	-0-	-36933	B	-0-	81195	2	726	9	N	660	556	1			180
02	108837	X	73790	-0-	-35047	B	-0-	73133	2	657	9	N	597	560	1			217
03	108562	X	41774	-0-	-66788	B	-0-	41565	2	209	9	N	190	367	1			40
04	85980	X	78301	-0-	-7679	B	-0-	77399	2	902	9	N	820	739	1			121

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 10334 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		5884	-0-	5884	B	5884	5683	2	201	9	Y	183	176	1	7	8	-0-
10	0		56270	-0-	56270	B	62154	55461	2	809	9	Y	735	677	1			58
11	0		61604	-0-	61604	B	123758	60476	2	1128	9	Y	1025	944	1	5	8	134
*12	226027	X	102269	-0-	-123758	B	-0-	100542	2	1727	9	Y	1570	1552	1	10	8	142
*01	131249	X	131249	-0-	-0-	B	-0-	129188	2	2061	9	Y	1874	1761	1	15	8	240
*02	131938	X	131938	-0-	-0-	B	-0-	129927	2	2011	9	Y	1828	1929	1			139
*03	100395	X	100395	-0-	-0-	B	-0-	98876	2	1519	9	Y	1381	1429	1			91
*04	106868	X	106868	-0-	-0-	B	-0-	105307	2	1561	9	Y	1419	1455	1			55

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 10464 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		4155	-0-	4155	B	4155	3991	2	164	9	Y	149	149	1			-0-
10	0		47642	-0-	47642	B	51797	46906	2	736	9	Y	669	612	1	5	8	52
11	0		51054	-0-	51054	B	102851	50045	2	1009	9	Y	917	853	1			116
*12	184916	X	82065	-0-	-102851	B	-0-	80590	2	1475	9	Y	1341	1312	1	22	8	123
*01	107296	X	107296	-0-	-0-	B	-0-	105480	2	1816	9	Y	1651	1546	1	19	8	209
*02	104538	X	104538	-0-	-0-	B	-0-	102954	2	1584	9	Y	1440	1520	1			129
*03	92378	X	92378	-0-	-0-	B	-0-	90989	2	1389	9	Y	1263	1307	1			85
*04	90215	X	90215	-0-	-0-	B	-0-	88906	2	1309	9	Y	1190	1221	1			54

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
11	2160	N	1577	-0-	-583 B	-0-	67	1	1460	2	Y	45	74	1			21
							50	9									
12	2108	N	1909	-0-	-199 B	-0-	82	1	1793	2	Y	31	30	1	2	8	20
							34	9									
01	2449	N	1848	-0-	-601 B	-0-	80	1	1734	2	Y	31	27	1			24
							34	9									
02	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	86	1	1872	2	Y	35	49	1			10
							39	9									
03	1922	N	1305	-0-	-617 B	-0-	56	1	1208	2	Y	37	24	1			23
							41	9									
04	1800	N	919	-0-	-881 B	-0-	39	1	840	2	Y	36	49	1			10
							40	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
11	3270	X	2782	-0-	-488 B	-0-	120	1	2608	2	Y	49	77	1			22
							54	9									
12	3379	X	2059	-0-	-1320 B	-0-	89	1	1937	2	Y	30	30	1	2	8	20
							33	9									
01	3379	X	2406	-0-	-973 B	-0-	104	1	2267	2	Y	32	27	1			25
							35	9									
02	2871	X	2695	-0-	-176 B	-0-	117	1	2539	2	Y	35	50	1			10
							39	9									
03	2883	X	2473	-0-	-410 B	-0-	107	1	2325	2	Y	37	24	1			23
							41	9									
04	2790	X	2390	-0-	-400 B	-0-	103	1	2246	2	Y	37	49	1			11
							41	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
11	1230	N	1161	-0-	-69 B	-0-	51	1	1110	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	731	-0-	-478 B	-0-	32	1	699	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	697	-0-	-357 B	-0-	31	1	666	2	Y	-0-					-0-
02	1131	N	855	-0-	-276 B	-0-	38	1	817	2	Y	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	43	1	939	2	Y	-0-					-0-
*04	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	44	1	965	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6597	X	6597	-0-	-0- B	-0-	290	1	6294	2	Y	12	19	1			5
							13	9									
12	6479	X	4167	-0-	-2312 B	-0-	182	1	3951	2	Y	31	17	1	6	8	13
							34	9									
01	6479	X	2752	-0-	-3727 B	-0-	120	1	2608	2	Y	22	18	1			17
							24	9									
02	6061	X	2869	-0-	-3192 B	-0-	125	1	2718	2	Y	24	34	1			7
							26	9									
03	6479	X	3650	-0-	-2829 B	-0-	159	1	3462	2	Y	26	17	1			16
							29	9									
04	6270	X	6242	-0-	-28 B	-0-	273	1	5940	2	Y	26	34	1			8
							29	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	N	1801	-0-	-719 B	-0-	79	1	1709	2	Y	12	19	1			5
							13	9									
12	2263	N	1508	-0-	-755 B	-0-	66	1	1428	2	Y	13	10	1	1	8	7
							14	9									
01	1860	N	1709	-0-	-151 B	-0-	75	1	1620	2	Y	13	10	1			10
							14	9									
02	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	94	1	2042	2	Y	14	20	1			4
							15	9									
03	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	105	1	2279	2	Y	15	10	1			9
							17	9									
*04	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	100	1	2176	2	Y	14	19	1			4
							15	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
11	2580	N	2500	-0-	-80 B	-0-	171	1	2323	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	2666	N	2296	-0-	-370 B	-0-	37	1	2233	2	Y	24	6	8			18
							26	9									
01	2666	N	2454	-0-	-212 B	-0-	4	1	2428	2	Y	20					38
							22	9									
02	2407	N	2316	-0-	-91 B	-0-	86	1	2204	2	Y	24	30	1			32
							26	9									
03	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	173	1	2126	2	Y	31	7	8			56
							34	9									
04	2370	N	1945	-0-	-425 B	-0-	156	1	1748	2	Y	37	41	1	1	8	51
							41	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
11	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	59	1	1286	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	953	-0-	-194 B	-0-	42	1	911	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1093	-0-	-54 B	-0-	48	1	1045	2	Y	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	48	1	1046	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	934	-0-	-27 B	-0-	41	1	893	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	926	-0-	-124 B	-0-	41	1	885	2	Y	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3486	X	3486	-0-	-0- B	-0-	237	1	3215	2	Y	31	48	1	5	8	30
							34	9									
12	3596	X	2395	-0-	-1201 B	-0-	38	1	2346	2	Y	10	2	8			38
							11	9									
01	3906	X	2706	-0-	-1200 B	-0-	4	1	2692	2	Y	9					47
							10	9									
02	3654	X	2135	-0-	-1519 B	-0-	80	1	2043	2	Y	11	31	1			27
							12	9									
03	3906	X	2997	-0-	-909 B	-0-	224	1	2755	2	Y	16	5	8			38
							18	9									
04	3480	X	726	-0-	-2754 B	-0-	59	1	657	2	Y	9	26	1			21
							10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3015	-0-		-315	B	-0-	205	1	2774	2	Y	33	46	1	7	8	29
									36	9									
12	3658	X	3142	-0-		-516	B	-0-	50	1	3074	2	Y	16	9	8			36
									18	9									
01	3937	X	2810	-0-		-1127	B	-0-	4	1	2797	2	Y	8					44
									9	9									
02	3683	X	2184	-0-		-1499	B	-0-	82	1	2091	2	Y	10	29	1			25
									11	9									
03	3937	X	3061	-0-		-876	B	-0-	229	1	2810	2	Y	20	10	8			35
									22	9									
04	3030	X	2020	-0-		-1010	B	-0-	165	1	1838	2	Y	15	24	1	1	8	25
									17	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1548	-0-		-372	B	-0-	67	1	1467	2	Y	13	19	1			6
									14	9									
12	1891	N	1323	-0-		-568	B	-0-	57	1	1248	2	Y	16	11	1	2	8	9
									18	9									
01	1550	N	1517	-0-		-33	B	-0-	66	1	1433	2	Y	16	13	1			12
									18	9									
02	1516	N	1516	-0-		-0-	B	-0-	66	1	1431	2	Y	17	24	1			5
									19	9									
03	1349	N	1349	-0-		-0-	B	-0-	58	1	1270	2	Y	19	12	1			12
									21	9									
04	1470	N	1294	-0-		-176	B	-0-	56	1	1218	2	Y	18	24	1			6
									20	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2904	X	2904	-0-		-0-	B	-0-	127	1	2764	2	Y	12	19	1			5
									13	9									
12	2352	X	2352	-0-		-0-	B	-0-	103	1	2240	2	Y	8	7	1	2	8	4
									9	9									
01	2501	X	2501	-0-		-0-	B	-0-	110	1	2383	2	Y	7	6	1			5
									8	9									
02	2146	X	2060	-0-		-86	B	-0-	90	1	1962	2	Y	7	10	1			2
									8	9									
03	4498	X	4498	-0-		-0-	B	-0-	197	1	4292	2	Y	8	5	1			5
									9	9									
*04	3370	X	3370	-0-		-0-	B	-0-	148	1	3214	2	Y	7	10	1			2
									8	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1481	-0-		-409	B	-0-	65	1	1416	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1227	-0-		-633	B	-0-	54	1	1166	2	Y	6	2	1	2	8	2
									7	9									
01	1612	N	1453	-0-		-159	B	-0-	64	1	1386	2	Y	3	2	1			3
									3	9									
02	1598	N	1598	-0-		-0-	B	-0-	70	1	1522	2	Y	5	7	1			1
									6	9									
03	1240	N	1010	-0-		-230	B	-0-	44	1	959	2	Y	6	4	1			3
									7	9									
04	1410	N	1093	-0-		-317	B	-0-	48	1	1038	2	Y	6	7	1			2
									7	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2875	X	2875	-0-	-0- B	-0-	197	1	2672	2	Y	5	2	1	4	8	1
							6	9									
12	2088	X	2088	-0-	-0- B	-0-	33	1	2037	2	Y	16	3	8			14
							18	9									
01	2435	X	2435	-0-	-0- B	-0-	3	1	2415	2	Y	15					29
							17	9									
02	2784	X	1035	-0-	-1749 B	-0-	38	1	977	2	Y	18	23	1			24
							20	9									
03	2976	X	1409	-0-	-1567 B	-0-	104	1	1282	2	Y	21	3	8			42
							23	9									
04	2880	X	1030	-0-	-1850 B	-0-	82	1	918	2	Y	27	31	1			38
							30	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
11	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	99	1	2155	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1341	-0-	-519 B	-0-	59	1	1280	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2976	N	901	-0-	-2075 B	-0-	40	1	861	2	Y	-0-					-0-
02	2175	N	561	-0-	-1614 B	-0-	25	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1277	-0-	-56 B	-0-	56	1	1221	2	Y	-0-					-0-
*04	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	75	1	1629	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	92	1	1998	2	Y	38	58	1			17
							42	9									
12	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	65	1	1414	2	Y	31	26	1	3	8	19
							34	9									
01	2170	N	1916	-0-	-254 B	-0-	83	1	1799	2	Y	31	26	1			24
							34	9									
02	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	91	1	1974	2	Y	35	49	1			10
							39	9									
03	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	87	1	1893	2	Y	37	24	1			23
							41	9									
04	1860	N	1721	-0-	-139 B	-0-	74	1	1606	2	Y	37	49	1			11
							41	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2651	-0-	-739 B	-0-	180	1	2435	2	Y	33	49	1	7	8	30
							36	9									
12	3503	X	2706	-0-	-797 B	-0-	43	1	2641	2	Y	20	8	8			42
							22	9									
01	3503	X	2689	-0-	-814 B	-0-	4	1	2671	2	Y	13					55
							14	9									
02	3016	X	2174	-0-	-842 B	-0-	81	1	2075	2	Y	16	37	1			34
							18	9									
03	3224	X	2633	-0-	-591 B	-0-	196	1	2411	2	Y	24	9	8			49
							26	9									
04	2640	X	1838	-0-	-802 B	-0-	149	1	1661	2	Y	25	35	1	1	8	38
							28	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
11	990	N	864	-0-	-126 B	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	893	-0-	-192 B	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
02	841	N	814	-0-	-27 B	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	786	-0-	-82 B	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	551	-0-	-319 B	-0-	551	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1987	-0-	-203 B	-0-	87	1	1886	2	Y	13	19	1			6
							14	9									
12	2604	N	1430	-0-	-1174 B	-0-	63	1	1360	2	Y	6	6	1	2	8	4
							7	9									
01	2263	N	1420	-0-	-843 B	-0-	62	1	1352	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
02	1914	N	918	-0-	-996 B	-0-	40	1	871	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
03	1426	N	1216	-0-	-210 B	-0-	53	1	1157	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
*04	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	71	1	1538	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

11	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48 B	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	130	-0-	-102 B	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

11	1980	X	1969	-0-	-11 B	-0-	86	1	1869	2	Y	13	19	1			6
							14	9									
12	2232	X	1698	-0-	-534 B	-0-	73	1	1579	2	Y	42	23	1	4	8	21
							46	9									
01	2232	X	2159	-0-	-73 B	-0-	93	1	2020	2	Y	42	32	1			31
							46	9									
02	2088	X	1986	-0-	-102 B	-0-	85	1	1849	2	Y	47	65	1			13
							52	9									
03	2046	X	1561	-0-	-485 B	-0-	66	1	1438	2	Y	52	33	1			32
							57	9									
04	2100	X	1631	-0-	-469 B	-0-	69	1	1508	2	Y	49	66	1			15
							54	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

11	3060	X	1851	-0-	-1209 B	-0-	81	1	1770	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2753	-0-	-409 B	-0-	121	1	2626	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	3486	X	3486	-0-	-0- B	-0-	153	1	3333	2	Y	-0-					-0-
02	3482	X	3482	-0-	-0- B	-0-	153	1	3329	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2456	-0-	-427 B	-0-	108	1	2348	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2209	-0-	-851 B	-0-	97	1	2112	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

11	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1589	-0-	-54 B	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1507	-0-	-113 B	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1657	N	1657	-0-	-0-	B	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
12	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
01	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	B	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1511	-0-	-109	B	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

11	1500	N	1135	-0-	-365	B	-0-	34	1	1101	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	603	-0-	-885	B	-0-	18	1	585	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	477	-0-	-1197	B	-0-	14	1	460	2	Y	3					3
								3	9									
02	1102	N	598	-0-	-504	B	-0-	18	1	578	2	Y	2					5
								2	9									
03	589	N	358	-0-	-231	B	-0-	11	1	346	2	Y	1	4	1			2
								1	9									
*04	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	14	1	444	2	Y	-0-					2

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

11	1951	N	1951	-0-	-0-	B	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	B	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

11	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1281	2	Y	9	17	1			3
								10	9									
12	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1190	2	Y	5	4	1	1	8	3
								6	9									
01	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1344	2	Y	5	4	1			4
								6	9									
02	1367	N	1367	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1301	2	Y	5	7	1			2
								6	9									
03	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1219	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
04	1380	N	1048	-0-	-332	B	-0-	46	1	995	2	Y	6	7	1			2
								7	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

11	1770	N	971	-0-	-799	B	-0-	42	1	917	2	Y	11	18	1			5
								12	9									
12	1674	N	667	-0-	-1007	B	-0-	29	1	625	2	Y	12	11	1	1	8	5
								13	9									
01	1209	N	885	-0-	-324	B	-0-	38	1	822	2	Y	23	13	1			15
								25	9									
02	928	N	661	-0-	-267	B	-0-	28	1	607	2	Y	24	32	1			7
								26	9									
03	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	42	1	914	2	Y	26	17	1			16
								29	9									
04	870	N	612	-0-	-258	B	-0-	26	1	561	2	Y	23	34	1			5
								25	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2723	N	2723	-0-	-0- B	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
12	2839	N	2839	-0-	-0- B	-0-	2839	3			Y	-0-					-0-
01	2836	N	2836	-0-	-0- B	-0-	2836	3			Y	-0-					-0-
02	2787	N	2787	-0-	-0- B	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
03	2871	N	2871	-0-	-0- B	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
*04	3145	X	3145	-0-	-0- B	-0-	3145	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
11	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	63	1	1380	2	Y	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	47	1	1020	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	781	-0-	-273 B	-0-	34	1	747	2	Y	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	62	1	1345	2	Y	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	56	1	1211	2	Y	-0-					-0-
*04	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	61	1	1333	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1570	-0-	-110 B	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
12	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
01	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
02	1508	N	1473	-0-	-35 B	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1479	-0-	-133 B	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1450	-0-	-170 B	-0-	1450	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
11	3030	X	1722	-0-	-1308 B	-0-	118 3	1 9	1601	2	Y	3	1	1	3	8	-0-
12	3131	X	1566	-0-	-1565 B	-0-	25 7	1 9	1534	2	Y	6	2	8			4
01	3131	X	1596	-0-	-1535 B	-0-	2 4	1 9	1590	2	Y	4					8
02	2494	X	1261	-0-	-1233 B	-0-	47 6	1 9	1208	2	Y	5	6	1			7
03	2666	X	2001	-0-	-665 B	-0-	150 10	1 9	1841	2	Y	9	5	8			11
*04	2241	X	2241	-0-	-0- B	-0-	183 9	1 9	2049	2	Y	8	8	1	1	8	10

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
11	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	115 35	1 9	1560	2	Y	32	43	1	5	8	28
12	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	28 15	1 9	1734	2	Y	14	8	8			34
01	2170	N	1294	-0-	-876 B	-0-	2 8	1 9	1284	2	Y	7					41
02	1653	N	1516	-0-	-137 B	-0-	57 10	1 9	1449	2	Y	9	27	1			23
03	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	137 17	1 9	1688	2	Y	15	7	8			31
*04	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	110 15	1 9	1228	2	Y	14	22	1	1	8	22

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2561	-0-	-49 B	-0-	113	1	2447	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2697	X	2501	-0-	-196 B	-0-	110	1	2382	2	Y	8	3	1	2	8	3
							9	9									
01	2697	X	2267	-0-	-430 B	-0-	99	1	2162	2	Y	5					8
							6	9									
02	2494	X	2235	-0-	-259 B	-0-	98	1	2128	2	Y	8	8	1	2	8	6
							9	9									
03	2666	X	2155	-0-	-511 B	-0-	94	1	2049	2	Y	11	9	1	1	8	7
							12	9									
04	2550	X	2044	-0-	-506 B	-0-	90	1	1950	2	Y	4	9	1			2
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2746	-0-	-164 B	-0-	117	1	2554	2	Y	68	83	1			64
							75	9									
12	2633	X	2633	-0-	-0- B	-0-	114	1	2489	2	Y	27	68	1	1	8	22
							30	9									
01	2944	X	2944	-0-	-0- B	-0-	128	1	2791	2	Y	23					45
							25	9									
02	2668	X	2323	-0-	-345 B	-0-	101	1	2192	2	Y	27	46	1			26
							30	9									
03	2852	X	1420	-0-	-1432 B	-0-	60	1	1308	2	Y	47	41	1	2	8	30
							52	9									
*04	3792	X	3792	-0-	-0- B	-0-	166	1	3604	2	Y	20	38	1	2	8	10
							22	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1353	-0-	-1017 B	-0-	59	1	1283	2	Y	10	16	1			4
							11	9									
12	2170	N	941	-0-	-1229 B	-0-	41	1	888	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
01	1643	N	1121	-0-	-522 B	-0-	49	1	1057	2	Y	14	10	1			10
							15	9									
02	1305	N	1145	-0-	-160 B	-0-	50	1	1078	2	Y	15	21	1			4
							17	9									
03	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	51	1	1103	2	Y	15	10	1			9
							17	9									
*04	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	83	1	1809	2	Y	14	19	1			4
							15	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2433	N	2433	-0-	-0- B	-0-	106	1	2312	2	Y	14	26	1	1	8	6
							15	9									
12	2387	N	2117	-0-	-270 B	-0-	93	1	2017	2	Y	6					12
							7	9									
01	2635	N	1703	-0-	-932 B	-0-	75	1	1620	2	Y	7	16	1			3
							8	9									
02	2349	N	1153	-0-	-1196 B	-0-	50	1	1094	2	Y	8					11
							9	9									
03	2108	N	1870	-0-	-238 B	-0-	82	1	1782	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
04	1650	N	406	-0-	-1244 B	-0-	17	1	380	2	Y	8					11
							9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4127	X	4127	-0-	-0- B	-0-	181	1	3932	2	Y	13	26	1			6
							14	9									
12	4153	X	4153	-0-	-0- B	-0-	182	1	3960	2	Y	10					16
							11	9									
01	4216	X	3141	-0-	-1075 B	-0-	138	1	2995	2	Y	7	20	1			3
							8	9									
02	4002	X	3417	-0-	-585 B	-0-	150	1	3253	2	Y	13	1	8			15
							14	9									
03	4278	X	3397	-0-	-881 B	-0-	149	1	3239	2	Y	8	18	1			5
							9	9									
04	4140	X	3625	-0-	-515 B	-0-	159	1	3455	2	Y	10					15
							11	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
11	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	723	-0-	-486 B	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	939	-0-	-321 B	-0-	939	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
11	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1731	-0-	-98 B	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1335	-0-	-318 B	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1428	-0-	-277 B	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
*04	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	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
11	1800	N	1688	-0-	-112 B	-0-	74	1	1612	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	77	1	1676	2	Y	15	7	1	2	8	6
							17	9									
01	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	77	1	1673	2	Y	12					18
							13	9									
02	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	76	1	1643	2	Y	18	18	1	5	8	13
							20	9									
03	1767	N	1761	-0-	-6 B	-0-	76	1	1657	2	Y	25	20	1	2	8	16
							28	9									
*04	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	78	1	1702	2	Y	8	19	1			5
							9	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3135	-0-	-285 B	-0-	135	1	2937	2	Y	57	108	1	3	8	25
							63	9									
12	3875	X	3012	-0-	-863 B	-0-	130	1	2829	2	Y	48	4	8			69
							53	9									
01	3875	X	2797	-0-	-1078 B	-0-	121	1	2631	2	Y	41	94	1			16
							45	9									
02	3625	X	2448	-0-	-1177 B	-0-	105	1	2275	2	Y	62	4	8			74
							68	9									
03	3658	X	2444	-0-	-1214 B	-0-	106	1	2295	2	Y	39	88	1	2	8	23
							43	9									
04	3150	X	2843	-0-	-307 B	-0-	122	1	2662	2	Y	54	1	8			76
							59	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2443	-0-	-1037 B	-0-	107	1	2336	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2305	-0-	-702 B	-0-	101	1	2204	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2235	-0-	-772 B	-0-	98	1	2137	2	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2109	-0-	-501 B	-0-	93	1	2016	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	1890	-0-	-900 B	-0-	83	1	1807	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	1870	-0-	-560 B	-0-	82	1	1788	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

11	2679	X	2679	-0-	-0- B	-0-	117	1	2538	2	Y	22	20	1	4	8	17
							24	9									
12	2898	X	2898	-0-	-0- B	-0-	127	1	2751	2	Y	18	21	1	4	8	10
							20	9									
01	2976	N	2804	-0-	-172 B	-0-	123	1	2667	2	Y	13					23
							14	9									
02	2875	N	2875	-0-	-0- B	-0-	125	1	2727	2	Y	21	23	1	6	8	15
							23	9									
03	2883	N	2729	-0-	-154 B	-0-	119	1	2577	2	Y	30	23	1	3	8	19
							33	9									
04	2700	N	2679	-0-	-21 B	-0-	117	1	2550	2	Y	11	23	1	1	8	6
							12	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

11	3180	X	2696	-0-	-484 B	-0-	80	1	2577	2	Y	35					90
							39	9									
12	2697	X	1476	-0-	-1221 B	-0-	44	1	1432	2	Y	-0-					90
01	2852	X	1883	-0-	-969 B	-0-	55	1	1774	2	Y	49					139
							54	9									
02	2668	X	1844	-0-	-824 B	-0-	54	1	1731	2	Y	54					193
							59	9									
03	2852	X	951	-0-	-1901 B	-0-	29	1	922	2	Y	-0-	165	1			28
04	2700	X	753	-0-	-1947 B	-0-	23	1	730	2	Y	-0-					28

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

11	2490	X	1738	-0-	-752 B	-0-	76	1	1655	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	2264	X	2264	-0-	-0- B	-0-	99	1	2142	2	Y	21	3	1	15	8	3
							23	9									
01	2638	X	2638	-0-	-0- B	-0-	116	1	2514	2	Y	7					10
							8	9									
02	2793	X	2793	-0-	-0- B	-0-	120	1	2617	2	Y	51	10	1	44	8	7
							56	9									
03	2452	X	2452	-0-	-0- B	-0-	107	1	2315	2	Y	27	12	1	13	8	9
							30	9									
04	2550	X	2531	-0-	-19 B	-0-	111	1	2411	2	Y	8	12	1	2	8	3
							9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6965	X	6965	-0-	-0- B	-0-		303	1	6584	2	Y	71	83	1			67
								78	9									
12	6654	X	6654	-0-	-0- B	-0-		290	1	6312	2	Y	47	81	1			33
								52	9									
01	5952	X	5849	-0-	-103 B	-0-		255	1	5549	2	Y	41					74
								45	9									
02	5568	X	4062	-0-	-1506 B	-0-		176	1	3833	2	Y	48	75	1			47
								53	9									
03	5952	X	4953	-0-	-999 B	-0-		214	1	4645	2	Y	85	73	1			59
								94	9									
04	5760	X	5644	-0-	-116 B	-0-		247	1	5362	2	Y	32	72	1			19
								35	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4300	-0-	-230 B	-0-		189	1	4105	2	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
12	4681	X	3788	-0-	-893 B	-0-		166	1	3613	2	Y	8	8	8			-0-
								9	9									
01	4681	X	2839	-0-	-1842 B	-0-		125	1	2714	2	Y	-0-					-0-
02	4379	X	2606	-0-	-1773 B	-0-		114	1	2489	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
03	4681	X	3228	-0-	-1453 B	-0-		142	1	3080	2	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
04	4290	X	3061	-0-	-1229 B	-0-		135	1	2926	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3304	-0-	-326 B	-0-		144	1	3136	2	Y	22	22	8			-0-
								24	9									
12	4216	X	3317	-0-	-899 B	-0-		144	1	3140	2	Y	30	18	8			12
								33	9									
01	4216	X	3709	-0-	-507 B	-0-		163	1	3536	2	Y	9	18	1			3
								10	9									
02	4181	X	4181	-0-	-0- B	-0-		182	1	3963	2	Y	33	18	8			18
								36	9									
03	3970	X	3970	-0-	-0- B	-0-		174	1	3779	2	Y	15	21	1	6	8	6
								17	9									
*04	4184	X	4184	-0-	-0- B	-0-		183	1	3984	2	Y	15	2	8			19
								17	9									

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8984 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-		48	1	1039	2	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
12	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-		48	1	1033	2	Y	14	4	1	6	8	4
								15	9									
01	1767	N	785	-0-	-982 B	-0-		34	1	744	2	Y	6					10
								7	9									
02	1044	N	434	-0-	-610 B	-0-		19	1	406	2	Y	8	10	1	1	8	7
								9	9									
03	1085	N	396	-0-	-689 B	-0-		17	1	365	2	Y	13	11	1			9
								14	9									
04	750	N	455	-0-	-295 B	-0-		20	1	429	2	Y	5	11	1			3
								6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	7140	X	4498	-0-	-2642 B	-0-	197	1	4282	2	Y	17	26	1	5	8	6
							19	9									
12	6665	X	5200	-0-	-1465 B	-0-	227	1	4937	2	Y	33	11	8			28
							36	9									
01	6665	X	4899	-0-	-1766 B	-0-	214	1	4663	2	Y	20	41	1			7
							22	9									
02	5715	X	5715	-0-	-0- B	-0-	248	1	5402	2	Y	59	30	8			36
							65	9									
03	5735	X	4852	-0-	-883 B	-0-	212	1	4611	2	Y	26	43	1	8	8	11
							29	9									
*04	5715	X	5715	-0-	-0- B	-0-	250	1	5433	2	Y	29	2	8			38
							32	9									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

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

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	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
11	1530	#	723	-0-	-807	-0-	709	2	14	9	N	13					190
12	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	1162	2	21	9	N	19	181	1			28
01	1584	R	1584	-0-	-0-	-0-	1559	2	25	9	N	23					51
02	1674	R	1674	-0-	-0-	-0-	1650	2	24	9	N	22					73
*03	1178	#	1003	-0-	-175	-0-	982	2	21	9	N	19					92
04	1530	#	904	-0-	-626	-0-	891	2	13	9	N	12					104

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
11	1950	#	1695	-0-	-255	-0-	1672	2	23	9	N	21	161	1			34
12	1922	#	1723	-0-	-199	-0-	1691	2	32	9	N	29					63
01	2056	R	2056	-0-	-0-	-0-	2028	2	28	9	N	25					88
02	2153	R	2153	-0-	-0-	-0-	2124	2	29	9	N	26					114
*03	1891	#	1523	-0-	-368	-0-	1488	2	35	9	N	32					146
*04	2056	R	2056	-0-	-0-	-0-	2027	2	29	9	N	26					172

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	N	-0-					43
12	527	N	400	-0-	-127	-0-	19	1	381	2	N	-0-					43
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	N	-0-					43
02	435	N	319	-0-	-116	-0-	29	1	290	2	N	-0-					43
03	403	N	196	-0-	-207	-0-	31	1	165	2	N	-0-					43
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	27	1	289	2	N	-0-					43

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

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

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	46	-0-	-134	-0-	46	2			N	-0-					58
12	186	X	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					58
01	124	X	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					58
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	1					59
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					60
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					61

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
11	1800	X	1164	-0-	-636	-0-	1161	2	3	9	N	3					179
12	1860	X	1300	-0-	-560	-0-	1300	2			N	-0-					179
01	1860	X	1034	-0-	-826	-0-	1034	2			N	-0-	150	1			29
02	1740	X	630	-0-	-1110	-0-	620	2	10	9	N	9					38
03	1302	X	709	-0-	-593	-0-	709	2			N	-0-					38
04	1260	X	646	-0-	-614	-0-	646	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
11	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1143	2	2	9	N	2					55
12	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1681	2	1	9	N	1					56
01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					56
02	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					56
03	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2257	2	10	9	N	9					65
*04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1620	2	18	9	N	16					81

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
11	990	X	477	-0-	-513	-0-	477	2			N	-0-					185
12	682	X	632	-0-	-50	-0-	631	2	1	9	N	1					186
01	682	X	582	-0-	-100	-0-	582	2			N	-0-	175	1			11
02	638	X	251	-0-	-387	-0-	251	2			N	-0-					11
03	620	X	136	-0-	-484	-0-	125	2	11	9	N	10					21
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					21

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
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					52
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					52
01	217	N	37	-0-	-180	-0-	37	2			N	-0-					52
02	203	N	38	-0-	-165	-0-	38	2			N	-0-					52
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					52
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					52

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	2			N	-0-					147
12	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-					147
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					147
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					147
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					147
04	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	2			N	-0-					147

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		753	-0-	753	88479	753	2			Y	-0-	69	1			139
12	SWR 10		843	-0-	843	89322	843	2			Y	-0-	61	1			78
01	SWR 10		831	-0-	831	90153	831	2			Y	-0-					78
02	SWR 10		589	-0-	589	90742	519	2	70	9	Y	64					142
03	SWR 10		574	-0-	574	91316	541	2	33	9	Y	30	121	1			51
04	SWR 10		598	-0-	598	91914	539	2	59	9	Y	54					105

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	116	N	10	-0-	-106	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

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

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

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

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

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

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

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

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	10	X	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	11	X	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-				Y	-0-			-0-
12	4371	X	2	-0-	-4369	-0-		2 2		Y	-0-			-0-
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600				Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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
11	1140	N	895	-0-	-245	-0-	34	1	692	2	N	33					80
							133	3	36	9							
12	1147	N	620	-0-	-527	-0-	33	1	477	2	N	18					98
							90	3	20	9							
01	1178	N	460	-0-	-718	-0-	42	1	332	2	N	19					117
							65	3	21	9							
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	34	1	913	2	N	41					158
							181	3	45	9							
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	41	1	404	2	N	20					178
							71	3	22	9							
*04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	36	1	869	2	N	35	169	1			44
							153	3	39	9							

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	268	1	4186	3	N	75					279
							83	9									
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	279	1	4231	3	N	73	193	1			159
							80	9									
01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	279	1	4171	3	N	110	188	1	4	8	77
							121	9									
02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	257	1	3871	3	N	63					140
							69	9									
*03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	279	1	4233	3	N	60					200
							66	9									
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					200

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
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	493	N	450	-0-	-43	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 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
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-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2962	-0-	-386	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
02	3161	X	3149	-0-	-12	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3179	-0-	-91	-0-	3179	3			N	-0-					-0-

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
11	5250	X	4326	-0-	-924	-0-	98 103	1 9	4125	2	Y	94	95	1			13
12	5425	X	4516	-0-	-909	-0-	102 95	1 9	4319	2	Y	86	80	1			19
01	5239	X	4718	-0-	-521	-0-	105 102	1 9	4511	2	Y	93	101	1			11
02	4872	X	4425	-0-	-447	-0-	95 99	1 9	4231	2	Y	90	63	1			38
03	5208	X	4486	-0-	-722	-0-	93 99	1 9	4294	2	Y	90	110	1			18
04	4560	X	4335	-0-	-225	-0-	95 97	1 9	4143	2	Y	88	100	1			6

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	41 45	1 9	1723	2	Y	41	41	1			6
12	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	41 41	1 9	1732	2	Y	37	34	1			9
01	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	42 43	1 9	1828	2	Y	39	42	1			6
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	38 42	1 9	1690	2	Y	38	26	1			18
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	38 42	1 9	1771	2	Y	38	46	1			10
04	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	38 40	1 9	1671	2	Y	36	40	1			6

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
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	33 31	1 9	1397	2	Y	28	28	1			13
12	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	29 29	1 9	1236	2	Y	26	23	1	2	8	14
01	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	29 29	1 9	1233	2	Y	26	28	1			12
02	1392	N	1249	-0-	-143	-0-	27 29	1 9	1193	2	Y	26	18	1			20
03	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	25 29	1 9	1169	2	Y	26	32	1			14
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	26 26	1 9	1149	2	Y	24	28	1			10

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2670	X	2269	-0-	-401	-0-	51	1	2163	2	Y	50	50	1			7
							55	9									
12	2666	X	2395	-0-	-271	-0-	54	1	2289	2	Y	47	44	1			10
							52	9									
01	2666	X	2490	-0-	-176	-0-	55	1	2381	2	Y	49	53	1			6
							54	9									
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	47	1	2112	2	Y	45	33	1			18
							50	9									
03	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	48	1	2229	2	Y	45	55	1			8
							50	9									
04	2400	N	2128	-0-	-272	-0-	47	1	2034	2	Y	43	49	1			2
							47	9									

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	960	N	921	-0-	-39	-0-	908	3	13	9	N	12					83
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					83
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	875	3	32	9	N	29					112
02	899	N	840	-0-	-59	-0-	819	3	21	9	N	19					131
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	857	3	12	9	N	11					142
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	813	3	10	9	N	9					151

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	337	1	854	2	N	4					59
							4	9									
12	1054	N	730	-0-	-324	-0-	144	1	586	2	N	-0-					59
01	1054	N	51	-0-	-1003	-0-	32	1	19	2	N	-0-					59
02	986	N	279	-0-	-707	-0-	130	1	149	2	N	-0-					59
03	744	N	168	-0-	-576	-0-	66	1	101	2	N	1					60
							1	9									
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	222	1	570	2	N	-0-					60

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	276	1	2003	2	N	20					52
							22	9									
12	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	134	1	1967	2	N	28					80
							275	3	31	9							
01	2356	N	1970	-0-	-386	-0-	201	1	1727	3	N	38	92	1			26
							42	9									
02	2233	N	1673	-0-	-560	-0-	211	1	1425	3	N	34					60
							37	9									
*03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	184	1	1416	3	N	26					86
							29	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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
11	6300	X	6112	-0-	-188	-0-	6091	3	21	9	Y	19	19	1			5
12	6510	X	6075	-0-	-435	-0-	6051	3	24	9	Y	22	22	1			5
01	6448	X	5917	-0-	-531	-0-	5910	3	7	9	Y	6	10	1			1
02	5916	X	5659	-0-	-257	-0-	5658	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	6324	X	5987	-0-	-337	-0-	5986	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6120	X	5609	-0-	-511	-0-	5609	3			Y	-0-					-0-

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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2007

CL&F OPERATING LLC 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	Y	2					4
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	158	2	9	9	Y	8	7	8			5
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	161	2	10	9	Y	9	3	1	7	8	4
02	174	N	136	-0-	-38	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	8			4
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	148	2	2	9	Y	2	3	1			3
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	152	2	3	9	Y	3	3	1			3

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
11	1680	N	1312	-0-	-368	-0-	1312	2			N	-0-					170
12	1612	N	1116	-0-	-496	-0-	1116	2			N	-0-					170
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					170
02	1276	N	1178	-0-	-98	-0-	1178	2			N	-0-					170
03	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			N	-0-					170
04	1230	N	821	-0-	-409	-0-	821	2			N	-0-					170

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06653 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320		321	-0-	-3999	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	4464		377	-0-	-4087	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	4464		414	-0-	-4050	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	4320		404	-0-	-3916	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	4464		390	-0-	-4074	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	4320		389	-0-	-3931	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	4464		425	-0-	-4039	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	4464		400	-0-	-4064	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	4176		400	-0-	-3776	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	4464		238	-0-	-4226	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	4320		398	-0-	-3922	-0-	398	2			N	-0-					-0-

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
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					181
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					181
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					181
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					181
03	899	N	410	-0-	-489	-0-	410	2			N	-0-					181
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					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
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					108
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					108
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					108
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					108
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					108
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	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-

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
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-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

11	1050	N	-0-	-0-	-1050	B	-0-					N	-0-					5
12	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	2			N	-0-					5
01	2789	N	2789	-0-	-0-	B	-0-	2789	2			N	-0-					5
02	1874	N	1874	-0-	-0-	B	-0-	1874	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	B	-0-					N	-0-					5
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	B	-0-					N	-0-					5

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3

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

11	1171	N	1171	-0-	-0-		-0-	366	1	801	2	N	4					44
								4	9									
12	1344	N	1344	-0-	-0-		-0-	634	1	710	2	N	-0-					44
01	1131	N	1131	-0-	-0-		-0-	526	1	605	2	N	-0-					44
02	1171	N	1171	-0-	-0-		-0-	572	1	599	2	N	-0-					44
03	1333	N	-0-	-0-	-1333		-0-					N	-0-					44
04	1080	N	-0-	-0-	-1080		-0-					N	-0-					44

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

11	661	N	661	-0-	-0-		-0-	208	1	453	2	N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-		-0-	280	1	314	2	N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-		-0-	255	1	294	2	N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-		-0-	334	1	350	2	N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589		-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540		-0-					N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

11	1620	N	-0-	-0-	-1620		-0-					N	-0-					249
12	1395	N	20	-0-	-1375		-0-	20	1			N	-0-					249
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					249
02	10	N	10	-0-	-0-		-0-	10	1			N	-0-					249
03	31	N	5	-0-	-26		-0-	5	1			N	-0-					249
*04	3	N	3	-0-	-0-		-0-	3	1			N	-0-					249

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	94	1	173	2	N	-0-					-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	67	1	199	2	N	-0-					-0-
01	310	N	103	-0-	-207	-0-	21	1	82	2	N	-0-					-0-
02	261	N	98	-0-	-163	-0-	19	1	79	2	N	-0-					-0-
03	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	1			N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	1			N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	287	1	627	2	N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	405	1	454	2	N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	302	1	347	2	N	-0-					-0-
02	870	N	647	-0-	-223	-0-	316	1	331	2	N	-0-					-0-
03	868	N	10	-0-	-858	-0-	10	1			N	-0-					-0-
04	630	N	7	-0-	-623	-0-	7	1			N	-0-					-0-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

11	510	N	479	-0-	-31	-0-	168	1	311	2	N	-0-					17
12	713	N	658	-0-	-55	-0-	167	1	491	2	N	-0-					17
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	142	1	566	2	N	-0-					17
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	122	1	512	2	N	-0-					17
03	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	1			N	-0-					17
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					17

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	268	-0-	-122	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	403	X	245	-0-	-158	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	403	X	228	-0-	-175	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	319	X	160	-0-	-159	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	279	X	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*04	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1580	-0-	-73	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1363	-0-	-317	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	50	-0-	-477	-0-	50	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					148
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					148
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					148
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					148
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					148
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2417	-0-	-823	-0-	2417	3			N	-0-					83
12	3348	X	2519	-0-	-829	-0-	2510	3	9	9	N	8					91
01	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	3036	3	79	9	N	72					163
02	2987	X	2861	-0-	-126	-0-	2855	3	6	9	N	5					168
03	2883	X	2859	-0-	-24	-0-	2859	3			N	-0-					168
04	3000	X	2369	-0-	-631	-0-	2361	3	8	9	N	7					175

WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	420	1	950	2	N	-0-					17
12	868	N	577	-0-	-291	-0-	123	1	454	2	N	-0-					17
01	868	N	486	-0-	-382	-0-	9	1	477	2	N	-0-					17
02	812	N	680	-0-	-132	-0-	192	1	488	2	N	-0-					17
03	589	N	267	-0-	-322	-0-	60	1	207	2	N	-0-					17
04	600	N	300	-0-	-300	-0-	75	1	225	2	N	-0-					17

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

11	600	N	313	-0-	-287	-0-	62	1	250	2	N	1	1	8			201
							1	9									
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					201
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					201
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	743	2	1	9	N	1	1	8			201
03	620	N	361	-0-	-259	-0-	339	2	22	9	N	20					221
04	600	N	354	-0-	-246	-0-	350	2	4	9	N	4					225

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	542	1	2203	2	N	-0-					189
12	3100	N	5453	-0-	2353	2353	5453	2			N	-0-					189
01	3100	N	7558	-0-	4458	6811	7558	2			N	-0-					189
02	2900	N	5459	-0-	2559	9370	5459	2			N	-0-					189
03	11861	X	2491	-0-	-9370	-0-	2491	2			N	-0-					189
04	2700	X	2500	-0-	-200	-0-	2500	2			N	-0-					189

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	91	1	357	2	N	1	1	8			155
							1	9									
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					155
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					155
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					155
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					155
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					155

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					375
12	651	N	471	-0-	-180	-0-	471	2			N	-0-					375
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					375
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					375
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					375
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					209
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					209
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					209
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					209
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					209
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					209

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

11	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					57
12	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					57
01	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					57
02	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					57
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					57
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					57

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	780	N	103	-0-	-677	-0-	103	2			N	-0-					76
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					76
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					76
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					53
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					53
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					53
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					53
03	620	N	342	-0-	-278	-0-	342	2			N	-0-					53
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	#	2848	-0-	-62	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
12	3286	#	3172	-0-	-114	-0-	3172	3			Y	-0-					-0-
01	3286	#	3262	-0-	-24	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
02	3074	#	2927	-0-	-147	-0-	2927	3			Y	-0-					-0-
03	3193	#	2993	-0-	-200	-0-	2993	3			Y	-0-					-0-
04	3150	#	3120	-0-	-30	-0-	3120	3			Y	-0-					-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
04	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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

11	660	N	510	-0-	-150	-0-	510	2		N	-0-					-0-
12	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	2		N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-				N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2		N	-0-					-0-
12	775	N	192	-0-	-583	-0-	192	2		N	-0-					-0-
01	744	N	92	-0-	-652	-0-	92	2		N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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

11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2442	2	8 9	N	7	3	8			175
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2019	2	2 9	N	2	2	8			175
01	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1547	2	1 9	N	1	1	8			175
02	2378	N	1279	-0-	-1099	-0-	1278	2	1 9	N	1	1	8			175
03	2015	N	1252	-0-	-763	-0-	1250	2	2 9	N	2	2	8			175
04	1500	N	1250	-0-	-250	-0-	1250	2		N	-0-					175

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

11	1020	N	763	-0-	-257	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
01	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2824	3	32	9	N	29	16	8			72
12	3100	N	3405	-0-	305	305	3388	3	17	9	N	15	15	8			72
01	3100	N	3260	-0-	160	465	3188	3	72	9	N	65					137
02	2900	N	2841	-0-	-59	406	2828	3	13	9	N	12	3	8			146
*03	3100	N	2889	-0-	-211	195	2860	3	29	9	N	26	5	8			167
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	195					N	NO RPT					167

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
11	930	N	447	-0-	-483	-0-	447	3			N	-0-					107
12	682	N	524	-0-	-158	-0-	524	3			N	-0-					107
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-	65	1			42
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					42
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
11	1350	N	1153	-0-	-197	-0-	1146	3	7	9	N	6	1	8			220
12	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1280	3	2	9	N	2	2	8			220
01	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1255	3			N	-0-					220
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1205	3	17	9	N	15	180	1			55
03	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1246	3	2	9	N	2					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 10072 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					17
12	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-					17
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					17
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					17
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					20
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					20
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

11	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					18
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					18
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					18
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					18
03	465	N	158	-0-	-307	-0-	158	2			N	-0-					18
04	510	N	70	-0-	-440	-0-	70	2			N	-0-					18

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	1620	2			Y	-0-					144
12	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	1475	2	47	9	Y	43	172	1			15
01	1674	N	767	-0-	-907	-0-	767	2			Y	-0-					15
02	1566	N	1158	-0-	-408	-0-	1158	2			Y	-0-					15
03	1519	N	1212	-0-	-307	-0-	1089	2	123	9	Y	112					127
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					127

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					71
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

11	1350	N	852	-0-	-498	-0-	141	1	709	2	Y	2	2	8			40
							2	9									
12	1643	N	879	-0-	-764	-0-	146	1	725	2	Y	7	7	8			40
							8	9									
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	136	1	728	2	Y	15	15	8			40
							17	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	165	1	647	2	Y	6	6	8			40
							7	9									
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	137	1	707	2	Y	7	7	8			40
							8	9									
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	155	1	673	2	Y	5	5	8			40
							6	9									

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					57
12	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	2			N	-0-					57
01	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	2			N	-0-					57
02	1566	N	1364	-0-	-202	-0-	1364	2			N	-0-					57
03	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	1423	2			N	-0-					57
04	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	1355	2			N	-0-					57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	2	2	8			29
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	2	2	8			29
01	2046	X	984	-0-	-1062	-0-	155	1	829	2	Y	-0-					29
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	214	1	836	2	Y	-0-					29
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	215	1	1105	2	Y	4	4	8			29
							4	9									
*04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	218	1	944	2	Y	4	4	8			29
							4	9									

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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
11	9228	X	2634	-0-	-6594	-0-	2634	2			Y	-0-					35
12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3231	2	4	9	Y	4	4	8			35
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3200	2	18	9	Y	16	16	8			35
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3088	2	94	9	Y	85	18	8			102
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3485	2	26	9	Y	24	24	8			102
04	3120	X	2750	-0-	-370	-0-	2729	2	21	9	Y	19	19	8			102

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

11	960	N	921	-0-	-39	-0-	152	1	767	2	Y	2	2	8			21
							2	9									
12	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	175	1	871	2	Y	5	5	8			21
							6	9									
01	1085	N	935	-0-	-150	-0-	145	1	776	2	Y	13	13	8			21
							14	9									
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	225	1	880	2	Y	5	5	8			21
							6	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	220	1	1132	2	Y	7	7	8			21
							8	9									
*04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	291	1	1265	2	Y	7	7	8			21
							8	9									

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					16
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	104	1	527	2	Y	-0-					43
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	90	1	448	2	Y	-0-					43
01	744	N	514	-0-	-230	-0-	81	1	433	2	Y	-0-					43
02	696	X	463	-0-	-233	-0-	94	1	369	2	Y	-0-					43
03	744	X	481	-0-	-263	-0-	78	1	403	2	Y	-0-					43
04	630	X	461	-0-	-169	-0-	86	1	375	2	Y	-0-					43

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					22
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					22
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

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

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	436	X	423	-0-	-13	-0-	423	2			Y	-0-					7
12	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1201	2	9	9	Y	8	8	8			7
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	552	-0-	-138	-0-	91	1	461	2	Y	-0-					8
12	637	X	637	-0-	-0-	-0-	106	1	528	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
01	589	X	525	-0-	-64	-0-	81	1	436	2	Y	7	7	8			8
							8	9									
02	522	X	494	-0-	-28	-0-	100	1	390	2	Y	4	4	8			8
							4	9									
03	651	X	638	-0-	-13	-0-	103	1	531	2	Y	4	4	8			8
							4	9									
04	630	X	487	-0-	-143	-0-	90	1	393	2	Y	4	4	8			8
							4	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	693	-0-	-297	-0-	691	2	2	9	Y	2	2	8			32
12	1023	X	695	-0-	-328	-0-	689	2	6	9	Y	5	5	8			32
01	868	X	706	-0-	-162	-0-	699	2	7	9	Y	6	6	8			32
02	814	X	814	-0-	-0-	-0-	808	2	6	9	Y	5	5	8			32
03	713	X	665	-0-	-48	-0-	662	2	3	9	Y	3	3	8			32
04	690	X	482	-0-	-208	-0-	480	2	2	9	Y	2	2	8			32

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	123	1	619	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
12	806	N	730	-0-	-76	-0-	122	1	606	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
01	837	N	671	-0-	-166	-0-	106	1	565	2	Y	-0-					17
02	725	N	606	-0-	-119	-0-	123	1	483	2	Y	-0-					17
03	744	N	634	-0-	-110	-0-	103	1	531	2	Y	-0-					17
04	660	N	618	-0-	-42	-0-	116	1	502	2	Y	-0-					17

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	721	-0-	-59	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			17
12	806	N	731	-0-	-75	-0-	728	2	3	9	N	3	3	8			17
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	774	2	3	9	N	3	3	8			17
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	N	2	2	8			17
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	N	2	2	8			17
04	750	N	639	-0-	-111	-0-	638	2	1	9	N	1	1	8			17

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	63	1	318	2	N	3	3	8			32
							3	9									
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	68	1	340	2	N	6	6	8			32
							7	9									
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	59	1	318	2	N	7	7	8			32
							8	9									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	79	1	308	2	N	6	6	8			32
							7	9									
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	72	1	371	2	N	5	5	8			32
							6	9									
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	85	1	367	2	N	5	5	8			32
							6	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	244	1	2280	2	Y	9	6	8			17
							10	9									
12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	273	1	2410	2	Y	16	16	8			17
							18	9									
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	198	1	2422	2	Y	14	13	8			18
							15	9									
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	234	1	2347	2	Y	6	6	8			18
							7	9									
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	264	1	2553	2	Y	21	21	8			18
							23	9									
*04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	269	1	2460	2	Y	8	8	8			18
							9	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

11	1290	N	866	-0-	-424	-0-	864	2	2	9	N	2	2	8			34
12	1054	N	927	-0-	-127	-0-	917	2	10	9	N	9	9	8			34
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	992	2	7	9	N	6	6	8			34
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1183	2	3	9	N	3	3	8			34
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1549	2	11	9	N	10	10	8			34
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1414	2	7	9	N	6	6	8			34

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	205	1	1917	2	Y	6	4	8			23
							7	9									
12	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	200	1	1766	2	Y	15	15	8			23
							17	9									
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	164	1	2004	2	Y	11	10	8			24
							12	9									
02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	200	1	2009	2	Y	5	5	8			24
							6	9									
03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	237	1	2288	2	Y	20	20	8			24
							22	9									
*04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	228	1	2088	2	Y	8	8	8			24
							9	9									

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

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-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

11	3960	X	3519	-0-	-441	-0-	3511	2	8	9	N	7	7	8			22
12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4554	2	57	9	N	52	30	8			44
01	4278	X	3467	-0-	-811	-0-	3450	2	17	9	N	15	15	8			44
02	4002	X	2978	-0-	-1024	-0-	2971	2	7	9	N	6	6	8			44
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4804	2	37	9	N	34	34	8			44
04	4470	X	4340	-0-	-130	-0-	4206	2	134	9	N	122	15	8			151

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

11	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	2028	2	7	9	N	6	6	8			164
12	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2083	2	25	9	N	23	23	8			164
01	2325	N	2130	-0-	-195	-0-	2116	2	14	9	N	13	13	8			164
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1973	2	76	9	N	69	177	1	7	8	49
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2089	2	30	9	N	27	22	8			54
04	2070	N	1966	-0-	-104	-0-	1956	2	10	9	N	9	9	8			54

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	230	1	2151	2	N	15	5	8			137
							17	9									
12	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	229	1	2023	2	N	28	14	8			151
							31	9									
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	181	1	2205	2	N	15	12	8			154
							17	9									
02	2320	N	2034	-0-	-286	-0-	183	1	1838	2	N	12	5	8			161
							13	9									
03	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	211	1	2041	2	N	16	15	8			162
							18	9									
*04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	233	1	2133	2	N	42	179	1	8	8	17
							46	9									

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	247	1	2309	2	Y	18	3	8			42
							20	9									
12	3782	X	2427	-0-	-1355	-0-	246	1	2167	2	Y	13	6	8			49
							14	9									
01	3782	X	2896	-0-	-886	-0-	219	1	2670	2	Y	6	3	8			52
							7	9									
02	3538	X	2482	-0-	-1056	-0-	224	1	2254	2	Y	4	2	8			54
							4	9									
03	2666	X	2361	-0-	-305	-0-	220	1	2128	2	Y	12	8	8			58
							13	9									
04	2790	X	2313	-0-	-477	-0-	227	1	2074	2	Y	11	3	8			66
							12	9									

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2150	2	70	9	N	64	177	1	7	8	64
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2124	2	21	9	N	19	19	8			64
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2477	2	12	9	N	11	11	8			64
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2584	2	7	9	N	6	6	8			64
03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2799	2	193	9	N	175	176	1	24	8	39
*04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2570	2	11	9	N	10	10	8			39

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	500	-0-	-460	-0-	48	1	452	2	N	-0-					23
12	775	N	401	-0-	-374	-0-	41	1	360	2	N	-0-					23
01	527	N	332	-0-	-195	-0-	25	1	307	2	N	-0-					23
02	493	N	256	-0-	-237	-0-	23	1	233	2	N	-0-					23
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	30	1	294	2	N	-0-					23
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	31	1	286	2	N	-0-					23

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

11	4920	X	4599	-0-	-321	-0-	4586	2	13	9	N	12	12	8			12
12	5084	X	4751	-0-	-333	-0-	4708	2	43	9	N	39	39	8			12
01	5084	X	4789	-0-	-295	-0-	4761	2	28	9	N	25	25	8			12
02	4640	X	4390	-0-	-250	-0-	4378	2	12	9	N	11	10	8			13
03	4743	X	4667	-0-	-76	-0-	4617	2	50	9	N	45	45	8			13
04	4620	X	4388	-0-	-232	-0-	4369	2	19	9	N	17	17	8			13

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

11	4440	X	4215	-0-	-225	-0-	405	1	3790	2	Y	18	3	8			38
							20	9									
12	4371	X	4324	-0-	-47	-0-	437	1	3851	2	Y	33	11	8			60
							36	9									
01	4526	X	4064	-0-	-462	-0-	305	1	3727	2	Y	29	11	8			78
							32	9									
02	4234	X	3757	-0-	-477	-0-	339	1	3407	2	Y	10	3	8			85
							11	9									
03	4526	X	4036	-0-	-490	-0-	375	1	3629	2	Y	29	16	8			98
							32	9									
04	4230	X	3977	-0-	-253	-0-	391	1	3571	2	Y	14	6	8			106
							15	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

11	1680	N	1401	-0-	-279	-0-	1393	2	8	9	N	7	175	1	6	8	15
12	1674	N	1481	-0-	-193	-0-	1459	2	22	9	N	20	20	8			15
01	1705	N	1443	-0-	-262	-0-	1431	2	12	9	N	11	11	8			15
02	1363	N	1123	-0-	-240	-0-	1119	2	4	9	N	4	4	8			15
03	1488	N	1097	-0-	-391	-0-	1087	2	10	9	N	9	9	8			15
04	1410	N	1212	-0-	-198	-0-	1096	2	116	9	N	105	4	8			116

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

11	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					37
12	2573	X	1848	-0-	-725	-0-	1848	2			Y	-0-					37
01	2573	X	2038	-0-	-535	-0-	2037	2	1	9	Y	1	1	8			37
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3112	2	2	9	Y	2	2	8			37
03	1922	X	1523	-0-	-399	-0-	1523	2			Y	-0-					37
04	1980	X	1310	-0-	-670	-0-	1308	2	2	9	Y	2	2	8			37

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
TIMMINS WELL #: 6 L RRCID -> 047063 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8687 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	308	1	1158	3	Y	-0-					7
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	235	1	1290	3	Y	-0-					7
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	299	1	1150	3	Y	-0-					7
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

11	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	490	1	1845	3	Y	-0-					9
12	2666	X	2016	-0-	-650	-0-	282	1	1734	3	Y	-0-					9
01	2666	X	2219	-0-	-447	-0-	483	1	1736	3	Y	-0-					9
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

11	2280	X	1912	-0-	-368	-0-	401	1	1511	3	Y	-0-					8
12	1984	X	1818	-0-	-166	-0-	286	1	1532	3	Y	-0-					8
01	2728	X	1759	-0-	-969	-0-	361	1	1398	3	Y	-0-					8
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

11	14B	DENY	1828	-0-	1828	1828	384	1	1444	3	Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1828					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1828					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1828					Y	NO RPT					-0-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

11	2010	X	1575	-0-	-435	-0-	330	1	1245	3	Y	-0-					7
12	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	346	1	1851	3	Y	-0-					7
01	2139	X	1642	-0-	-497	-0-	338	1	1304	3	Y	-0-					7
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	1050	N	559	-0-	-491	-0-	27	1	532	2	N	-0-			-0-
12	775	N	563	-0-	-212	-0-	27	1	536	2	N	-0-			-0-
01	558	N	464	-0-	-94	-0-	22	1	442	2	N	-0-			-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	627	2	N	-0-			-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	576	2	N	-0-			-0-
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	213	1	4241	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	2421	-0-	-1361	-0-	117	1	2304	2	N	-0-			-0-
01	3782	X	2121	-0-	-1661	-0-	100	1	2021	2	N	-0-			-0-
02	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	238	1	5017	2	N	-0-			-0-
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	237	1	4374	2	N	-0-			-0-
*04	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	242	1	4557	2	N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	2	N	-0-			-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	649	2	N	-0-			-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-			-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	30	1	632	2	N	-0-			-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	N	-0-			-0-
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1468	-0-	-482	-0-	70	1	1398	2	N	-0-			-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	78	1	1529	2	N	-0-			-0-
01	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	55	1	1117	2	N	-0-			-0-
02	1421	N	560	-0-	-861	-0-	25	1	535	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	247	-0-	-1365	-0-	13	1	234	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	604	-0-	-536	-0-	30	1	574	2	N	-0-			-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	57	1	1139	2	N	-0-			-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	86	1	1701	2	N	-0-			-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	65	1	1326	2	N	-0-			-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	68	1	1427	2	N	-0-			-0-
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	81	1	1496	2	N	-0-			-0-
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	83	1	1575	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	133	1	2644	2	N	-0-			-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	78	1	1541	2	N	-0-			-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	67	1	1366	2	N	-0-			-0-
02	1740	N	1272	-0-	-468	-0-	58	1	1214	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1428	-0-	-184	-0-	73	1	1355	2	N	-0-			-0-
*04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	75	1	1406	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	2	N	-0-			-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	40	1	786	2	N	-0-			-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	44	1	894	2	N	-0-			-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	1009	2	N	-0-			-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	2	N	-0-			-0-
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	33	1	614	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	195	1	3875	2	N	-0-			-0-
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	197	1	3866	2	N	-0-			-0-
01	3999	X	3874	-0-	-125	-0-	182	1	3692	2	N	-0-			-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	182	1	3830	2	N	-0-			-0-
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	211	1	3898	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3747	-0-	-123	-0-	189	1	3558	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

11	1530	N	1264	-0-	-266	-0-	61	1	1203	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	68	1	1341	2	N	-0-			-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	61	1	1240	2	N	-0-			-0-
02	1218	N	1035	-0-	-183	-0-	47	1	988	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	701	-0-	-694	-0-	36	1	665	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	930	-0-	-330	-0-	47	1	883	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-			-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	N	-0-			-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	N	-0-			-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	N	-0-			-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	N	-0-			-0-
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	194	1	3862	2	N	-0-			-0-
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	213	1	4186	2	N	-0-			-0-
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	191	1	3863	2	N	-0-			-0-
02	3770	X	3661	-0-	-109	-0-	166	1	3495	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	201	1	3699	2	N	-0-			-0-
*04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	220	1	4141	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

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
11	2848	N	2686	-0-	-162	-0-	129	1	2557	2	N	-0-					-0-
12	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	143	1	2811	2	N	-0-					-0-
01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	138	1	2800	2	N	-0-					-0-
02	2552	N	2477	-0-	-75	-0-	112	1	2365	2	N	-0-					-0-
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	148	1	2727	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3320	-0-	320	320	167	1	3153	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
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-

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
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	195	1	3881	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3906	-0-	-93	-0-	189	1	3717	2	N	-0-					-0-
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	193	1	3903	2	N	-0-					-0-
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	176	1	3715	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3514	-0-	-485	-0-	181	1	3333	2	N	-0-					-0-
*04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	246	1	4632	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	91	1	1802	2	N	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	101	1	1990	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	134	1	2718	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2994	-0-	94	94	136	1	2858	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3345	-0-	245	339	172	1	3173	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3211	-0-	211	550	162	1	3049	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
11	3720	X	2921	-0-	-799	-0-	140	1	2781	2	N	-0-					-0-
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	197	1	3873	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3482	-0-	-362	-0-	164	1	3318	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3225	-0-	325	325	146	1	3079	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3924	-0-	824	1149	202	1	3722	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3810	-0-	810	1959	192	1	3618	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
11	3090	X	1978	-0-	-1112	-0-	95	1	1883	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2417	-0-	-776	-0-	117	1	2300	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2304	-0-	-889	-0-	108	1	2196	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2457	-0-	-530	-0-	111	1	2346	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2186	-0-	-387	-0-	112	1	2074	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	2247	-0-	-93	-0-	113	1	2134	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3172	-0-	-128	-0-	152	1	3020	2	N	-0-					-0-
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	172	1	3386	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3113	-0-	-297	-0-	146	1	2967	2	N	-0-					-0-
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	145	1	3067	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2151	-0-	-1259	-0-	111	1	2040	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2584	-0-	-716	-0-	130	1	2454	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
11	3450	X	2818	-0-	-632	-0-	135	1	2683	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	2898	-0-	-667	-0-	140	1	2758	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	162	1	3279	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	2697	-0-	-609	-0-	122	1	2575	2	N	-0-					-0-
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	190	1	3511	2	N	-0-					-0-
*04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	182	1	3427	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
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	60	1	1199	2	N	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	61	1	1190	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	57	1	1152	2	N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	55	1	1151	2	N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	64	1	1180	2	N	-0-					-0-
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	62	1	1162	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	164	1	3262	2	N	72					161
							79	9									
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	168	1	3303	2	N	28					189
							31	9									
01	3472	X	3287	-0-	-185	-0-	153	1	3110	2	N	22					211
							24	9									
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	152	1	3213	2	N	41	185	1			67
							45	9									
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	180	1	3311	2	N	37					104
							41	9									
*04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	172	1	3237	2	N	77					181
							85	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2711	-0-	-559	-0-	130	1	2581	2	N	-0-					-0-
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	186	1	3666	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	159	1	3216	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	155	1	3267	2	N	-0-					-0-
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	219	1	4033	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2912	-0-	-358	-0-	169	1	2743	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	105	1	2078	2	N	-0-					-0-
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	105	1	2067	2	N	-0-					-0-
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	114	1	2308	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	1693	-0-	-337	-0-	77	1	1616	2	N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	112	1	2072	2	N	-0-					-0-
*04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	115	1	2172	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3718	-0-	-212	-0-	178	1	3540	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3932	-0-	-129	-0-	190	1	3742	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3396	-0-	-665	-0-	160	1	3236	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	3473	-0-	-326	-0-	157	1	3316	2	N	-0-					-0-
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	211	1	3887	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3338	-0-	-472	-0-	168	1	3170	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1999	-0-	-11	-0-	96	1	1903	2	N	-0-					-0-
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	102	1	2005	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	93	1	1883	2	N	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	89	1	1868	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	99	1	1819	2	N	-0-					-0-
*04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	108	1	2038	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	86	1	1717	2	N	-0-					-0-
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	81	1	1592	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	59	1	1186	2	N	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	84	1	1762	2	N	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	88	1	1620	2	N	-0-					-0-
*04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	82	1	1549	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
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	111	1	2201	2	N	-0-					-0-
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	108	1	2116	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	90	1	1814	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1805	-0-	-283	-0-	82	1	1723	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	111	1	2044	2	N	-0-					-0-
*04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	108	1	2036	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
11	1380	N	1150	-0-	-230	-0-	55	1	1095	2	N	-0-					-0-
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	91	1	1791	2	N	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	74	1	1506	2	N	-0-					-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	69	1	1463	2	N	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	87	1	1607	2	N	-0-					-0-
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	76	1	1440	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
11	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	52	1	1033	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	49	1	973	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	972	-0-	-206	-0-	46	1	926	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	967	-0-	-77	-0-	44	1	923	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	52	1	957	2	N	-0-					-0-
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	922	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3000	N	3441	-0-	441	12844	165	1	3276	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2495	-0-	-605	12239	121	1	2374	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	1	-0-	-3099	9140	1	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	6240					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	3140					N	-0-					-0-
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	140					N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	172	1	3416	2	N	-0-					-0-
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	164	1	3229	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3276	-0-	-41	-0-	154	1	3122	2	N	-0-					-0-
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	168	1	3537	2	N	-0-					-0-
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	179	1	3292	2	N	-0-					-0-
*04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	174	1	3285	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	106	1	2107	2	N	-0-					-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	80	1	1566	2	N	-0-					-0-
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	93	1	1876	2	N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	84	1	1766	2	N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	103	1	1892	2	N	-0-					-0-
*04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	87	1	1647	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

11	2910	X	2275	-0-	-635	-0-	109	1	2166	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	1360	-0-	-1523	-0-	66	1	1294	2	N	-0-					-0-
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	163	1	3302	2	N	-0-					-0-
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	125	1	2643	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1028	-0-	-1328	-0-	53	1	975	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	1880	-0-	-1480	-0-	95	1	1785	2	N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	73	1	1456	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	60	1	1185	2	N	-0-					-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	89	1	1813	2	N	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	N	-0-					-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	76	1	1401	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1026	-0-	-234	-0-	52	1	974	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	223	-0-	-67	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

11	3000	N	1141	-0-	-1859	41855	55	1	1086	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	79	-0-	-3021	38834	4	1	75	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	52	-0-	-3048	35786	2	1	50	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	861	-0-	-2039	33747	39	1	822	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	435	-0-	-2665	31082	22	1	413	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	1563	-0-	-1437	29645	79	1	1484	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	211	1	4184	2	N	-0-					-0-
12	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	215	1	4224	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4230	-0-	-48	-0-	199	1	4031	2	N	-0-					-0-
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	195	1	4104	2	N	-0-					-0-
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	227	1	4180	2	N	-0-					-0-
*04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	232	1	4385	2	N	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

11	3030	X	2907	-0-	-123	-0-	2907	2			N	-0-					20
12	2883	X	1425	-0-	-1458	-0-	1425	2			N	-0-					20
01	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	2759	2			N	-0-					20
02	2784	X	2453	-0-	-331	-0-	2453	2			N	-0-					20
03	3007	X	2799	-0-	-208	-0-	2799	2			N	-0-					20
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					20

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	744	N	457	-0-	-287	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					100
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					100
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					100
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					100
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					100
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					100

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	521	-0-	-199	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	744	N	281	-0-	-463	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	638	N	500	-0-	-138	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	540	N	341	-0-	-199	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	837	N	443	-0-	-394	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	775	N	573	-0-	-202	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-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
11	960	N	741	-0-	-219	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	985	-0-	-255	-0-	985	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	859	-0-	-288	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 176595 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 955 - 959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					66
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1111	2	17	9	N	15					81
01	1054 N	905	-0-	-149	-0-	895	2	10	9	N	9					90
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	231	1	755	2	N	6					96
						7	9									
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1142	2	8	9	N	7					103
04	870 N	833	-0-	-37	-0-	833	2			N	-0-					103

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

11	2910	X	752	-0-	-2158	-0-	82	1	659	3	N	10					90
							11	9									
12	2046	X	1215	-0-	-831	-0-	135	1	1079	3	N	1					91
							1	9									
01	2046	X	1681	-0-	-365	-0-	185	1	1481	3	N	14					105
							15	9									
02	1914	X	1770	-0-	-144	-0-	195	1	1558	3	N	15					120
							17	9									
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	320	1	2560	3	N	20					140
							22	9									
*04	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	189	1	1512	3	N	6					146
							7	9									

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					44
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					44
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					44
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					100
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-					100
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					100
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					100
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	15	1	4243	2	N	-0-					68
12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	16	1	4075	2	N	30					98
							33	9									
01	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	16	1	3876	2	N	-0-					98
02	4118	X	3711	-0-	-407	-0-	15	1	3686	2	N	9					107
							10	9									
03	4402	X	3846	-0-	-556	-0-	16	1	3780	2	N	45					152
							50	9									
04	4260	X	3754	-0-	-506	-0-	15	1	3709	2	N	27	179	1			-0-
							30	9									

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

11	1680	X	872	-0-	-808	-0-	11	1	860	2	N	1					163
							1	9									
12	1302	X	558	-0-	-744	-0-	9	1	547	2	N	2	28	1			137
							2	9									
01	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	16	1	1692	2	N	1					138
							1	9									
02	1305	X	1124	-0-	-181	-0-	14	1	1099	2	N	10					148
							11	9									
03	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	16	1	1465	2	N	10					158
							11	9									
04	1650	X	1307	-0-	-343	-0-	15	1	1292	2	N	-0-					158

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

11	2730	X	2257	-0-	-473	-0-	135	1	2100	2	N	20	165	1			60
							22	9									
12	2635	X	2264	-0-	-371	-0-	140	1	2074	2	N	45					105
							50	9									
01	2790	X	2011	-0-	-779	-0-	122	1	1853	2	N	33	130	1			8
							36	9									
02	2610	X	2195	-0-	-415	-0-	131	1	2023	2	N	37					45
							41	9									
03	2790	X	1935	-0-	-855	-0-	133	1	1778	2	N	22					67
							24	9									
04	2250	X	2017	-0-	-233	-0-	135	1	1842	2	N	36					103
							40	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	850	2	N	-0-					-0-
12	620	N	330	-0-	-290	-0-	16	1	314	2	N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	756	2	N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	684	2	N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	741	2	N	-0-					-0-
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	43	1	819	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	6	1	403	2	N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	4	1	281	2	N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	2	N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	2	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	2	N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	4	1	255	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
11	300	N	173	-0-	-127	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-
12	496	N	262	-0-	-234	-0-	13	1	249	2	N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
04	240	N	157	-0-	-83	-0-	8	1	149	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
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	409	-0-	-3851	-0-	409	2			N	-0-					100
12	4402	X	499	-0-	-3903	-0-	499	2			N	-0-					100
01	2821	X	348	-0-	-2473	-0-	348	2			N	-0-					100
02	870	X	247	-0-	-623	-0-	247	2			N	-0-					100
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					100
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					100

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	148	1	4731	2	N	-0-					60
12	4805	X	3898	-0-	-907	-0-	118	1	3780	2	N	-0-					60
01	4805	X	4250	-0-	-555	-0-	129	1	4121	2	N	-0-					60
02	4495	X	3703	-0-	-792	-0-	112	1	3591	2	N	-0-					60
03	4805	X	4545	-0-	-260	-0-	138	1	4407	2	N	-0-					60
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					60

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

11	219	X	219	-0-	-0-	-0-	15	1	87	2	N	106	169	1			44
							117	9									
12	207	X	207	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	105					149
							116	9									
01	270	X	270	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	123	176	1			96
							135	9									
02	235	X	235	-0-	-0-	-0-	15	1	104	2	N	105	177	1			24
							116	9									
03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	N	108					132
							119	9									
04	270	X	203	-0-	-67	-0-	15	1	72	2	N	105	171	1			66
							116	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

11	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2	N	-0-			-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1225	2			N	-0-					31
12	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-					31
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					31
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					31
03	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					31
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					31

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	119	1	769	2	N	3					117
							3	9									
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	135	1	1027	2	N	-0-					117
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	118	1	914	2	N	3					120
							3	9									
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	125	1	938	2	N	2					122
							2	9									
03	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1050	2	1	9	N	1					123
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1224	2	8	9	N	7					130

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					1

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	93	1	1553	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	107	1	1676	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	111	1	1465	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	106	1	1561	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	114	1	1507	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	100	1	1376	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	48	-0-	-39	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	1592	3			Y	-0-	1	1			1
12	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1534	3			Y	-0-	1	0			-0-
01	1457	N	873	-0-	-584	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
*04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	1684	-0-	-2486	-0-	1678	3	6	9	Y	5	4	1			2
12	4309	X	158	-0-	-4151	-0-	154	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	3875	X	172	-0-	-3703	-0-	166	3	6	9	Y	5	4	1			3
02	3625	X	2192	-0-	-1433	-0-	2186	3	6	9	Y	5	6	1			2
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4316	3	6	9	Y	5	4	1			3
*04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3925	3	7	9	Y	6	7	1			2

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					136
12	1705	N	1402	-0-	-303	-0-	1402	2			Y	-0-					136
01	1798	N	1224	-0-	-574	-0-	1158	2	66	9	Y	60					196
02	1595	N	1267	-0-	-328	-0-	1267	2			Y	-0-					196
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1655	2	20	9	Y	18	170	1			44
*04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1855	2	44	9	Y	40					84

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
11	420	N	183	-0-	-237	-0-	20	1	163	3	N	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	17	1	1530	3	N	-0-					-0-
01	372	N	224	-0-	-148	-0-	25	1	199	3	N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	N	-0-					-0-
03	465	N	80	-0-	-385	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	208	1	1660	3	N	-0-					-0-
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	213	1	1700	3	N	-0-					-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	193	1	1548	3	N	-0-					-0-
02	1769	N	1689	-0-	-80	-0-	188	1	1501	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	836	-0-	-1055	-0-	93	1	743	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	110	1	883	3	N	240	163	1			240
							264	9									
12	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	119	1	950	3	N	181	158	1			263
							199	9									
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	107	1	854	3	N	201	333	1			131
							221	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	116	1	929	3	N	208	158	1			181
							229	9									
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	127	1	1018	3	N	244					425
							268	9									
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	123	1	980	3	N	207	305	1			327
							228	9									

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	123	-0-	-417	-0-	14	1	109	3	N	-0-					76
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	N	-0-					76
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	N	-0-					76
02	116	N	30	-0-	-86	-0-	3	1	27	3	N	-0-					76
03	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	1			N	-0-					76
04	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	1			N	-0-					76

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2901	-0-	-99	260	315	1	2521	3	N	59					135
							65	9									
12	2838	X	2578	-0-	-260	-0-	280	1	2237	3	N	55					190
							61	9									
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	260	1	2078	3	N	42					232
							46	9									
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	253	1	2028	3	N	49	170	1			111
							54	9									
03	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	249	1	1995	3	N	49					160
							54	9									
*04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	291	1	2326	3	N	48	163	1			45
							53	9									

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

11	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	114	1	915	3	N	38					91
							42	9									
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	131	1	1052	3	N	29					120
							32	9									
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	141	1	1126	3	N	41					161
							45	9									
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	130	1	1042	3	N	36					197
							40	9									
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	146	1	1167	3	N	45					242
							50	9									
04	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	130	1	1040	3	N	43					285
							47	9									

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	107	1	852	3	N	6					26
							7	9									
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	239	1	1912	3	N	34					60
							37	9									
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	226	1	1812	3	N	1					61
							1	9									
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	224	1	1795	3	N	44					105
							48	9									
03	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	321	1	2569	3	N	13					118
							14	9									
*04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	264	1	2109	3	N	7					125
							8	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

11	390	N	149	-0-	-241	-0-	28	1	121	2	N	-0-					31
12	868	N	547	-0-	-321	-0-	100	1	447	2	N	-0-					31
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	134	1	620	2	N	-0-					31
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	137	1	686	2	N	1					32
							1	9									
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	148	1	717	2	N	10					42
							11	9									
04	720	N	434	-0-	-286	-0-	84	1	344	2	N	5					47
							6	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1323	-0-	-387	-0-	164	1	1159	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1386	-0-	-226	-0-	197	1	1189	2	N	-0-					-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	191	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	191	1	1140	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	207	1	1108	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	203	1	1164	2	N	-0-					-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	290	1	2052	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2024	-0-	-301	-0-	288	1	1736	2	N	-0-					-0-
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	292	1	1905	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	1974	-0-	-288	-0-	283	1	1691	2	N	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	322	1	1719	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2050	-0-	-80	-0-	305	1	1745	2	N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	238	1	1677	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	247	1	1494	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	240	1	1567	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1491	-0-	-365	-0-	213	1	1278	2	N	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	287	1	1527	2	N	-0-					-0-
*04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	287	1	1642	2	N	-0-					-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1578	-0-	-882	-0-	420	1	1157	2	Y	1					110
							1	9									
12	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	465	1	2147	2	Y	15					125
							17	9									
01	2418	X	2014	-0-	-404	-0-	420	1	1579	2	Y	14					139
							15	9									
02	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	435	1	1932	2	Y	6					145
							7	9									
03	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	450	1	1984	2	Y	17					162
							19	9									
04	2550	X	2116	-0-	-434	-0-	450	1	1641	2	Y	23					185
							25	9									

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	405	-0-	-555	-0-	81	1	324	2	N	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	182	1	844	2	N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	174	1	919	2	N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	141	1	755	2	N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	161	1	865	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	975	-0-	-75	-0-	151	1	824	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	358	1	2533	2	N	-0-					-0-
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	353	1	2131	2	N	-0-					-0-
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	362	1	2364	2	N	-0-					-0-
02	2784	N	2293	-0-	-491	-0-	328	1	1965	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	384	1	2052	2	N	-0-					-0-
*04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	405	1	2316	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	900	N	771	-0-	-129	-0-	155	1	616	2	N	-0-			-0-
12	930	N	786	-0-	-144	-0-	140	1	646	2	N	-0-			-0-
01	992	N	813	-0-	-179	-0-	130	1	683	2	N	-0-			-0-
02	754	N	710	-0-	-44	-0-	112	1	598	2	N	-0-			-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	137	1	733	2	N	-0-			-0-
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	118	1	641	2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	214	1	854	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	807	-0-	-340	-0-	143	1	664	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	161	1	847	2	N	-0-			-0-
02	1044	N	772	-0-	-272	-0-	122	1	650	2	N	-0-			-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	167	1	896	2	N	-0-			-0-
*04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	181	1	984	2	N	-0-			-0-

LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1979	-0-	-241	-0-	600	1	1375	2	N	4			52
							4	9							
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	620	1	1615	2	N	3			55
							3	9							
01	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	600	1	1449	2	N	3			58
							3	9							
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	580	1	1572	2	N	12			70
							13	9							
03	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	580	1	1608	2	N	2			72
							2	9							
*04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	600	1	1702	2	N	10			82
							11	9							

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
01	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-			-0-
02	348	N	282	-0-	-66	-0-	282	3			N	-0-			-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					42
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					42
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					90
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					90
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					69
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					56
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	240	N	69	-0-	-171	-0-	69	3			N	-0-					42
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					42
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					65
12	1488	N	939	-0-	-549	-0-	939	2			N	-0-					65
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					65
02	1218	N	880	-0-	-338	-0-	880	2			N	-0-					65
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					65
*04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					65

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	195	-0-	-225	-0-	195	2			N	-0-					3
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					3
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					3
02	203	N	167	-0-	-36	-0-	167	2			N	-0-					3
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					3
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					3

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2015 - PLUGGED 11/03/15

METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

11	111	X	-0-	-0-	-111	-0-					Y	-0-					14
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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

11	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					75
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					75
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					75
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					75
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					75
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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

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-

RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
WOODLEY, MRS. AMERICA E. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 115881 COMPL. DATE 04/20/1980 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	3284	2	6	9	Y	5	4	8			22
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3488	2	48	9	Y	44	6	8			60
01	3534	X	3488	-0-	-46	-0-	3482	2	6	9	Y	5	5	8			60
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3353	2	35	9	Y	32	2	8			90
03	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	3340	2	32	9	Y	29	93	1			26
04	3420	X	3237	-0-	-183	-0-	3228	2	9	9	Y	8	8	8			26

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3086	-0-	86	86	3086	2			Y	-0-					52
12	2830	N	2744	-0-	-86	-0-	2736	2	8	9	Y	7	7	8			52
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2703	2	2	9	Y	2	2	8			52
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2559	2	2	9	Y	2	2	8			52
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					52
*04	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2569	2	2	9	Y	2	2	8			52

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	112	1	2231	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	1969	-0-	-418	-0-	95	1	1874	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	1907	-0-	-480	-0-	90	1	1817	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	1467	-0-	-766	-0-	66	1	1401	2	N	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	104	1	1922	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1442	-0-	-418	-0-	73	1	1369	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 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SWR 10		2598	-0-	2598	3622	2598	2			N	-0-					31
*12	SWR 10		3083	-0-	3083	6705	3082	2	1	9	N	1	1	8			31
*01	SWR 10		3506	-0-	3506	10211	3506	2			N	-0-					31
*02	SWR 10		3600	-0-	3600	13811	3598	2	2	9	N	2	2	8			31
*03	SWR 10		4260	-0-	4260	18071	4198	2	62	9	N	56					87
*04	SWR 10		4424	-0-	4424	22495	4413	2	11	9	N	10	10	8			87

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

11	6090	#	5290	-0-	-800	-0-	300	1	4459	2	N	482	482	0			-0-
							1	3	530	9							
12	6293	#	5735	-0-	-558	-0-	300	1	4854	2	N	527	527	0			-0-
							1	3	580	9							
01	6231	#	5791	-0-	-440	-0-	300	1	4905	2	N	532	532	0			-0-
							1	3	585	9							
02	5684	#	5494	-0-	-190	-0-	300	1	4636	2	N	506	506	0			-0-
							1	3	557	9							
*03	5755	R	5755	-0-	-0-	-0-	300	1	4869	2	N	532	532	0			-0-
							1	3	585	9							
04	5550	#	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

11	4980	X	4604	-0-	-376	-0-	4524	3	80	9	N	73	1	8			180
12	5146	X	4631	-0-	-515	-0-	4559	3	72	9	N	65					245
01	4991	X	4502	-0-	-489	-0-	4441	3	61	9	N	55	190	1			110
02	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	4243	3	47	9	N	43					153
03	4743	X	4540	-0-	-203	-0-	4503	3	37	9	N	34					187
04	4590	X	4476	-0-	-114	-0-	4404	3	72	9	N	65	194	1			58

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

11	4230	X	4078	-0-	-152	-0-	133	1	3945	2	N	-0-					10
12	4340	X	4056	-0-	-284	-0-	132	1	3924	2	N	-0-					10
01	4340	X	4209	-0-	-131	-0-	137	1	4072	2	N	-0-					10
02	4031	X	3932	-0-	-99	-0-	128	1	3804	2	N	-0-					10
03	4309	X	4209	-0-	-100	-0-	135	1	4074	2	N	-0-					10
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					10

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					42
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					42
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					42
02	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					42
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					42
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					42

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

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

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 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
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					55
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					55
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					55
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					55
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			55
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PENNY JONES WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4406	-0-	-484	-0-	675 2	1 9	3729	3	Y	2					10
12	5053	X	4619	-0-	-434	-0-	665 22	1 9	3932	3	Y	20					30
01	5053	X	4807	-0-	-246	-0-	757 26	1 9	4024	3	Y	24					54
02	4843	X	1288	-0-	-3555	-0-	208 8	1 9	1072	3	Y	7					61
03	5177	X	3430	-0-	-1747	-0-	522 15	1 9	2893	3	Y	14					75
04	4650	X	2864	-0-	-1786	-0-	532 20	1 9	2312	3	Y	18	1	8			92

PENNY JONES WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
	NOLTE, ELLA				WELL #: 1A	RRCID -> 239325						COMPL. DATE 07/17/2010					TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138
11	2040	N	132	-0-	-1908	-0-	15	1	117	3	N	-0-					55
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					55
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	N	-0-					55
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	116	1	926	3	N	5					60
							6	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	3	N	-0-					60
*04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	135	1	1078	3	N	-0-					60
	HOPEWELL OPERATING, INC.				399624												
	BRUMBLE-STUDDARD				WELL #:	RRCID -> 163206						COMPL. DATE 04/09/1997					TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
	WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000																
	INDIGO RESOURCES LLC				423831												
	FONVILLE				WELL #: 2	RRCID -> 161852						COMPL. DATE 01/23/1997					TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
	LAWSON-MORGAN				WELL #: 1	RRCID -> 180956						COMPL. DATE 12/01/2000					TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	15	1	3292	2	N	116	174	1			272
							128	9									
12	3503	X	3348	-0-	-155	-0-	16	1	3192	2	N	127	171	1			228
							140	9									
01	3503	X	3165	-0-	-338	-0-	14	1	3038	2	N	103	173	1			158
							113	9									
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	15	1	3252	2	N	34					192
							37	9									
03	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	15	1	3332	2	N	13					205
							14	9									
*04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	15	1	3439	2	N	3					208
							3	9									

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-					150
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					150
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					150
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					150
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					150
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					150

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7571	3	36	9	Y	33	26	1			10
12	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7566	3	39	9	Y	35	20	1			25
01	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7549	3	40	9	Y	36	47	1			14
02	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6886	3	36	9	Y	33	21	1			26
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8186	3	24	9	Y	22	22	1			26
04	7080	X	6152	-0-	-928	-0-	6137	3	15	9	Y	14	24	1			16

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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2577	-0-	-423	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2346	-0-	-754	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2460	-0-	-175	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
02	2639	X	2520	-0-	-119	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			Y	-0-					-0-
04	2580	X	1754	-0-	-826	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	485	-0-	-476	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
02	725	N	700	-0-	-25	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	475	-0-	-365	-0-	475	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

11	2610	X	2577	-0-	-33	-0-	2491	2	86	9	Y	78	42	1			55
12	2573	X	2343	-0-	-230	-0-	2240	2	103	9	Y	94	124	1			25
01	2573	X	1757	-0-	-816	-0-	1658	2	99	9	Y	90	67	1			48
02	2494	X	1854	-0-	-640	-0-	1762	2	92	9	Y	84	94	1			38
03	2666	X	2041	-0-	-625	-0-	1947	2	94	9	Y	85	89	1			34
04	2580	X	1588	-0-	-992	-0-	1501	2	87	9	Y	79	97	1			16

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7547	3	103	9	Y	94	171	1			105
12	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3939	3	85	9	Y	77	170	1			12
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3646	3	114	9	Y	104					116
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3604	3	111	9	Y	101	177	1			40
03	2976	X	2791	-0-	-185	-0-	2724	3	67	9	Y	61					101
04	2880	X	2531	-0-	-349	-0-	2468	3	63	9	Y	57					158

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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-

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
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	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

11	4170	X	3070	-0-	-1100	-0-	2903	2	167	9	Y	152	177	1			85
12	4340	X	3269	-0-	-1071	-0-	3185	2	84	9	Y	76					161
01	4340	X	3177	-0-	-1163	-0-	26	1	2927	2	Y	204	177	1			188
							224	9									
02	4060	X	2918	-0-	-1142	-0-	263	1	2603	2	Y	47	179	1			56
							52	9									
03	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	3241	2	90	9	Y	82					138
04	3150	X	2389	-0-	-761	-0-	2339	2	50	9	Y	45					183

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

11	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5366	3	6	9	Y	5	4	1			7
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5777	3	6	9	Y	5	4	1			8
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5700	3	8	9	Y	7	9	1			6
02	5162	X	4125	-0-	-1037	-0-	4119	3	6	9	Y	5	5	1			6
03	5797	X	4612	-0-	-1185	-0-	4604	3	8	9	Y	7	5	1			8
04	5610	X	4915	-0-	-695	-0-	4911	3	4	9	Y	4	4	1			8

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

11	2940	X	1303	-0-	-1637	-0-	27	1	1251	2	Y	23	21	1			14
							25	9									
12	2232	X	1300	-0-	-932	-0-	25	1	1250	2	Y	23	28	1			9
							25	9									
01	2201	X	1840	-0-	-361	-0-	28	1	1783	2	Y	26	21	1			14
							29	9									
02	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	29	1	1541	2	Y	20	21	1			13
							22	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	28	1	1392	2	Y	21	21	1			13
							23	9									
04	1770	N	1402	-0-	-368	-0-	28	1	1350	2	Y	22	28	1			7
							24	9									

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4623	2	7	9	Y	6	3	1			4
12	4557	X	3092	-0-	-1465	-0-	3084	2	8	9	Y	7	9	1			2
01	4557	X	3180	-0-	-1377	-0-	3172	2	8	9	Y	7	5	1			4
02	4263	X	3346	-0-	-917	-0-	3339	2	7	9	Y	6	7	1			3
03	4557	X	3237	-0-	-1320	-0-	3229	2	8	9	Y	7	7	1			3
04	4410	X	3664	-0-	-746	-0-	3658	2	6	9	Y	5	7	1			1

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

11	330	N	303	-0-	-27	-0-	6	1	297	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	6	1	289	2	Y	-0-			-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	23	1	1467	2	Y	-0-			-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	21	1	1131	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	51	-0-	-259	-0-	1	1	50	2	Y	-0-			-0-
04	660	N	1	-0-	-659	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

11	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	26	3	9	9	Y	8	6	1			3
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	51	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	3	2	9	Y	2	3	1			1
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	34	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	223	3	29	9	Y	26	14	1			13
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	17	3	7	9	Y	6	17	1			2

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

11	9660	X	8603	-0-	-1057	-0-	183	1	8414	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	9982	X	7892	-0-	-2090	-0-	153	1	7735	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	9982	X	7076	-0-	-2906	-0-	112	1	6961	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	212	1	11146	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	180	1	8809	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
*04	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	196	1	9635	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	10	-0-	-1790	-0-	10	2			N	-0-					111
12	1054	N	14	-0-	-1040	-0-	14	2			N	-0-					111
01	744	N	318	-0-	-426	-0-	318	2			N	-0-					111
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	16	2	2	9	N	2					113
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					113
04	300	N	89	-0-	-211	-0-	89	2			N	-0-					113

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
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					85
12	1581	X	915	-0-	-666	-0-	911	2	4	9	N	4					89
01	1643	X	154	-0-	-1489	-0-	154	2			N	-0-					89
02	2900	X	801	-0-	-2099	-0-	798	2	3	9	N	3					92
03	3100	X	1586	-0-	-1514	-0-	1584	2	2	9	N	2					94
04	3000	X	1	-0-	-2999	-0-	1	2			N	-0-					94

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
11	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	253	1	1090	2	N	19					223
							21	9									
12	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	269	1	1201	2	N	3					226
							3	9									
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	271	1	1249	2	N	19					245
							21	9									
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	243	1	1216	2	N	6					251
							7	9									
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	261	1	1262	2	N	1					252
							1	9									
04	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	262	1	1065	2	N	1					253
							1	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

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-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	450	1	1940	2	N	32	150	1			19
							35	9									
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	444	1	1981	2	N	41	1	8			59
							45	9									
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	434	1	2002	2	N	23					82
							25	9									
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	394	1	1972	2	N	56					138
							62	9									
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	427	1	2064	2	N	39	151	1			26
							43	9									
04	2340	N	2307	-0-	-33	-0-	447	1	1819	2	N	37					63
							41	9									

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	300	1	1093	2	N	16					154
							5	4	18	9							
12	1829	N	350	-0-	-1479	-0-	300	1	43	2	N	2					156
							5	4	2	9							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					123
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2235	2	28	9	N	25					148
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					148
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					148
03	2263	N	119	-0-	-2144	-0-	119	2			N	-0-					148
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					148

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

11	2490	N	2050	-0-	-440	-0-	15	1	2035	2	N	-0-					115
12	2573	N	2358	-0-	-215	-0-	16	1	2324	2	N	16	108	1			23
							18	9									
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	14	1	1934	2	N	32					55
							35	9									
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	15	1	2630	2	N	-0-					55
*03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	15	1	2561	2	N	7					62
							8	9									
*04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	15	1	2495	2	N	20					82
							22	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	3300	X	1378	-0-	-1922	-0-	1368	3	10	9	N	9	3	8			89
12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4540	3	18	9	N	16					105
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4590	3	21	9	N	19					124
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4302	3	1	9	N	1					125
03	4061	X	2945	-0-	-1116	-0-	2945	3			N	-0-					125
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					125

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B	DENY	-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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					62
12	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					62
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					62
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					62
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					62
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					62

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

11	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1154	-0-	-64	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6128 - 6132

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - P/A 09/18/15

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	69	1	1379	2	N	-0-					-0-
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	85	1	1668	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	723	-0-	-672	-0-	34	1	689	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	4283	-0-	1383	1383	194	1	4089	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3615	-0-	515	1898	186	1	3429	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3820	-0-	820	2718	192	1	3628	2	N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	810	N	230	-0-	-580	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120

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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

11	2160	N	1262	-0-	-898	-0-	1262	2			Y	-0-					20
12	1984	N	1463	-0-	-521	-0-	1460	2	3	9	Y	3	3	8			20
01	1550	N	1247	-0-	-303	-0-	1247	2			Y	-0-					20
02	1218	N	938	-0-	-280	-0-	938	2			Y	-0-					20
03	1395	N	988	-0-	-407	-0-	988	2			Y	-0-					20
04	1200	N	720	-0-	-480	-0-	720	2			Y	-0-					20

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

11	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	38	1	5049	3	Y	-0-					-0-
12	5208	X	5150	-0-	-58	-0-	45	1	5105	3	Y	-0-					-0-
01	5208	X	4652	-0-	-556	-0-	46	1	4606	3	Y	-0-					-0-
02	4930	X	3190	-0-	-1740	-0-	27	1	3163	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

11	7590	X	6531	-0-	-1059	-0-	49	1	6482	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	7843	X	6149	-0-	-1694	-0-	53	1	6085	3	Y	10	3	1			7
							11	9									
01	7533	X	4375	-0-	-3158	-0-	43	1	4319	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
02	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	49	1	5894	3	Y	12					17
							13	9									
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	39	1	4516	3	Y	6	14	1			9
							7	9									
*04	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	48	1	6493	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3281	3	12	9	Y	11	62	1			26
12	3441	X	3409	-0-	-32	-0-	3376	3	33	9	Y	30	28	1			28
01	3441	X	3218	-0-	-223	-0-	3214	3	4	9	Y	4					32
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3092	3	19	9	Y	17					49
03	2604	X	2230	-0-	-374	-0-	2218	3	12	9	Y	11					60
04	2520	X	2474	-0-	-46	-0-	2464	3	10	9	Y	9					69

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	15	1	2017	3	Y	-0-					-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	17	1	2010	3	Y	-0-					-0-
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	24	1	2411	3	Y	-0-					-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	19	1	2314	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1056	-0-	-556	-0-	9	1	1047	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	879	-0-	-681	-0-	6	1	873	3	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

11	8400	X	7624	-0-	-776	-0-	57	1	7567	3	Y	-0-	31	1			4
12	8680	X	7495	-0-	-1185	-0-	65	1	7399	3	Y	28	10	1			22
							31	9									
01	8680	X	7140	-0-	-1540	-0-	71	1	7029	3	Y	36	42	1			16
							40	9									
02	7482	X	7189	-0-	-293	-0-	59	1	7091	3	Y	35					51
							39	9									
03	7998	X	6162	-0-	-1836	-0-	52	1	6058	3	Y	47	42	1			56
							52	9									
*04	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	59	1	7891	3	Y	38	53	1			41
							42	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	23	1	2981	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	26	1	2962	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	420	-0-	-2742	-0-	4	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	2987	X	1381	-0-	-1606	-0-	11	1	1370	3	Y	-0-					-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	28	1	3229	3	Y	-0-					-0-
*04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	23	1	3055	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	840	N	741	-0-	-99	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
02	667	N	557	-0-	-110	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
*04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	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
11	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
02	1914	X	1648	-0-	-266	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
03	2046	X	1856	-0-	-190	-0-	1850	3	6	9	Y	5					5
04	1830	X	1678	-0-	-152	-0-	1674	3	4	9	Y	4	4	1			5

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
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	25	1	3243	3	N	86	173	1			27
							95	9									
12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	26	1	2963	3	N	12					39
							13	9									
01	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	26	1	2623	3	N	10	23	1			26
							11	9									
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	24	1	2891	3	N	-0-					26
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	25	1	3021	3	N	3					29
							3	9									
*04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	21	1	2837	3	N	1					30
							1	9									

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2214	3	18	9	Y	16	11	1			14
12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2704	3	28	9	Y	25	35	1			4
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2659	3	21	9	Y	19	16	1			7
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2535	3	28	9	Y	25	17	1			15
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2422	3	9	9	Y	8	21	1			2
04	2310	N	2173	-0-	-137	-0-	2167	3	6	9	Y	5	4	1			3

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
*04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

11	1740	X	1677	-0-	-63	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
12	1798	X	1688	-0-	-110	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
01	1798	X	1762	-0-	-36	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
*04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

11	1530	N	719	-0-	-811	-0-	125	1	594	3	Y	-0-	6	1			-0-
12	1240	N	323	-0-	-917	-0-	11	1	311	3	Y	1					1
							1	9									
01	1147	N	435	-0-	-712	-0-	16	1	411	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
02	696	N	463	-0-	-233	-0-	18	1	445	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	678	3	Y	13	2	1			11
							14	9									
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	28	1	704	3	Y	14	10	1			15
							15	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

11	690	N	292	-0-	-398	-0-	11	1	281	3	Y	-0-					10
12	589	N	296	-0-	-293	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					10
01	372	N	218	-0-	-154	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					10
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	Y	-0-					10
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	Y	2	2	8			10
							2	9									
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	10	1	134	3	Y	1	1	8			10
							1	9									

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAIL FURRH WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

11	510	X	375	-0-	-135	-0-	13	1	362	3	Y	-0-					2
12	527	X	439	-0-	-88	-0-	15	1	424	3	Y	-0-					2
01	527	X	317	-0-	-210	-0-	12	1	305	3	Y	-0-					2
02	406	X	307	-0-	-99	-0-	12	1	295	3	Y	-0-					2
03	465	X	343	-0-	-122	-0-	13	1	330	3	Y	-0-					2
*04	469	X	469	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	20					22
							22	9									

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					76
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					76
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					76
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					76
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					76
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			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
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	488	-0-	-256	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	314	-0-	-244	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	286	-0-	-210	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	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
11	1500	N	1386	-0-	-114	-0-	1383	3	3	9	N	3	3	1			1
12	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1680	3	3	9	N	3	3	1			1
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1711	3	4	9	N	4	3	1			2
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1494	3	3	9	N	3	4	1			1
03	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1635	3	4	9	N	4	3	1			2
04	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	1611	3	4	9	N	4	5	1			1

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
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	622	2	Y	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	12	1	610	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	349	-0-	-209	-0-	5	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	289	-0-	-233	-0-	5	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	348	-0-	-210	-0-	7	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	6	1	270	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	2124	-0-	-2106		-0-	45	1	2079	2	Y	-0-					-0-
12	2232	X	2164	-0-	-68		-0-	42	1	2122	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	2158	-0-	-260		-0-	34	1	2124	2	Y	-0-					-0-
02	2088	X	1969	-0-	-119		-0-	37	1	1932	2	Y	-0-					-0-
03	2772	X	2772	-0-	-0-		-0-	55	1	2717	2	Y	-0-					-0-
*04	2401	X	2401	-0-	-0-		-0-	48	1	2353	2	Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3630	-0-	-30		-0-	3571	2	59	9	Y	54	127	1			54
12	3782	X	3685	-0-	-97		-0-	3622	2	63	9	Y	57					111
01	3766	X	3766	-0-	-0-		-0-	3707	2	59	9	Y	54					165
02	3509	X	3405	-0-	-104		-0-	3364	2	41	9	Y	37	133	1			69
03	3751	X	3622	-0-	-129		-0-	3563	2	59	9	Y	54					123
04	3630	X	3489	-0-	-141		-0-	3455	2	34	9	Y	31					154

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

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

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	358	1	3189	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	423	1	3460	2	Y	-0-					-0-
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	370	1	2994	2	Y	-0-					-0-
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	400	1	3293	2	Y	-0-					-0-
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	354	1	2894	2	Y	-0-					-0-
*04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	263	1	2536	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

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
11	420	N	343	-0-	-77	-0-	275	3	68	9	Y	62	56	1			23
12	465	N	373	-0-	-92	-0-	311	3	62	9	Y	56	55	1			24
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	296	3	73	9	Y	66	55	1			35
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	301	3	81	9	Y	74	86	1			23
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	382	3	77	9	Y	70	58	1			35
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	409	3	70	9	Y	64	81	1			18

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
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2					2

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

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

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	4110	X	3807	-0-	-303	-0-	3800	2	7	9	Y	6	15	1			6
12	4247	X	3720	-0-	-527	-0-	3712	2	8	9	Y	7					13
01	3937	X	3701	-0-	-236	-0-	3693	2	8	9	Y	7					20
02	3683	X	3291	-0-	-392	-0-	3287	2	4	9	Y	4	16	1			8
03	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	3569	2	8	9	Y	7					15
04	3810	X	3506	-0-	-304	-0-	3503	2	3	9	Y	3					18

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 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
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	101	3	2	9	Y	2	2	1			2
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1					1
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					1
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	61	3	1	9	Y	1					2

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	2333	-0-	-1987	-0-	2326	3	7	9	N	6	6	1			2
12	2232	X	2208	-0-	-24	-0-	2200	3	8	9	N	7	6	1			3
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2464	3	8	9	N	7	6	1			4
02	2262	X	1968	-0-	-294	-0-	1960	3	8	9	N	7	9	1			2
03	2418	X	2184	-0-	-234	-0-	2175	3	9	9	N	8	6	1			4
04	2400	X	2216	-0-	-184	-0-	2208	3	8	9	N	7	9	1			2

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

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-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9 66	1 9	69	3	N	60					153
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9	N	2					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

11	450	N	425	-0-	-25	-0-	34 117	1 9	274	3	N	106	110	1			65
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	33 46	1 9	267	3	N	42	90	1			17
01	403	N	324	-0-	-79	-0-	36 3	1 9	285	3	N	3					20
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33 166	1 9	268	3	N	151	155	1			16
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	34 96	1 9	275	3	N	87					103
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	23	1	188	3	N	-0-					103

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	322	1	2572	3	N	135	151	1			125
							149	9									
12	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	257	1	2059	3	N	142	105	1			162
							156	9									
01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	260	1	2081	3	N	142	124	1			180
							156	9									
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	274	1	2196	3	N	149	183	1			146
							164	9									
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	278	1	2228	3	N	119					265
							131	9									
*04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	266	1	2132	3	N	120	162	1			223
							132	9									

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	107	1	857	3	N	48					255
							53	9									
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	103	1	824	3	N	57	202	1			110
							63	9									
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	91	1	730	3	N	63					173
							69	9									
02	928	N	653	-0-	-275	-0-	67	1	536	3	N	45					218
							50	9									
03	992	N	535	-0-	-457	-0-	56	1	449	3	N	27					245
							30	9									
04	870	N	280	-0-	-590	-0-	27	1	220	3	N	30					275
							33	9									

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					88
12	651	N	21	-0-	-630	-0-	21	1			N	-0-					88
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					88
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	88	1	703	3	N	5					93
							6	9									
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	79	1	635	3	N	7					100
							8	9									

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

11	10320	X	8299	-0-	-2021	-0-	943	1	7356	3	N	-0-					71
12	10664	X	7201	-0-	-3463	-0-	800	1	6401	3	N	-0-					71
01	10664	X	6511	-0-	-4153	-0-	723	1	5788	3	N	-0-					71
02	9744	X	6700	-0-	-3044	-0-	740	1	5919	3	N	37					108
							41	9									
03	10416	X	7784	-0-	-2632	-0-	865	1	6919	3	N	-0-					108
04	8310	X	8006	-0-	-304	-0-	889	1	7117	3	N	-0-					108

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
WILLIAMS, E. B-2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109877 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6238 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	300	1	322	2	N	30	30	0			-0-
							1	3	33	9							
12	1581	N	985	-0-	-596	-0-	300	1	598	2	N	78	78	0			-0-
							1	3	86	9							
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	300	1	277	2	N	91	91	0			-0-
							1	3	100	9							
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	300	1	403	2	N	134	134	0			-0-
							1	3	147	9							
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	300	1	304	2	N	101	101	0			-0-
							1	3	111	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	300	1	757	2	N	46	46	0			-0-
							1	3	51	9							
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	300	1	847	2	N	51	51	0			-0-
							1	3	56	9							
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	300	1	892	2	N	58	58	0			-0-
							1	3	64	9							
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	300	1	896	2	N	55	55	0			-0-
							1	3	61	9							
*03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	300	1	886	2	N	53	53	0			-0-
							1	3	58	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1	1	0			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	959	-0-	-641	3995	300	1	622	2	N	30	30	0			-0-
							4	3	33	9							
12	3100	N	1410	-0-	-1690	2305	300	1	1051	2	N	50	50	0			-0-
							4	3	55	9							
01	3100	N	1673	-0-	-1427	878	300	1	1301	2	N	62	62	0			-0-
							4	3	68	9							
02	2394	N	1516	-0-	-878	-0-	300	1	1151	2	N	55	55	0			-0-
							4	3	61	9							
*03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	300	1	963	2	N	46	46	0			-0-
							4	3	51	9							
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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-

HUMA ENERGY, LLC 412715
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	15	1	728	2	N	31					130
							34	9									
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	16	1	776	2	N	29	131	1			28
							32	9									
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	16	1	809	2	N	31					59
							34	9									
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	15	1	746	2	N	-0-					59
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	16	1	803	2	N	14					73
							15	9									
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	15	1	786	2	N	31					104
							34	9									

FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	15	1	1619	2	N	6					78
							7	9									
12	1953	N	1209	-0-	-744	-0-	16	1	1183	2	N	9	71	1			16
							10	9									
01	1767	N	996	-0-	-771	-0-	14	1	980	2	N	2					18
							2	9									
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	15	1	2046	2	N	16					34
							18	9									
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	13	1	1615	2	N	3					37
							3	9									
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	15	1	1396	2	N	9					46
							10	9									

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	15	1	2747	2	N	-0-					18
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	16	1	2950	2	N	152	153	1			17
							167	9									
01	3100	X	1881	-0-	-1219	-0-	15	1	1866	2	N	-0-					17
02	2900	X	1101	-0-	-1799	-0-	11	1	1089	2	N	1					18
							1	9									
03	3100	X	1299	-0-	-1801	-0-	13	1	1286	2	N	-0-					18
04	3000	X	584	-0-	-2416	-0-	12	1	572	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	135	1	2481	2	N	21					108
							23	9									
12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	140	1	2546	2	N	25					133
							28	9									
01	2604	N	2596	-0-	-8	-0-	140	1	2398	2	N	53	181	1			5
							58	9									
02	2494	N	2384	-0-	-110	-0-	131	1	2253	2	N	-0-					5
03	2666	N	2476	-0-	-190	-0-	140	1	2303	2	N	30					35
							33	9									
04	2520	N	2454	-0-	-66	-0-	135	1	2319	2	N	-0-					35

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	936	2	N	7	171	1			23
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	16 19	1 9	1010	2	N	17					40
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	16 13	1 9	834	2	N	12					52
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	912	2	N	3					55
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	14 8	1 9	779	2	N	7					62
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	14	1	560	2	N	-0-					62

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3					10
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					10
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	3					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	9	N	4					17
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	9	N	3					20

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

11	4920	X	2630	-0-	-2290	-0-	108	1	2522	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4089	-0-	-995	-0-	177	1	3912	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4101	-0-	-983	-0-	177	1	3924	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3773	-0-	-84	-0-	162	1	3611	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	2482	-0-	-1610	-0-	126	1	2356	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	2611	-0-	-1349	-0-	147	1	2464	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

11	2640	X	2573	-0-	-67	-0-	2372	3	201	9	N	183	352	1			287
12	2821	X	1997	-0-	-824	-0-	1852	3	145	9	N	132					419
01	2945	X	2451	-0-	-494	-0-	2161	3	290	9	N	264	347	1			336
02	2755	X	2479	-0-	-276	-0-	2186	3	293	9	N	266	346	1			256
03	2945	X	2154	-0-	-791	-0-	1941	3	213	9	N	194	163	1			287
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					287

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	N	2					39
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					39
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					39
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1195	2	11	9	N	10					49
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	N	3					52
*04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1318	2	6	9	N	5					57

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3976	2	18	9	N	16					146
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3892	3	25	9	N	23					169
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3641	2	28	9	N	25					194
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3240	2	25	9	N	23	162	1			55
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3401	2	20	9	N	18					73
*04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3198	2	18	9	N	16					89

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	N	2					74
12	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	1325	3			N	-0-					74
01	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	1331	2			N	-0-					74
02	1450	N	1062	-0-	-388	-0-	1062	2			N	-0-					74
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					74
04	1290	N	91	-0-	-1199	-0-	91	2			N	-0-					74

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	2			N	-0-					48
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					48
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					48
02	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					48

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
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	2	3	9	N	3					174
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1531	3	3	9	N	3					177
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	3					180
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	2	2	9	N	2					182
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1422	2	7	9	N	6					188
*04	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2890	2	3	9	N	3					191

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
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3666	2	24	9	N	22					100
12	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1531	3	25	9	N	23					123
01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3788	2	31	9	N	28					151
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3933	2	22	9	N	20					171
03	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3496	2	24	9	N	22					193
*04	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7299	2	20	9	N	18					211

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
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1695	2	124	9	N	113					321
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1748	3	124	9	N	113	159	1			275
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1750	2	130	9	N	118					393
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1817	2	116	9	N	105	160	1			338
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1616	2	25	9	N	23					361
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					361

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
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2573	2	3	9	N	3					100
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2880	2	9	9	N	8					108
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3150	2	6	9	N	5					113
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3044	2	7	9	N	6					119
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					119
*04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3127	2	8	9	N	7					126

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	182	3	10386	5	N	-0-					32
12	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	210	3	10717	5	N	-0-					32
01	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	169	3	10669	5	N	-0-					32
02	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	206	3	10016	5	N	-0-					32
03	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	325	3	10787	5	N	-0-					32
*04	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	252	3	7348	5	N	-0-					32

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1708	2	18	9	N	16					30
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1763	2	78	9	N	71					101
01	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1763	2	83	9	N	75					176
02	1682	N	1607	-0-	-75	-0-	1573	2	34	9	N	31	163	1			44
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1820	2	34	9	N	31					75
04	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	1667	2	33	9	N	30					105

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	575	2	6	9	N	5					140
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1201	2	6	9	N	5					145
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1030	2	11	9	N	10					155
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	821	2	17	9	N	15					170
03	1209	N	975	-0-	-234	-0-	964	2	11	9	N	10					180
04	1020	N	945	-0-	-75	-0-	934	2	11	9	N	10	171	1			19

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	N	3					68
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	552	2	8	9	N	7					75
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1124	2	10	9	N	9					84
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	2	9	9	N	8					92
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1063	2	10	9	N	9					101
*04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1336	2	8	9	N	7					108

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1047	2	7	9	N	6					116
12	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1336	2	7	9	N	6					122
01	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1561	2	31	9	N	28					150
02	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1360	2	13	9	N	12					162
03	1333	X	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					162
04	1530	X	1291	-0-	-239	-0-	1284	2	7	9	N	6					168

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
*04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1137	-0-	-52	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
*04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

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

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6112 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2669	-0-	-211	-0-	2669	2			N	-0-					122
12	2976	X	2506	-0-	-470	-0-	2506	2			N	-0-					122
01	2976	X	2699	-0-	-277	-0-	2699	2			N	-0-					122
02	2784	X	321	-0-	-2463	-0-	319	2	2	9	N	2	2	8			122
03	2976	X	2	-0-	-2974	-0-	2	2			N	-0-					122
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					122

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	339	-0-	-67	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4231	-0-	-329	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3910	-0-	-833	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4174	-0-	-569	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
*04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	1950	X	27	-0-	-1923	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	1271	X	107	-0-	-1164	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
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-

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
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	7902	-0-	-1818	-0-	7862	2	40	9	Y	36					72
12	9703	X	7425	-0-	-2278	-0-	7368	2	57	9	Y	52	76	1			48
01	9331	X	7053	-0-	-2278	-0-	7018	2	35	9	Y	32					80
02	7743	X	6329	-0-	-1414	-0-	6289	2	40	9	Y	36	76	1			40
03	8277	X	6668	-0-	-1609	-0-	6668	2			Y	-0-					40
04	7890	X	6293	-0-	-1597	-0-	6293	2			Y	-0-					40

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1350	N	25	-0-	-1325	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	3	-0-	-26	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	3540	X	3349	-0-	-191	-0-	3349	2			Y	-0-					12
12	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	3592	2			Y	-0-					12
01	3658	X	3342	-0-	-316	-0-	3342	2			Y	-0-					12
02	3393	X	3016	-0-	-377	-0-	3016	2			Y	-0-					12
03	3627	X	3400	-0-	-227	-0-	3400	2			Y	-0-					12
04	3480	X	3239	-0-	-241	-0-	3239	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

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

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
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	442	-0-	-158	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					35
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					35
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					35
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	2			N	-0-					35
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					35
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					35

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

11	6000	X	5480	-0-	-520	-0-	5463	2	17	9	Y	15	18	1			3
12	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			Y	-0-					3
01	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			Y	-0-					3
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			Y	-0-					3
03	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6580	2	29	9	Y	26	20	1			9
*04	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			Y	-0-					9

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK LOWER) 07527 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
TIMMONS WELL #: 6 U RRCID -> 047062 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 7092

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	9	N	32	120	1			75
12	62	#	48	-0-	-14	-0-	12	1	36	9	N	33					108
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	40					148
							44	9									
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	N	9					157
							10	9									
03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	10					167
							11	9									
04	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	1			N	-0-					167

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	724	1 2 9	560	2	N	2					73
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	774	1	772	2	N	-0-					73
01	1457	N	890	-0-	-567	-0-	608	1	282	2	N	-0-					73
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	911	1	689	2	N	-0-					73
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	900	1	750	2	N	-0-					73
*04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	900	1	750	2	N	-0-					73

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 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
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	141	1	110	2	N	-0-					15
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	115	1	115	2	N	-0-					15
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	187	1	87	2	N	-0-					15
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	128	1	97	2	N	-0-					15
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	130	1	100	2	N	-0-					15
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	130	1	100	2	N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6313 - 6322

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	3989	-0-	-841	-0-	30 9	1 9	3950	3	Y	8	12	1			9
12	4991	X	4304	-0-	-687	-0-	37 6	1 9	4261	3	Y	5	10	1			4
01	4340	X	3904	-0-	-436	-0-	39 7	1 9	3858	3	Y	6	7	1			3
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	33 7	1 9	4006	3	Y	6					9
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	32 41	1 9	3710	3	Y	37	7	1			39
*04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	31 26	1 9	4255	3	Y	24	37	1			26

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
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3329		3329	-0-	-0-	1991	159	1	3170	2	N	-0-					-0-
12	3357		3357	-0-	-0-	1991	162	1	3195	2	N	-0-					-0-
01	3128		3128	-0-	-0-	1991	147	1	2981	2	N	-0-					-0-
02	3277		3010	-0-	-267	1724	136	1	2874	2	N	-0-					-0-
03	3503		2736	-0-	-767	957	141	1	2595	2	N	-0-					-0-
*04	3390		2658	-0-	-732	225	134	1	2524	2	N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1207	3	12	9	Y	11	5	1			9
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1307	3	18	9	Y	16	23	1			2
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1245	3	15	9	Y	14	11	1			5
02	1160	N	1025	-0-	-135	-0-	1006	3	19	9	Y	17	12	1			10
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1275	3	37	9	Y	34	37	1			7
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1374	3	62	9	Y	56	32	1			31

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
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
02	522	N	517	-0-	-5	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	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
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-

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
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	11	1	1389	3	Y	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	12	1	1413	3	Y	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	14	1	1370	3	Y	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	11	1	1298	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	815	-0-	-487	-0-	7	1	808	3	Y	-0-					-0-
*04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	11	1	1511	3	Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. 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
11	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8465	3	55	9	Y	50	50	1			47
12	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8574	3	53	9	Y	48	58	1			37
01	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8608	3	66	9	Y	60	58	1			39
02	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8020	3	43	9	Y	39	58	1			20
03	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8450	3	54	9	Y	49	55	1			14
*04	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8308	3	56	9	Y	51					65

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
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	9	1	1232	3	Y	-0-					-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	12	1	1428	3	Y	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	14	1	1414	3	Y	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	9	1	1043	3	Y	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	10	1	1167	3	Y	-0-					-0-
*04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	8	1	1097	3	Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
12	2542	X	2426	-0-	-116	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
02	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4823	3	45	9	Y	41	33	1			8
*04	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6947	3	76	9	Y	69	39	1			38

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
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3226	3	26	9	Y	24	21	1			7
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3365	3	29	9	Y	26	15	1			18
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3414	3	30	9	Y	27	35	1			10
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3134	3	28	9	Y	25	16	1			19
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3337	3	14	9	Y	13	16	1			16
*04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3171	3	7	9	Y	6	15	1			7

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	55	1			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	58	1			11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					27

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
11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					46
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					46
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2					48
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	41	3	1	9	Y	1					49
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	116	3	3	9	Y	3					52
04	180	N	39	-0-	-141	-0-	37	3	2	9	Y	2					54

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	754	3	14	9	Y	13	8	1			11
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	880	3	21	9	Y	19	27	1			3
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	881	3	18	9	Y	16	13	1			6
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	897	3	20	9	Y	18	13	1			11
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	916	3	13	9	Y	12	21	1			2
*04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	826	3	10	9	Y	9	6	1			5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

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

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	157	1			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	12	1			15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	28	1			8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	13	1			16
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	13	1			14
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13	1			8

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1506	3	44	9	Y	40	46	1			37
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1788	3	43	9	Y	39	46	1			30
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1436	3	52	9	Y	47	46	1			31
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1517	3	35	9	Y	32	47	1			16
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1808	3	66	9	Y	60	59	1			17
*04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1684	3	73	9	Y	66					83

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	11	1			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	22	1			6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					19

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	137	-0-	-283	-0-	137	3			Y	-0-	5	1			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2364	3	37	9	Y	34	97	1			36
12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2453	3	43	9	Y	39					75
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2410	3	46	9	Y	42					117
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2200	3	42	9	Y	38	122	1			33
03	2387	N	2283	-0-	-104	-0-	2242	3	41	9	Y	37					70
04	2310	N	2174	-0-	-136	-0-	2135	3	39	9	Y	35					105

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1188	3	41	9	Y	37	102	1			25
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1288	3	33	9	Y	30					55
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1220	3	40	9	Y	36	76	1			15
02	1189	N	1067	-0-	-122	-0-	1067	3			Y	-0-					15
03	1333	N	886	-0-	-447	-0-	869	3	17	9	Y	15					30
04	1230	N	669	-0-	-561	-0-	662	3	7	9	Y	6					36

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2052	3	46	9	Y	42	27	1			35
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2271	3	70	9	Y	64	90	1			9
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2188	3	57	9	Y	52	42	1			19
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1944	3	68	9	Y	62	44	1			37
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2212	3	62	9	Y	56	82	1			11
*04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1497	3	67	9	Y	61	38	1			34

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	8	1	1034	3	Y	-0-	18	1			2
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	9	1	1021	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	10	1	976	3	Y	-0-					-0-
02	1015	N	950	-0-	-65	-0-	8	1	942	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	8	1	995	3	Y	-0-					-0-
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	7	1	962	3	Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

11	1260	N	781	-0-	-479	-0-	781	3			Y	-0-	4	1			-0-
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
02	754	N	697	-0-	-57	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	745	-0-	-154	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	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 #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

11	3000	N	3237	-0-	237	237	3159	3	78	9	Y	71	48	1			60
12	2553	X	2316	-0-	-237	-0-	2195	3	121	9	Y	110	154	1			16
01	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1841	3	97	9	Y	88	72	1			32
02	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1498	3	119	9	Y	108	76	1			64
03	1643	X	1524	-0-	-119	-0-	1433	3	91	9	Y	83	131	1			16
04	1590	X	1543	-0-	-47	-0-	1463	3	80	9	Y	73	49	1			40

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	27	1	3538	3	Y	119	133	1			133
							131	9									
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	26	1	3041	3	Y	72	149	1			56
							79	9									
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	38	1	3750	3	Y	90	106	1			40
							99	9									
02	3712	X	3316	-0-	-396	-0-	27	1	3192	3	Y	88					128
							97	9									
03	3937	X	3730	-0-	-207	-0-	31	1	3623	3	Y	69	106	1			91
							76	9									
04	3750	X	3189	-0-	-561	-0-	23	1	3125	3	Y	37	86	1			42
							41	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

11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	804	3	18	9	Y	16	55	1			36
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					36
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					36
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					36
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					36
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					36

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

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-

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
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	6	1	836	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	761	-0-	-107	-0-	7	1	754	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	708	-0-	-191	-0-	7	1	701	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	6	1	777	3	Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	7	1	777	3	Y	-0-					-0-
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	6	1	793	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
*04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1601	3	73	9	Y	66	58	1			20
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1654	3	78	9	Y	71	40	1			51
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1617	3	79	9	Y	72	95	1			28
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1473	3	75	9	Y	68	43	1			53
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1646	3	43	9	Y	39	45	1			47
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1599	3	23	9	Y	21	44	1			24

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

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		219	-0-	219	219	1	1	148	3	Y	64					64
							70	9									

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2052	3	70	9	Y	64	69	1			60
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2109	3	69	9	Y	63	75	1			48
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2123	3	84	9	Y	76	74	1			50
02	2059	N	2041	-0-	-18	-0-	1985	3	56	9	Y	51	75	1			26
03	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	2090	3	43	9	Y	39	54	1			11
04	2130	N	2083	-0-	-47	-0-	2040	3	43	9	Y	39					50

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1640	3	19	9	Y	17	12	1			14
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1780	3	28	9	Y	25	35	1			4
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1824	3	21	9	Y	19	16	1			7
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1817	3	28	9	Y	25	17	1			15
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1972	3	17	9	Y	15	27	1			3
*04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1950	3	12	9	Y	11	8	1			6

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
11	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					37
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					37
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					37
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					37
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					37
04	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

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-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

11	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	1359	1	12016	2	Y	41	182	1			64
							45	9									
12	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	1420	1	12393	2	Y	111					175
							122	9									
01	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	1358	1	12292	2	Y	43	178	1			40
							47	9									
02	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	1217	1	11687	2	Y	3					43
							3	9									
03	13361	X	13000	-0-	-361	-0-	1211	1	11787	2	Y	2	43	1			2
							2	9									
*04	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	1301	1	11908	2	Y	1					3
							1	9									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

11	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	600	1	5823	2	Y	10	182	1			72
							11	9									
12	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	620	1	6581	2	Y	72					144
							79	9									
01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	613	1	5818	2	Y	80					224
							88	9									
02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	580	1	6369	2	Y	75	182	1			117
							83	9									
03	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	620	1	6933	2	Y	47					164
							52	9									
*04	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	600	1	6306	2	Y	52					216
							57	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

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-

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
11	270	N	163	-0-	-107	-0-	162	2	1	9	Y	1					175
12	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			Y	-0-					175
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	279	2	Y	15					190
							17	9									
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-					190
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					190
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-					190

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1					1
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					1
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					1
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-	1	1			-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	Y	2	1	1			1

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

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

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
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	21	1	976	2	Y	58	53	1			35
							64	9									
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	20	1	994	2	Y	59	71	1			23
							65	9									
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	14	1	905	2	Y	66	53	1			36
							73	9									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	10	1	536	2	Y	49	52	1			33
							54	9									
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	22	1	1084	2	Y	54	54	1			33
							59	9									
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	24	1	1167	2	Y	56	71	1			18
							62	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	Y	3					6
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	727	2	7	9	Y	6	6	1			6
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	714	2	7	9	Y	6	6	1			6
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	681	2	3	9	Y	3	6	1			3
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	Y	5	5	1			3
*04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	706	2	7	9	Y	6					9

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2275	-0-	-19	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
*04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					1
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					1
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					1
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					1
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	71	2	33	9	Y	30					52
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	85	2	37	9	Y	34	34	1			52
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	74	2	19	9	Y	17	35	1			34
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	66	2	13	9	Y	12	22	1			24
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	93	2	32	9	Y	29	41	1			12
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	89	2	22	9	Y	20	21	1			11

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
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					127
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					127
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

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
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1276	2	66	9	Y	60					118
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1280	2	29	9	Y	26					144
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1230	2	64	9	Y	58	176	1			26
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1144	2	52	9	Y	47					73
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1226	2	55	9	Y	50					123
*04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1193	2	58	9	Y	53					176

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2300	3	19	9	Y	17	15	1			26
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2296	3	24	9	Y	22	16	1			32
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2456	3	26	9	Y	24	34	1			22
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1955	3	22	9	Y	20	17	1			25
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2493	3	25	9	Y	23	18	1			30
04	2400	N	2353	-0-	-47	-0-	2333	3	20	9	Y	18	16	1			32

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
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	275	2	50	9	N	45					80
12	806	N	578	-0-	-228	-0-	578	2			N	-0-					80
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	854	2	37	9	N	34					114
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					114
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	870	2	44	9	N	40					154
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					154

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
11	4320	X	2862	-0-	-1458	-0-	247 29	1 9	2586	2	Y	26	49	1			15
12	3441	X	2749	-0-	-692	-0-	243 37	1 9	2469	2	Y	34					49
01	3162	X	2602	-0-	-560	-0-	235 32	1 9	2335	2	Y	29	44	1			34
02	2900	X	2865	-0-	-35	-0-	237 31	1 9	2597	2	Y	28	45	1			17
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	255 37	1 9	2787	2	Y	34					51
*04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	248 22	1 9	2741	2	Y	20					71

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
11	1320	N	1037	-0-	-283	-0-	975	3	62	9	Y	56	48	1			83
12	1395	N	991	-0-	-404	-0-	924	3	67	9	Y	61	51	1			93
01	1364	N	1031	-0-	-333	-0-	948	3	83	9	Y	75	100	1			68
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	851	3	67	9	Y	61	53	1			76
03	992	N	984	-0-	-8	-0-	907	3	77	9	Y	70	55	1			91
04	990	N	892	-0-	-98	-0-	837	3	55	9	Y	50	48	1			93

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
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	65 66	1 9	3648	2	Y	60	112	1			35
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	69 89	1 9	3676	2	Y	81					116
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	72 79	1 9	3883	2	Y	72	104	1			84
02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	62 73	1 9	3636	2	Y	66	111	1			39
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	68 85	1 9	3873	2	Y	77					116
04	3900	X	3750	-0-	-150	-0-	60 50	1 9	3640	2	Y	45					161

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	93	79	1			136
							102	9									
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	110	84	1			162
							121	9									
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	125	174	1			113
							138	9									
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	199	3	113	9	Y	103	89	1			127
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	387	3	127	9	Y	115	91	1			151
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	602	3	100	9	Y	91	80	1			162

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
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					1
12	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	2			Y	-0-					1
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					1
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					1
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	810	N	285	-0-	-525	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	189	-0-	-43	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

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
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1917	3	61	9	Y	55	50	1			20
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1902	3	62	9	Y	56	52	1			24
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1962	3	65	9	Y	59	51	1			32
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1912	3	72	9	Y	65	77	1			20
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2016	3	69	9	Y	63	52	1			31
*04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1957	3	64	9	Y	58	73	1			16

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
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	563	2	30	9	Y	27					67
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	552	2	91	9	Y	83	76	1			74
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	529	2	81	9	Y	74	77	1			71
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	509	2	42	9	Y	38	74	1			35
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	609	2	63	9	Y	57	61	1			31
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	589	2	87	9	Y	79					110

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					115
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					115
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					115
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					115
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					115

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
11	T. A.		142	-0-	142	657	142	3			Y	-0-					1
12	809	X	152	-0-	-657	-0-	152	3			Y	-0-					1
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					1
02	116	N	115	-0-	-1	-0-	115	3			Y	-0-					1
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					1
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					1

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1420	2	78	9	Y	71	38	1			50
12	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1552	2	94	9	Y	85	112	1			23
01	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1491	2	89	9	Y	81	61	1			43
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1422	2	85	9	Y	77	85	1			35
03	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	1524	2	83	9	Y	75	80	1			30
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1529	2	79	9	Y	72	87	1			15

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
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-

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
11	1260	N	1096	-0-	-164	-0-	1083	2	13	9	Y	12					25
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1536	2	19	9	Y	17	16	1			26
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1896	2	22	9	Y	20	18	1			28
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1735	2	17	9	Y	15	18	1			25
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1887	2	20	9	Y	18	36	1			7
*04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1396	2	37	9	Y	34	22	1			19

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
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	290	N	44	-0-	-246	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
01	T. A.		212	-0-	212	264	21	1	185	2	Y	5					5
							6	9									
02	T. A.		1106	-0-	1106	1370	90	1	863	2	Y	139					144
							153	9									
03	T. A.		1049	-0-	1049	2419	89	1	866	2	Y	85	144	1			85
							94	9									
*04	3191	X	772	-0-	-2419	-0-	73	1	665	2	Y	31					116
							34	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	Y	24					27
							26	9									
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	Y	13	24	1			16
							14	9									
02	145	N	82	-0-	-63	-0-	1	1	81	2	Y	-0-	16	1			-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	2	1	129	2	Y	13					13
							14	9									
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					13

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	109	3	7	9	Y	6	7	1			10
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	128	3	6	9	Y	5	6	1			9
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	164	3	13	9	Y	12	10	1			11
02	145	N	111	-0-	-34	-0-	107	3	4	9	Y	4	9	1			6
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	157	3	18	9	Y	16	5	1			17
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	114	3	10	9	Y	9	9	1			17

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
11	3330	X	2935	-0-	-395	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2539	-0-	-127	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
02	2842	X	2428	-0-	-414	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2663	-0-	-375	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2491	-0-	-449	-0-	2489	2	2	9	Y	2	1	1			1

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
*04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1844	-0-	-346	-0-	39	1	1802	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	39	1	1947	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	36	1	2288	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	35	1	1836	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	1984	N	1779	-0-	-205	-0-	35	1	1741	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	2250	N	1465	-0-	-785	-0-	29	1	1433	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

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
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	15	1			1
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	40	2	6	9	Y	5					6
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	83	2	9	9	Y	8					14
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	77	2	6	9	Y	5	11	1			8
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					8
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	71	2	8	9	Y	7					15

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
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	66	2	15	9	Y	14					14
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					14
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-	12	1			2
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					2

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		750	-0-	750	1004	750	2			Y	-0-					-0-
*04	1779	X	775	-0-	-1004	-0-	775	2			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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	46	1	2098	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	43	1	2177	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2027	-0-	-298	-0-	32	1	1995	2	Y	-0-					-0-
02	2059	N	1950	-0-	-109	-0-	36	1	1914	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	44	1	2164	2	Y	-0-					-0-
*04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	42	1	2082	2	Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	459	-0-	-561	-0-	451	2	8	9	Y	7	20	1			7
12	744	N	431	-0-	-313	-0-	421	2	10	9	Y	9					16
01	558	N	470	-0-	-88	-0-	460	2	10	9	Y	9					25
02	435	N	360	-0-	-75	-0-	353	2	7	9	Y	6	20	1			11
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	383	2	9	9	Y	8					19
04	450	N	333	-0-	-117	-0-	329	2	4	9	Y	4					23

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
11	5280	X	4222	-0-	-1058	-0-	4202	3	20	9	Y	18					150
12	4836	X	4674	-0-	-162	-0-	4622	3	52	9	Y	47					197
01	4805	X	4666	-0-	-139	-0-	4666	3			Y	-0-					197
02	4495	X	3885	-0-	-610	-0-	3835	3	50	9	Y	45	182	1			60
03	4805	X	3595	-0-	-1210	-0-	3595	3			Y	-0-					60
04	4530	X	4377	-0-	-153	-0-	4377	3			Y	-0-					60

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
11	1830	N	1539	-0-	-291	-0-	1464	2	75	9	Y	68					88
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1559	2	108	9	Y	98	99	1			87
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1600	2	105	9	Y	95	90	1			92
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1616	2	99	9	Y	90	98	1			84
03	1674	N	1398	-0-	-276	-0-	1328	2	70	9	Y	64	113	1			35
04	1650	N	1165	-0-	-485	-0-	1104	2	61	9	Y	55					90

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
11	3539	X	2939	-0-	-600	-0-	2939	3			Y	-0-					99
12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3300	3	1	9	Y	1					100
01	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			Y	-0-					100
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			Y	-0-					100
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-					100
*04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			Y	-0-					100

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
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2086	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					1
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	20	1	2248	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2030	N	1987	-0-	-43	-0-	182	1	1805	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2139	N	1912	-0-	-227	-0-	1911	2	1	9	Y	1					1
04	2190	N	1875	-0-	-315	-0-	1875	2			Y	-0-					1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	507	3	1	9	Y	1	2	1			-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
11	2340	X	2060	-0-	-280	-0-	2058	2	2	9	Y	2					4
12	2201	X	2072	-0-	-129	-0-	2071	2	1	9	Y	1					5
01	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2176	2	2	9	Y	2	6	1			1
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	2	1	9	Y	1					2
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2283	2	2	9	Y	2					4
*04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2191	2	2	9	Y	2					6

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
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	49	1	2259	2	Y	32	29	1			19
							35	9									
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	47	1	2352	2	Y	33	39	1			13
							36	9									
01	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	34	1	2128	2	Y	36	29	1			20
							40	9									
02	2088	N	2041	-0-	-47	-0-	37	1	1974	2	Y	27	29	1			18
							30	9									
03	2232	N	1940	-0-	-292	-0-	38	1	1870	2	Y	29	29	1			18
							32	9									
04	2130	N	1970	-0-	-160	-0-	39	1	1897	2	Y	31	39	1			10
							34	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
11	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	140	1	1961	3	Y	-0-					34
12	496	X	464	-0-	-32	-0-	464	3			Y	-0-					34
01	4371	X	1578	-0-	-2793	-0-	1578	3			Y	-0-					34
02	4089	X	4029	-0-	-60	-0-	137	1	3892	3	Y	-0-					34
03	4371	X	513	-0-	-3858	-0-	513	3			Y	-0-					34
04	2100	X	417	-0-	-1683	-0-	7	1	410	3	Y	-0-					34

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
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-

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
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

11	960	N	852	-0-	-108	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	853	-0-	-108	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	752	-0-	-60	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1819	3	51	9	Y	46	41	1			17
12	2108	N	1866	-0-	-242	-0-	1816	3	50	9	Y	45	42	1			20
01	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	1826	3	53	9	Y	48	42	1			26
02	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1706	3	58	9	Y	53	63	1			16
03	1860	N	1292	-0-	-568	-0-	1235	3	57	9	Y	52	42	1			26
04	1830	N	1202	-0-	-628	-0-	1147	3	55	9	Y	50	62	1			14

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

11	210	N	48	-0-	-162	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
02	522	X	30	-0-	-492	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
*04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1316	3	18	9	Y	16	15	1			6
12	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1302	3	19	9	Y	17	16	1			7
01	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	1176	3	21	9	Y	19	16	1			10
02	1247	N	1105	-0-	-142	-0-	1083	3	22	9	Y	20	24	1			6
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1341	3	22	9	Y	20	16	1			10
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1234	3	21	9	Y	19	24	1			5

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	938	2	29	9	Y	26					55
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	969	2	32	9	Y	29	36	1			48
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	935	2	50	9	Y	45	33	1			60
02	928	N	903	-0-	-25	-0-	866	2	37	9	Y	34	39	1			55
03	992	N	948	-0-	-44	-0-	904	2	44	9	Y	40	79	1			16
*04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1229	2	50	9	Y	45	36	1			25

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3030	-0-	-150	-0-	2971	3	59	9	Y	54	48	1			20
12	3286	X	3027	-0-	-259	-0-	2969	3	58	9	Y	53	50	1			23
01	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	2922	3	64	9	Y	58	50	1			31
02	3074	X	2807	-0-	-267	-0-	2739	3	68	9	Y	62	74	1			19
03	3131	X	3048	-0-	-83	-0-	2981	3	67	9	Y	61	50	1			30
04	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	2914	3	64	9	Y	58	72	1			16

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2282	-0-	-298	-0-	2238	3	44	9	Y	40	36	1			15
12	2542	N	2300	-0-	-242	-0-	2255	3	45	9	Y	41	38	1			18
01	2387	N	2291	-0-	-96	-0-	2245	3	46	9	Y	42	37	1			23
02	2204	N	2166	-0-	-38	-0-	2113	3	53	9	Y	48	56	1			15
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2275	3	51	9	Y	46	38	1			23
*04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2206	3	51	9	Y	46	56	1			13

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
11	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	1214	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1698	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2044	3	4	9	Y	4	3	1			2
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1825	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1888	3	4	9	Y	4	3	1			2
04	1980	N	1821	-0-	-159	-0-	1818	3	3	9	Y	3	4	1			1

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
11	2880	X	2598	-0-	-282	-0-	2497	3	101	9	N	92	83	1			34
12	2976	X	2675	-0-	-301	-0-	2574	3	101	9	N	92	86	1			40
01	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	2532	3	108	9	N	98	85	1			53
02	2523	N	2432	-0-	-91	-0-	2313	3	119	9	N	108	128	1			33
03	2666	N	2444	-0-	-222	-0-	2328	3	116	9	N	105	86	1			52
04	2550	N	2415	-0-	-135	-0-	2298	3	117	9	N	106	129	1			29

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
11	2640	X	1605	-0-	-1035	-0-	30	1	1396	2	Y	163	144	1			98
							179	9									
12	1829	X	1607	-0-	-222	-0-	28	1	1399	2	Y	164	199	1			63
							180	9									
01	1705	X	1667	-0-	-38	-0-	23	1	1442	2	Y	184	147	1			100
							202	9									
02	1566	X	1519	-0-	-47	-0-	26	1	1342	2	Y	137	146	1			91
							151	9									
03	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	28	1	1374	2	Y	148	148	1			91
							163	9									
04	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	28	1	1358	2	Y	151	194	1			48
							166	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	60	1	2770	2	Y	269	245	1			162
							296	9									
12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	54	1	2723	2	Y	272	329	1			105
							299	9									
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	46	1	2853	2	Y	304	243	1			166
							334	9									
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	53	1	2800	2	Y	226	242	1			150
							249	9									
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	54	1	2664	2	Y	245	245	1			150
							270	9									
04	2730	X	2568	-0-	-162	-0-	45	1	2240	2	Y	257	325	1			82
							283	9									

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		603	-0-	603	603	567	2	36	9	Y	33	24	1			9
01	3437	X	2834	-0-	-603	-0-	2684	2	150	9	Y	136	72	1			73
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2316	2	141	9	Y	128	143	1			58
03	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	2910	2	131	9	Y	119	129	1			48
*04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2684	2	99	9	Y	90	119	1			19

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3142	2	67	9	Y	61	33	1			43
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3261	2	80	9	Y	73	96	1			20
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3231	2	76	9	Y	69	52	1			37
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3084	2	73	9	Y	66	73	1			30
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3178	2	72	9	Y	65	69	1			26
*04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3018	2	72	9	Y	65	78	1			13

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

11	4950	X	4480	-0-	-470	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4492	-0-	-623	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	4495	-0-	-620	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
02	4669	X	4335	-0-	-334	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4614	-0-	-67	-0-	4614	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4457	-0-	-13	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

11	7320	X	5411	-0-	-1909	-0-	5411	2			Y	-0-					-0-
12	7068	X	5557	-0-	-1511	-0-	5557	2			Y	-0-					-0-
01	6820	X	6135	-0-	-685	-0-	6135	2			Y	-0-					-0-
02	5858	X	5590	-0-	-268	-0-	5590	2			Y	-0-					-0-
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			Y	-0-					-0-
04	5940	X	4870	-0-	-1070	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	2716	-0-	-1814	-0-	58	1	2650	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
12	4681	X	2755	-0-	-1926	-0-	53	1	2693	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	4340	X	2701	-0-	-1639	-0-	42	1	2650	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	3364	X	2494	-0-	-870	-0-	46	1	2440	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	64	1	3124	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
*04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	77	1	3766	2	Y	7	9	1			2
							8	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

11	5340	X	3073	-0-	-2267	-0-	66	1	3007	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	4200	-0-	-1318	-0-	82	1	4118	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	3848	-0-	-1205	-0-	61	1	3787	2	Y	-0-					-0-
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	96	1	5059	2	Y	-0-					-0-
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	96	1	4690	2	Y	-0-					-0-
*04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	91	1	4475	2	Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	2580	-0-	-1078	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
02	3422	X	2367	-0-	-1055	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	2531	-0-	-1127	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2540	-0-	-1000	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

11	4110	X	2021	-0-	-2089	-0-	1891	2	130	9	Y	118	63	1			83
12	4247	X	1905	-0-	-2342	-0-	1763	2	142	9	Y	129	177	1			35
01	4061	X	2604	-0-	-1457	-0-	2472	2	132	9	Y	120	90	1			65
02	3654	X	3484	-0-	-170	-0-	3344	2	140	9	Y	127	134	1			58
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3599	2	138	9	Y	125	133	1			50
*04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3758	2	131	9	Y	119	144	1			25

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

11	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	1381	2	70	9	Y	64					136
12	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	1303	2	107	9	Y	97	90	1			143
01	1643	N	1260	-0-	-383	-0-	1141	2	119	9	Y	108	96	1			155
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1417	2	92	9	Y	84	101	1			138
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1425	2	109	9	Y	99	197	1			40
*04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1459	2	118	9	Y	107	88	1			59

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20730	X	19555	-0-	-1175	-0-	19555	3			Y	-0-	8	1			4
12	21421	X	20044	-0-	-1377	-0-	20043	3	1	9	Y	1	3	1			2
01	20553	X	19671	-0-	-882	-0-	19671	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	19227	X	18296	-0-	-931	-0-	18296	3			Y	-0-					-0-
03	20553	X	19316	-0-	-1237	-0-	19316	3			Y	-0-					-0-
04	19560	X	18526	-0-	-1034	-0-	18526	3			Y	-0-					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	96	1	1537	2	N	21	1	8			63
							23	9									
12	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	102	1	1619	2	N	28	1	8			90
							31	9									
01	1550	X	1366	-0-	-184	-0-	170	1	1166	2	N	27	2	8			115
							30	9									
02	1595	X	1171	-0-	-424	-0-	138	1	1007	2	N	24	2	8			137
							26	9									
03	1767	X	1003	-0-	-764	-0-	51	1	922	2	N	27					164
							30	9									
04	1710	X	1543	-0-	-167	-0-	71	1	1452	2	N	18					182
							20	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	1	1	8			28
							1	9									
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	N	-0-					28
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	16	1	112	2	N	-0-					28
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	13	1	92	2	N	7					35
							8	9									
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					35
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	2	N	-0-					35

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3172	-0-	-458	-0-	282	1	2853	2	N	34	176	1	3	8	52
							37	9									
12	3751	X	3314	-0-	-437	-0-	292	1	2986	2	N	33	3	8			82
							36	9									
01	3751	X	3302	-0-	-449	-0-	290	1	2969	2	N	39	4	8			117
							43	9									
02	3509	X	3092	-0-	-417	-0-	278	1	2783	2	N	28	5	8			140
							31	9									
03	3596	X	3172	-0-	-424	-0-	281	1	2854	2	N	34					174
							37	9									
*04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	283	1	2867	2	N	94	178	1			90
							103	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	96	1	1547	2	Y	7	2	8			68
							8	9									
12	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	88	1	1403	2	Y	23	1	8			90
							25	9									
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	205	1	1402	2	Y	23	2	8			111
							25	9									
02	1595	N	1535	-0-	-60	-0-	182	1	1331	2	Y	20	3	8			128
							22	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	87	1	1566	2	Y	26					154
							29	9									
04	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	72	1	1479	2	Y	8					162
							9	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	17	1	267	2	Y	2					2
							2	9									
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	20	1	312	2	Y	6	1	8			7
							7	9									
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	41	1	281	2	Y	6					13
							7	9									
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	45	1	330	2	Y	7	1	8			19
							8	9									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	7					26
							8	9									
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	14	1	285	2	Y	2					28
							2	9									

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	153	1	1549	2	N	141	6	8			222
							155	9									
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	158	1	1622	2	N	17	4	8			235
							19	9									
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	156	1	1596	2	N	58	182	1	6	8	105
							64	9									
02	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	145	1	1453	2	N	99	182	1	4	8	18
							109	9									
03	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	151	1	1532	2	N	47					65
							52	9									
04	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	148	1	1494	2	N	54					119
							59	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2314	-0-	-26	-0-	198 113	1 9	2003	2	N	103	174	1	4	8	84
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	205 32	1 9	2099	2	N	29	4	8			109
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	206 28	1 9	2106	2	N	25	4	8			130
02	2233	N	2184	-0-	-49	-0-	196 28	1 9	1960	2	N	25	6	8			149
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	207 31	1 9	2098	2	N	28					177
*04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	210 110	1 9	2119	2	N	100	182	1			95

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	117 25	1 9	1176	2	N	23	3	8			190
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	120 13	1 9	1227	2	N	12	2	8			200
01	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	123 8	1 9	1258	2	N	7	2	8			205
02	1276	N	1238	-0-	-38	-0-	106 72	1 9	1060	2	N	65	185	1	1	8	84
03	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	111 51	1 9	1122	2	N	46					130
04	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	109 24	1 9	1106	2	N	22					152

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	136	-0-	-1214	-0-	19	1	117	2	N	-0-					169
12	217	N	125	-0-	-92	-0-	19	1	106	2	N	-0-					169
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	14	1	107	2	N	-0-					169
02	145	N	116	-0-	-29	-0-	14	1	102	2	N	-0-					169
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	55	1	101	2	N	-0-					169
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	15	1	86	2	N	-0-					169

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1083	2	63	9	N	57	4	8			182
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1086	2	18	9	N	16	4	8			194
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1324	2	22	9	N	20	160	1	4	8	50
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1079	2	30	9	N	27	7	8			70
03	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1084	2	21	9	N	19					89
04	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1140	2	56	9	N	51					140

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1860	2	66	9	N	60	3	8			75
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1875	2	11	9	N	10	3	8			82
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1917	2	19	9	N	17	4	8			95
02	1856	N	1819	-0-	-37	-0-	1780	2	39	9	N	35	3	8			127
03	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1849	2	31	9	N	28					155
*04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1829	2	39	9	N	35					190

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	9	1	56	2	N	-0-					77
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	2	N	-0-					77
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	14	1	100	2	N	-0-					77
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	N	-0-					77
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	57	1	102	2	N	-0-					77
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	13	1	78	2	N	-0-					77

PAR MINERALS CORPORATION 638850
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186505 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9046 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					46
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					46
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					46
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					46
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					46
*04	300	N	131	-0-	-169	-0-	131	2			N	-0-	46	3			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	650	-0-	-280	-0-	107	1	539	2	Y	4	4	8			142
							4	9									
12	1116	N	580	-0-	-536	-0-	75	1	373	2	Y	120	175	1	2	8	85
							132	9									
01	1054	N	763	-0-	-291	-0-	117	1	627	2	Y	17	13	8			89
							19	9									
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	151	1	592	2	Y	14	11	8			92
							15	9									
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	123	1	631	2	Y	158	179	1	11	8	60
							174	9									
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	159	1	689	2	Y	159	179	1	10	8	30
							175	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 113463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8462 - 9759

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

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

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

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	161	1			18

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

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

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	114	1	578	2	N	-0-					105
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	113	1	561	2	N	-0-					105
01	682	N	214	-0-	-468	-0-	34	1	180	2	N	-0-					105
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					105
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					105
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	20	95	1			30

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

11	1620	N	997	-0-	-623	-0-	165	1	832	2	N	-0-					10
12	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	231	1	1149	2	N	-0-					10
01	2108	N	1894	-0-	-214	-0-	298	1	1594	2	N	2	2	8			10
							2	9									
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	323	1	1265	2	N	-0-					10
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	284	1	1463	2	N	1	1	8			10
							1	9									
04	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	320	1	1391	2	N	-0-					10

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	108	1	543	2	N	-0-					70
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	84	1	418	2	N	-0-					70
01	527	N	151	-0-	-376	-0-	24	1	127	2	N	-0-					70
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					70
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					70
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					70

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					21
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					21
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					21
02	1740	N	1485	-0-	-255	-0-	1485	2			Y	-0-					21
03	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	1484	2			Y	-0-					21
04	1800	N	1253	-0-	-547	-0-	1253	2			Y	-0-					21

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	885	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1146	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1439	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
04	870	N	759	-0-	-111	-0-	712	2	47	9	Y	43	43	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 #: 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
11	5550	X	5363	-0-	-187	-0-	5323	2	40	9	Y	36					48
12	5735	X	5469	-0-	-266	-0-	5406	2	63	9	Y	57	1	8			104
01	5735	X	5276	-0-	-459	-0-	5225	2	51	9	Y	46	97	1			53
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			Y	-0-					53
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3950	2	30	9	Y	27					80
04	3210	X	2487	-0-	-723	-0-	2486	2	1	9	Y	1	1	8			80

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
11	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4353	2	155	9	N	141	186	1			27
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					27
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2704	2	334	9	N	304	191	1			140
02	4350	X	2235	-0-	-2115	-0-	2235	2			N	-0-					140
03	4650	X	1819	-0-	-2831	-0-	1668	2	151	9	N	137	191	1			86
04	4500	X	1182	-0-	-3318	-0-	1040	2	142	9	N	129	185	1			30

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
02	2146	N	1276	-0-	-870	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	687	-0-	-1545	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	601	-0-	-1619	-0-	601	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
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	160	-0-	-243	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
11	870	N	6	-0-	-864	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			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
11	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	1411	2	20	9	Y	18					23
12	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1367	2	32	9	Y	29	1	8			51
01	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1434	2	25	9	Y	23	48	1			26
02	1392	N	1388	-0-	-4	-0-	1388	2			Y	-0-					26
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1513	2	15	9	Y	14					40
*04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					40

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
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

11	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	2			Y	-0-					15
12	899	N	766	-0-	-133	-0-	745	2	21	9	Y	19	2	8			32
01	868	N	818	-0-	-50	-0-	801	2	17	9	Y	15	3	8			44
02	725	N	676	-0-	-49	-0-	675	2	1	9	Y	1	1	8			44
03	775	N	718	-0-	-57	-0-	715	2	3	9	Y	3	3	8			44
04	780	N	651	-0-	-129	-0-	639	2	12	9	Y	11	11	8			44

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	497	2	20	9	Y	18					23
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	606	2	32	9	Y	29	1	8			51
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	457	2	25	9	Y	23	48	1			26
02	493	N	340	-0-	-153	-0-	340	2			Y	-0-					26
03	589	N	403	-0-	-186	-0-	388	2	15	9	Y	14					40
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	2			Y	-0-					40

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

11	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			Y	-0-					67
12	4495	X	3997	-0-	-498	-0-	3997	2			Y	-0-					67
01	4495	X	3082	-0-	-1413	-0-	3082	2			Y	-0-					67
02	4408	X	2672	-0-	-1736	-0-	2629	2	43	9	Y	39	88	1			18
03	4712	X	2945	-0-	-1767	-0-	2945	2			Y	-0-					18
04	4560	X	2761	-0-	-1799	-0-	2761	2			Y	-0-					18

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1521	2	31	9	Y	28	28	8			81
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1348	2	217	9	Y	197	189	1	11	8	78
01	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	1355	2	155	9	Y	141	191	1			28
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					28
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					28
04	1470	N	1105	-0-	-365	-0-	1105	2			Y	-0-					28

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1478	2	20	9	Y	18					36
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1518	2	29	9	Y	26	38	1			24
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1548	2	18	9	Y	16					40
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1431	2	20	9	Y	18	38	1			20
03	1550	N	1043	-0-	-507	-0-	1043	2			Y	-0-					20
04	1530	N	755	-0-	-775	-0-	755	2			Y	-0-					20

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
11	1320	N	793	-0-	-527	-0-	792	2	1	9	N	1	1	8			167
12	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	2			N	-0-					167
01	1054	N	974	-0-	-80	-0-	918	2	56	9	N	51	192	1	1	8	25
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					25
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					25
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					25

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
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	2	1	9	Y	1					48
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					48
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					48
02	1305	N	1252	-0-	-53	-0-	1252	2			Y	-0-					48
03	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1315	2			Y	-0-					48
*04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1341	2	96	9	Y	87	93	1	10	8	32

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
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
*04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	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
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	293	2	134	9	Y	122	6	8			182
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	351	2	171	9	Y	155	187	1	1	8	149
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	8			149
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	346	2	120	9	Y	109	189	1	1	8	68
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	402	2	255	9	Y	232	189	1	2	8	109
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	311	2	24	9	Y	22	22	8			109

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
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	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
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					12
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					12
01	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2			Y	-0-					12
02	1450	N	1292	-0-	-158	-0-	1292	2			Y	-0-					12
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					12
04	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1048	2			Y	-0-					12

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
11	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	1843	2	1	9	Y	1					48
12	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	1957	2			Y	-0-					48
01	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	1880	2			Y	-0-					48
02	1769	N	1727	-0-	-42	-0-	1727	2			Y	-0-					48
03	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	1854	2			Y	-0-					48
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1778	2	96	9	Y	87	93	1	10	8	32

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
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	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
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					27
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					27
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					27
02	203	N	188	-0-	-15	-0-	188	2			Y	-0-					27
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					27
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	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
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					27
12	3100	N	3179	-0-	79	79	3179	2			Y	-0-					27
01	3100	N	3202	-0-	102	181	3202	2			Y	-0-					27
02	2598	N	2417	-0-	-181	-0-	2417	2			Y	-0-					27
03	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					27
*04	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					27

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
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	948	2	138	9	Y	125					171
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1239	2	63	9	Y	57	188	1			40
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8	9	Y	7					47
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					47
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1483	2	146	9	Y	133					180
*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					180

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
11	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	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
11	2190	N	1900	-0-	-290	-0-	1900	2			Y	-0-					67
12	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	2093	2			Y	-0-					67
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					67
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2271	2	43	9	Y	39	88	1			18
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					18
*04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					18

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
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2059	2	171	9	N	155					155
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1821	2	96	9	N	87					242
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1591	2	23	9	N	21	191	1			72
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1259	2	25	9	N	23					95
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					95
*04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1132	2	59	9	N	54					149

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
11	3600	X	3108	-0-	-492	-0-	3108	2			Y	-0-					81
12	3627	X	3144	-0-	-483	-0-	3144	2			Y	-0-					81
01	3627	X	3405	-0-	-222	-0-	3230	2	175	9	Y	159	191	1			49
02	3393	X	2687	-0-	-706	-0-	2687	2			Y	-0-					49
03	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	2980	2	83	9	Y	75					124
04	3300	X	2823	-0-	-477	-0-	2823	2			Y	-0-					124

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
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1379	2	23	9	Y	21					52
12	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			Y	-0-					52
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1354	2	45	9	Y	41					93
02	1363	N	1168	-0-	-195	-0-	1168	2			Y	-0-					93
03	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			Y	-0-					93
*04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					93

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
11	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	1006	2	6	9	Y	5	4	8			22
12	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1045	2	48	9	Y	44	6	8			60
01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1037	2	6	9	Y	5	5	8			60
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1005	2	35	9	Y	32	2	8			90
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1064	2	32	9	Y	29	93	1			26
*04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1032	2	9	9	Y	8	8	8			26

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
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	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
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					15
12	2604	N	2433	-0-	-171	-0-	2412	2	21	9	Y	19	2	8			32
01	2604	N	2545	-0-	-59	-0-	2528	2	17	9	Y	15	3	8			44
02	2436	N	2207	-0-	-229	-0-	2206	2	1	9	Y	1	1	8			44
03	2418	N	2011	-0-	-407	-0-	2009	2	2	9	Y	2	2	8			44
04	2460	N	1879	-0-	-581	-0-	1867	2	12	9	Y	11	11	8			44

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
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					5
12	1736	X	1684	-0-	-52	-0-	1683	2	1	9	Y	1	1	8			5
01	1736	X	971	-0-	-765	-0-	971	2			Y	-0-					5
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					5
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					5
*04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2571	2	1	9	Y	1	1	8			5

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
11	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1294	2			Y	-0-					52
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					52
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					52
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					52
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					52
*04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					52

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
11	1530	N	727	-0-	-803	-0-	687	2	40	9	Y	36					72
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	795	2	57	9	Y	52	76	1			48
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	878	2	35	9	Y	32					80
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1611	2	40	9	Y	36	76	1			40
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					40
*04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					40

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
11	7440	X	6771	-0-	-669	-0-	6770	2	1	9	Y	1	1	8			92
12	7688	X	7052	-0-	-636	-0-	7050	2	2	9	Y	2	2	8			92
01	7688	X	7303	-0-	-385	-0-	7300	2	3	9	Y	3	3	8			92
02	7192	X	6659	-0-	-533	-0-	6656	2	3	9	Y	3	3	8			92
03	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7334	2	2	9	Y	2	2	8			92
*04	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			Y	-0-					92

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
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					89
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					89
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3008	-0-	-1492	-0-	2996	2 12 9			Y	11	11	8			54
12	4650	X	3342	-0-	-1308	-0-	3324	2 18 9			Y	16	16	8			54
01	4216	X	3495	-0-	-721	-0-	3282	2 213 9			Y	194	185	1	7	8	56
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3551	2 10 9			Y	9	9	8			56
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4292	2 3 9			Y	3	3	8			56
*04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3975	2 40 9			Y	36	36	8			56

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1506	-0-	-144	-0-	1494	2 12 9			N	11	11	8			55
12	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1396	2 18 9			N	16	16	8			55
01	1798	N	1591	-0-	-207	-0-	1583	2 8 9			N	7	7	8			55
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1375	2 189 9			N	172	181	1	9	8	37
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1495	2 263 9			N	239	183	1	3	8	90
04	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1364	2 40 9			N	36	36	8			90

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-	19	1			3
12	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					3
01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					3
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					3
03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-	2	1			1
*04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3056	2	135	9	Y	123	152	1			22
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			Y	-0-					22
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					22
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			Y	-0-					22
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3203	2	231	9	Y	210	158	1			74
*04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					74

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-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-

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

11	14B2 EXT		198	-0-	198	198	198	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		187	-0-	187	385	187	2			N	-0-					-0-
01	750	R	365	-0-	-385	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

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

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600		521	-0-	-3079	-0-	1	1	520	2	Y	-0-					43
12	2077	#	857	-0-	-1220	-0-	2	1	855	2	Y	-0-					43
01	2077	#	210	-0-	-1867	-0-	1	1	209	2	Y	-0-					43
02	1885		5034	-0-	3149	3149	21	1	5013	2	Y	-0-					43
03	3100	N	6277	-0-	3177	6326	29	1	6241	2	Y	6					49
							7	9									
*04	3000	N	4182	-0-	1182	7508	21	1	4161	2	Y	-0-					49

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	9210	X	7620	-0-	-1590	-0-	18	1	7602	2	Y	-0-					43
12	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	35	1	13385	2	Y	-0-					43
01	9517	X	2720	-0-	-6797	-0-	12	1	2708	2	Y	-0-					43
02	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	25	1	5957	2	Y	-0-					43
03	3503	X	2908	-0-	-595	-0-	13	1	2888	2	Y	6					49
							7	9									
04	3390	X	996	-0-	-2394	-0-	5	1	991	2	Y	-0-					49

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107

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

11	8340	X	5525	-0-	-2815	-0-	5525	3			N	-0-					92
12	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	3			N	-0-					92
01	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	3			N	-0-					92
02	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	3			N	-0-					92
03	7595	X	6140	-0-	-1455	-0-	6140	3			N	-0-					92
04	7530	X	4277	-0-	-3253	-0-	4277	3			N	-0-					92

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					32
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					32
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					32
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					32
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					32
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	870	-0-	-630	-0-	2	1	868	2	N	-0-					148
12	1457	X	1265	-0-	-192	-0-	3	1	1262	2	N	-0-					148
01	1178	N	690	-0-	-488	-0-	3	1	687	2	N	-0-					148
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	6	1	1497	2	N	-0-					148
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	7	1	1484	2	N	-0-					148
*04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	8	1	1482	2	N	-0-					148

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1					134
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1					135
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					136
02	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	2			Y	-0-					136
03	DLQ G-10		45	-0-	45	144	45	2			Y	-0-	136	5			-0-
04	DLQ G-10		153	-0-	153	297	153	2			Y	-0-					-0-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1					28
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1					29
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1					30
02	DLQ G-10		154	-0-	154	154	154	2			Y	-0-					30
03	DLQ G-10		70	-0-	70	224	70	2			Y	-0-	30	5			-0-
04	DLQ G-10		238	-0-	238	462	238	2			Y	-0-					-0-

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	449	-0-	-121	-0-	387	2	62	9	N	56					122
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	489	2	36	9	N	33					155
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	456	2	63	9	N	57	176	1			36
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	433	2	22	9	N	20					56
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	415	2	41	9	N	37					93
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	500	2	35	9	N	32					125

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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3000	X	2640	-0-	-360	-0-	2640	2			N	-0-					186
12	3100	X	116	-0-	-2984	-0-	116	2			N	-0-					186
01	3100	X	574	-0-	-2526	-0-	574	2			N	-0-					186
02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4531	2	51	9	N	46	184	1			48
03	2759	X	1426	-0-	-1333	-0-	1404	2	22	9	N	20					68
*04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3200	2	46	9	N	42					110

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 10913 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	3			N	-0-					85
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					85
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					85
02	174	N	132	-0-	-42	-0-	132	3			N	-0-					85
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
11	5760	X	3218	-0-	-2542	-0-	94	1	3016	2	N	98					269
							108	9									
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					269
01	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-	269	5			-0-
02	8439	X	-0-	-0-	-8439	-0-					N	-0-					-0-
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: 1 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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					42
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					42
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					42
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
11	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	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
11	4140	X	989	-0-	-3151	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	891	-0-	-2178	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	1798	X	928	-0-	-870	-0-	928	3			N	-0-					-0-
02	1131	X	601	-0-	-530	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	762	-0-	-447	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	990	X	153	-0-	-837	-0-	153	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					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
11	540	#	304	-0-	-236	-0-	256	2	48	9	N	44	132	1			25
12	642	R	642	-0-	-0-	-0-	598	2	44	9	N	40					65
01	690	R	690	-0-	-0-	-0-	635	2	55	9	N	50					115
02	378	R	378	-0-	-0-	-0-	363	2	15	9	N	14					129
03	651	#	629	-0-	-22	-0-	541	2	88	9	N	80	166	1			43
04	660	#	551	-0-	-109	-0-	504	2	47	9	N	43					86

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
11	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					85
12	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					85
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					85
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1039	-0-	-191	-0-	1039	2			Y	-0-					72
12	1209	N	896	-0-	-313	-0-	896	2			Y	-0-					72
01	1023	N	672	-0-	-351	-0-	672	2			Y	-0-					72
02	1015	N	599	-0-	-416	-0-	599	2			Y	-0-					72
03	899	N	482	-0-	-417	-0-	482	2			Y	-0-					72
04	660	N	-0-	-0-	-660	-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
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	64	-0-	-649	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	159	-0-	-275	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5940	X	5049	-0-	-891	-0-	369	1	4680	2	Y	-0-	30	1			-0-
12	7502	X	6389	-0-	-1113	-0-	470	1	5910	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
01	7502	X	5805	-0-	-1697	-0-	423	1	5382	2	Y	-0-					-0-
02	7018	X	4925	-0-	-2093	-0-	388	1	4528	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	6386	X	6159	-0-	-227	-0-	462	1	5691	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	6180	X	5912	-0-	-268	-0-	451	1	5461	2	Y	-0-					-0-

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	711	-0-	-33	-0-	606	2	87	3	Y	16					22
							18	9									
*06	690	N	632	-0-	-58	-0-	36	1	595	2	Y	1					23
							1	9									
*07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	726	2	Y	-0-					23
*08 DLQ G-10			850	-0-	850	850	46	1	795	2	Y	8					31
							9	9									
*09	1696	N	846	-0-	-850	-0-	46	1	798	2	Y	2					33
							2	9									
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	42	1	730	2	Y	2					35
							2	9									
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	674	2	Y	3					38
							3	9									
*12	806	N	723	-0-	-83	-0-	44	1	678	2	Y	1					39
							1	9									
*01	775	N	749	-0-	-26	-0-	46	1	702	2	Y	1					40
							1	9									
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	629	2	Y	2					42
							2	9									
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	561	2	Y	1					43
							1	9									
04	720	N	606	-0-	-114	-0-	35	1	564	2	Y	6					49
							7	9									

WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

11	720	X	9	-0-	-711	-0-	1	1	8	2	N	-0-					93
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					93
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					93
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					93
03	744	N	10	-0-	-734	-0-	1	1	9	2	N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	382	1	3787	2	N	-0-					40
12	4123	X	3133	-0-	-990	-0-	329	1	2804	2	N	-0-					40
01	4123	X	2876	-0-	-1247	-0-	273	1	2603	2	N	-0-					40
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	360	1	4134	2	N	-0-					40
03	4309	X	3520	-0-	-789	-0-	340	1	3180	2	N	-0-					40
04	4170	X	3848	-0-	-322	-0-	358	1	3490	2	N	-0-					40

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

11	2400	N	2130	-0-	-270	-0-	195	1	1935	2	N	-0-					35
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	258	1	2196	2	N	-0-					35
01	2201	N	1606	-0-	-595	-0-	153	1	1453	2	N	-0-					35
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	196	1	2254	2	N	-0-					35
03	2449	N	2073	-0-	-376	-0-	200	1	1873	2	N	-0-					35
*04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	202	1	1976	2	N	-0-					35

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	24304	X	20420	-0-	-3884	-0-	20157	2	180	3	Y	75					122
							83	9									
*06	22890	X	18945	-0-	-3945	-0-	1077	1	17807	2	Y	55	3	8			174
							61	9									
*07	23653	X	20156	-0-	-3497	-0-	1050	1	19007	2	Y	90	116	1			148
							99	9									
*08	DLQ G-10		20189	-0-	20189	20189	1100	1	19048	2	Y	37	108	1			77
							41	9									
*09	39885	X	19696	-0-	-20189	-0-	1081	1	18584	2	Y	28					105
							31	9									
*10	20398	X	19526	-0-	-872	-0-	1066	1	18428	2	Y	29					134
							32	9									
*11	19431	X	19431	-0-	-0-	-0-	1109	1	18195	2	Y	115	211	1			38
							127	9									
*12	20367	X	19295	-0-	-1072	-0-	1183	1	18057	2	Y	50					88
							55	9									
*01	20367	X	19417	-0-	-950	-0-	1179	1	18159	2	Y	72					160
							79	9									
*02	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	1075	1	16208	2	Y	75	107	1			128
							83	9									
*03	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	1093	1	16989	2	Y	49	109	1			68
							54	9									
04	19320	X	16832	-0-	-2488	-0-	992	1	15776	2	Y	58					126
							64	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

11	630	N	387	-0-	-243	-0-	387	2			N	-0-					10
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	2	2	9	N	2	2	8			10
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1	9	N	1	1	8			10
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	N	1	1	8			10
03	1457	N	418	-0-	-1039	-0-	418	2			N	-0-					10
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	2	2	8			10

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
11	450	X	215	-0-	-235	-0-	214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	446	X	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	979	X	979	-0-	-0-	-0-	978	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

11	3300	X	2418	-0-	-882	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	1576	-0-	-1741	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	1567	-0-	-1750	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	1271	-0-	-1803	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1685	-0-	-1601	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

11	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9154	2	178	9	N	162					266
12	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9346	2	188	9	N	171	179	1			258
01	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9117	2	204	9	N	185	180	1			263
02	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8503	2	183	9	N	166	362	1			67
03	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9127	2	206	9	N	187	183	1			71
*04	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	8805	2	200	9	N	182	66	1			187

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4433	X	4067	-0-	-366	-0-	3528	2	508	3	Y	28					81
							31	9									
*06	4230	X	3715	-0-	-515	-0-	211	1	3495	2	Y	8	8	8			81
							9	9									
*07	4371	X	4179	-0-	-192	-0-	218	1	3953	2	Y	7					88
							8	9									
*08	DLQ G-10		4066	-0-	4066	4066	221	1	3821	2	Y	22	50	1			60
							24	9									
*09	8004	X	3938	-0-	-4066	-0-	216	1	3711	2	Y	10					70
							11	9									
*10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	218	1	3767	2	Y	45	50	1			65
							50	9									
*11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	225	1	3686	2	Y	6					71
							7	9									
*12	4030	X	3930	-0-	-100	-0-	241	1	3674	2	Y	14					85
							15	9									
*01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	244	1	3759	2	Y	28	53	1			60
							31	9									
*02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	225	1	3401	2	Y	18					78
							20	9									
*03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	226	1	3520	2	Y	5					83
							6	9									
04	3930	X	3714	-0-	-216	-0-	217	1	3454	2	Y	39	50	1			72
							43	9									

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2910	X	2665	-0-	-245	-0-	151	1	2489	2	Y	23	7	8			21
							25	9									
*07	3007	X	2876	-0-	-131	-0-	150	1	2725	2	Y	1					22
							1	9									
*08	DLQ G-10		2287	-0-	2287	2287	125	1	2160	2	Y	2					24
							2	9									
*09	2900	N	2080	-0-	-820	1467	114	1	1960	2	Y	5					29
							6	9									
*10	3100	N	2152	-0-	-948	519	118	1	2034	2	Y	-0-					29
*11	2700	N	2181	-0-	-519	-0-	124	1	2032	2	Y	23					52
							25	9									
*12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	137	1	2089	2	Y	1					53
							1	9									
*01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	141	1	2168	2	Y	18					71
							20	9									
*02	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	135	1	2040	2	Y	2					73
							2	9									
*03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	133	1	2070	2	Y	10					83
							11	9									
*04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	136	1	2167	2	Y	1					84
							1	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1209	N	960	-0-	-249	-0-	817	2	118	3	Y	23					35
							25	9									
*06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	57	1	944	2	Y	5	3	8			37
							6	9									
*07	1085	N	762	-0-	-323	-0-	40	1	722	2	Y	-0-					37
*08 DLQ	G-10		728	-0-	728	728	39	1	671	2	Y	16					53
							18	9									
*09	1759	N	1031	-0-	-728	-0-	56	1	971	2	Y	4					57
							4	9									
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1123	2	Y	4					61
							4	9									
*11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	71	1	1161	2	Y	6					67
							7	9									
*12	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	63	1	963	2	Y	1					68
							1	9									
*01	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	68	1	1048	2	Y	3					71
							3	9									
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	55	1	829	2	Y	3					74
							3	9									
*03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	81	1	1261	2	Y	3					77
							3	9									
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	74	1	1177	2	Y	12					89
							13	9									

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1890	N	1630	-0-	-260	-0-	93	1	1533	2	Y	4	4	8			32
							4	9									
*07	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	85	1	1534	2	Y	2					34
							2	9									
*08 DLQ	G-10		1440	-0-	1440	1440	78	1	1353	2	Y	8	19	1			23
							9	9									
*09	2694	N	1254	-0-	-1440	-0-	69	1	1181	2	Y	4					27
							4	9									
*10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	70	1	1204	2	Y	18	19	1			26
							20	9									
*11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	76	1	1250	2	Y	2					28
							2	9									
*12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	81	1	1231	2	Y	6					34
							7	9									
*01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	79	1	1219	2	Y	10	21	1			23
							11	9									
*02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	94	1	1415	2	Y	8					31
							9	9									
*03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	94	1	1454	2	Y	2					33
							2	9									
*04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	89	1	1415	2	Y	15	20	1			28
							17	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	337	1	5567	2	Y	32	10	8			28
							35	9									
*07	5952	X	5527	-0-	-425	-0-	289	1	5238	2	Y	-0-					28
*08	DLQ G-10		5480	-0-	5480	5480	299	1	5179	2	Y	2					30
							2	9									
*09	10905	X	5425	-0-	-5480	-0-	298	1	5120	2	Y	6					36
							7	9									
*10	5549	X	5400	-0-	-149	-0-	295	1	5104	2	Y	1					37
							1	9									
*11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	306	1	5022	2	Y	26					63
							29	9									
*12	5611	X	5419	-0-	-192	-0-	333	1	5083	2	Y	3					66
							3	9									
*01	5611	X	5420	-0-	-191	-0-	329	1	5069	2	Y	20					86
							22	9									
*02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	314	1	4730	2	Y	2					88
							2	9									
*03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	310	1	4818	2	Y	13					101
							14	9									
04	5340	X	5088	-0-	-252	-0-	301	1	4783	2	Y	4					105
							4	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
*05	4030	X	3556	-0-	-474	-0-	3108	2	448	3	N	-0-					120
*06	3900	X	3321	-0-	-579	-0-	189	1	3130	2	N	2	2	8			120
							2	9									
*07	4030	X	3560	-0-	-470	-0-	186	1	3374	2	N	-0-					120
*08	3751	X	3550	-0-	-201	-0-	194	1	3356	2	N	-0-	2	1			118
*09	3510	X	3466	-0-	-44	-0-	190	1	3276	2	N	-0-					118
*10	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	194	1	3349	2	N	-0-					118
*11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	198	1	3250	2	N	-0-					118
*12	3565	X	3379	-0-	-186	-0-	208	1	3169	2	N	2					120
							2	9									
*01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	223	1	3429	2	N	34					154
							37	9									
*02	3364	X	3186	-0-	-178	-0-	198	1	2988	2	N	-0-					154
*03	3565	X	3053	-0-	-512	-0-	184	1	2868	2	N	1					155
							1	9									
04	3570	X	3068	-0-	-502	-0-	181	1	2883	2	N	4					159
							4	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
*05	5456	X	5391	-0-	-65	-0-	4682	2	674	3	Y	32					89
							35	9									
*06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	306	1	5063	2	Y	9	9	8			89
							10	9									
*07	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	315	1	5698	2	Y	6					95
							7	9									
*08	DLQ G-10		5872	-0-	5872	5872	319	1	5528	2	Y	23	53	1			65
							25	9									
*09	11357	X	5485	-0-	-5872	-0-	301	1	5172	2	Y	11					76
							12	9									
*10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	309	1	5335	2	Y	47	53	1			70
							52	9									
*11	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	316	1	5188	2	Y	6					76
							7	9									
*12	6014	X	5467	-0-	-547	-0-	335	1	5113	2	Y	17					93
							19	9									
*01	5859	X	4955	-0-	-904	-0-	300	1	4623	2	Y	29	57	1			65
							32	9									
*02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	248	1	3736	2	Y	19					84
							21	9									
*03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	310	1	4827	2	Y	6					90
							7	9									
*04	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	335	1	5326	2	Y	42	53	1			79
							46	9									

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4154	X	3767	-0-	-387	-0-	3263	2	470	3	Y	31					92
							34	9									
*06	4020	X	3372	-0-	-648	-0-	192	1	3171	2	Y	8	8	8			92
							9	9									
*07	4154	X	3813	-0-	-341	-0-	199	1	3605	2	Y	8					100
							9	9									
*08	DLQ G-10		3730	-0-	3730	3730	202	1	3500	2	Y	25	57	1			68
							28	9									
*09	7636	X	3906	-0-	-3730	-0-	214	1	3679	2	Y	12					80
							13	9									
*10	3751	X	3629	-0-	-122	-0-	195	1	3379	2	Y	50	57	1			73
							55	9									
*11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	221	1	3624	2	Y	6					79
							7	9									
*12	4030	X	3932	-0-	-98	-0-	241	1	3672	2	Y	17					96
							19	9									
*01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	245	1	3780	2	Y	32	60	1			68
							35	9									
*02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	223	1	3365	2	Y	20					88
							22	9									
*03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	228	1	3545	2	Y	6					94
							7	9									
04	3930	X	3709	-0-	-221	-0-	217	1	3446	2	Y	42	56	1			80
							46	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5611	X	4955	-0-	-656	-0-	4324	2	623	3	Y	7					15
							8	9									
*06	5400	X	4349	-0-	-1051	-0-	248	1	4092	2	Y	8	2	8			21
							9	9									
*07	5549	X	4764	-0-	-785	-0-	249	1	4515	2	Y	-0-					21
*08	DLQ G-10		4725	-0-	4725	4725	258	1	4467	2	Y	-0-	12	1			9
*09	9278	X	4553	-0-	-4725	-0-	250	1	4300	2	Y	3					12
							3	9									
*10	4960	X	4478	-0-	-482	-0-	245	1	4230	2	Y	3					15
							3	9									
*11	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	259	1	4249	2	Y	12	22	1			5
							13	9									
*12	4774	X	4386	-0-	-388	-0-	269	1	4108	2	Y	8					13
							9	9									
*01	4743	X	4529	-0-	-214	-0-	276	1	4246	2	Y	6					19
							7	9									
*02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	251	1	3782	2	Y	7	11	1			15
							8	9									
*03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	266	1	4143	2	Y	7	12	1			10
							8	9									
04	4530	X	3976	-0-	-554	-0-	235	1	3733	2	Y	7					17
							8	9									

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

11	11190	X	10263	-0-	-927	-0-	10178	3	85	9	N	77	170	1			86
12	11563	X	9472	-0-	-2091	-0-	9374	3	98	9	N	89					175
01	11563	X	5277	-0-	-6286	-0-	5277	3			N	-0-					175
02	9918	X	9152	-0-	-766	-0-	9128	3	24	9	N	22					197
03	10602	X	6822	-0-	-3780	-0-	6789	3	33	9	N	30					227
04	10260	X	7264	-0-	-2996	-0-	7209	3	55	9	N	50	161	1			117

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 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
11	8580	X	7119	-0-	-1461	-0-	810	1	6279	2	Y	27					160
							30	9									
12	8494	X	4704	-0-	-3790	-0-	780	1	3880	2	Y	40	182	1			18
							44	9									
01	8494	X	4950	-0-	-3544	-0-	660	1	4229	2	Y	55					73
							61	9									
02	7627	X	4662	-0-	-2965	-0-	750	1	3862	2	Y	45					118
							50	9									
03	8153	X	6778	-0-	-1375	-0-	900	1	5845	2	Y	30					148
							33	9									
04	7110	X	5443	-0-	-1667	-0-	810	1	4600	2	Y	30					178
							33	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

11	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					80
12	186	X	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					80
01	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					80
02	174	X	56	-0-	-118	-0-	45	2	11	9	N	10					90
*03	403	X	118	-0-	-285	-0-	118	2			N	-0-					90
04	390	X	200	-0-	-190	-0-	200	2			N	-0-					90

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	217	N	123	-0-	-94	-0-	4	1	102	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	270	N	218	-0-	-52	-0-	9	1	197	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	279	N	225	-0-	-54	-0-	10	1	200	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	762	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*03	372	N	194	-0-	-178	-0-	7	1	166	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	750	N	214	-0-	-536	-0-	8	1	191	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

*05	589	N	585	-0-	-4	-0-	24	1	561	3	Y	-0-					-0-
*06	570	N	481	-0-	-89	-0-	21	1	460	3	Y	-0-					-0-
*07	496	N	375	-0-	-121	-0-	17	1	358	3	Y	-0-					-0-
*08	558	N	301	-0-	-257	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
*09	480	N	385	-0-	-95	-0-	18	1	367	3	Y	-0-					-0-
*10	341	N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					-0-
*12	372	N	252	-0-	-120	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					-0-
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	385	3	Y	-0-					-0-
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	Y	-0-					-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	67	1	1547	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	56	1	1241	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	65	1	1367	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	70	1	1426	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	65	1	1364	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	61	1	1254	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	39	1	944	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	60	1	1424	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1410	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
*02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	54	1	1329	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	57	1	1396	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	55	1	1339	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1317	3	Y	-0-				-0-
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1239	3	Y	-0-				-0-
*07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1352	3	Y	-0-				-0-
*08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1678	3	Y	-0-				-0-
*09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1347	3	Y	-0-				-0-
*10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1283	3	Y	-0-				-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1499	3	Y	-0-				-0-
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1508	3	Y	-0-				-0-
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-				-0-
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1466	3	Y	-0-				-0-
*03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1586	3	Y	-0-				-0-
*04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1463	3	Y	-0-				-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	65	1	1513	3	Y	-0-					-0-
*06	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	62	1	1372	3	Y	-0-					-0-
*07	1612	X	1281	-0-	-331	-0-	58	1	1223	3	Y	-0-					-0-
*08	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	68	1	1394	3	Y	-0-					-0-
*09	1440	N	1337	-0-	-103	-0-	61	1	1276	3	Y	-0-					-0-
*10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	81	1	1676	3	Y	-0-					-0-
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	80	1	1957	3	Y	-0-					-0-
*12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	85	1	2017	3	Y	-0-					-0-
*01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
*02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	72	1	1754	3	Y	-0-					-0-
*03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	74	1	1812	3	Y	-0-					-0-
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	68	1	1649	3	Y	-0-					-0-

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
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
*06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*07	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	60	1	1392	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	59	1	1302	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	78	1	1651	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	85	1	1737	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	84	1	1748	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	69	1	1444	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	76	1	1839	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	78	1	1857	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1778	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
*02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	67	1	1641	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	76	1	1808	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	74	1	1791	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	31	1	725	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	42	1	937	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	773	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	51	1	1031	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	40	1	838	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	743	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	39	1	958	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	45	1	1075	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	908	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	42	1	1022	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	947	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	29	1	710	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

*05	868	N	734	-0-	-134	-0-	30	1	704	3	Y	-0-					-0-
*06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	54	1	1190	3	Y	-0-					-0-
*07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	57	1	1199	3	Y	-0-					-0-
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	3	Y	-0-					-0-
*09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	46	1	970	3	Y	-0-					-0-
*10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	58	1	1206	3	Y	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	40	1	979	3	Y	-0-					-0-
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	44	1	1041	3	Y	-0-					-0-
*01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
*02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	43	1	1045	3	Y	-0-					-0-
*03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	44	1	1069	3	Y	-0-					-0-
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	39	1	952	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

*05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	80	1	1859	3	Y	-0-					-0-
*06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	100	1	2196	3	Y	-0-					-0-
*07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	106	1	2218	3	Y	-0-					-0-
*08	1457	N	1075	-0-	-382	-0-	51	1	1024	3	Y	-0-					-0-
*09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	111	1	2309	3	Y	-0-					-0-
*10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	109	1	2246	3	Y	-0-					-0-
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	87	1	2117	3	Y	-0-					-0-
*12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	69	1	1645	3	Y	-0-					-0-
*01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
*02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	59	1	1455	3	Y	-0-					-0-
*03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	63	1	1550	3	Y	-0-					-0-
*04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	59	1	1432	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1984	X	1474	-0-	-510	-0-	60	1	1403	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1920	X	826	-0-	-1094	-0-	35	1	782	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1984	X	916	-0-	-1068	-0-	44	1	865	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	194	1	3923	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	176	1	3641	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	166	1	3443	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	123	1	2968	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	117	1	2759	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	2883	X	2809	-0-	-74	-0-	2798	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	145	1	3527	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*03	2883	X	2258	-0-	-625	-0-	88	1	2135	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	2790	X	2459	-0-	-331	-0-	98	1	2335	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

*05	806	N	684	-0-	-122	-0-	28	1	656	3	Y	-0-					-0-
*06	780	N	649	-0-	-131	-0-	28	1	621	3	Y	-0-					-0-
*07	713	N	655	-0-	-58	-0-	30	1	625	3	Y	-0-					-0-
*08	651	N	640	-0-	-11	-0-	30	1	610	3	Y	-0-					-0-
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	643	3	Y	-0-					-0-
*10	620	N	583	-0-	-37	-0-	27	1	556	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	418	-0-	-212	-0-	17	1	401	3	Y	-0-					-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	28	1	676	3	Y	-0-					-0-
*01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	24	1	596	3	Y	-0-					-0-
*03	713	N	627	-0-	-86	-0-	26	1	601	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	25	1	611	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1751	N	1751	-0-		-0-	-0-	72	1	1668	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*06	1611	N	1611	-0-		-0-	-0-	69	1	1532	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*07	1616	N	1616	-0-		-0-	-0-	73	1	1532	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*08	1738	N	1738	-0-		-0-	-0-	81	1	1649	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*09	1674	N	1674	-0-		-0-	-0-	76	1	1589	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*10	1694	N	1694	-0-		-0-	-0-	77	1	1606	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
11	1748	N	1748	-0-		-0-	-0-	69	1	1668	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*12	1862	N	1862	-0-		-0-	-0-	75	1	1773	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*01	1725	N	1725	-0-		-0-	-0-	1713	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*02	1637	N	1637	-0-		-0-	-0-	64	1	1563	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*03	1763	N	1763	-0-		-0-	-0-	69	1	1680	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*04	1686	N	1686	-0-		-0-	-0-	67	1	1608	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

*05	1111	N	1111	-0-		-0-	-0-	46	1	1065	3	Y	-0-					-0-
*06	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	54	1	1191	3	Y	-0-					-0-
*07	1410	N	1410	-0-		-0-	-0-	64	1	1346	3	Y	-0-					-0-
*08	1588	N	1588	-0-		-0-	-0-	74	1	1514	3	Y	-0-					-0-
*09	1616	N	1616	-0-		-0-	-0-	74	1	1542	3	Y	-0-					-0-
*10	1609	N	1609	-0-		-0-	-0-	74	1	1535	3	Y	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-		-0-	-0-	62	1	1518	3	Y	-0-					-0-
*12	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-	63	1	1507	3	Y	-0-					-0-
*01	1674	N	1674	-0-		-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
*02	1575	N	1575	-0-		-0-	-0-	62	1	1513	3	Y	-0-					-0-
*03	1722	N	1722	-0-		-0-	-0-	68	1	1654	3	Y	-0-					-0-
*04	1707	N	1707	-0-		-0-	-0-	68	1	1639	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	105	1	2424	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	2640	X	2392	-0-	-248	-0-	104	1	2278	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	2635	X	2414	-0-	-221	-0-	110	1	2293	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	117	1	2354	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	108	1	2229	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	111	1	2284	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	2310	N	2275	-0-	-35	-0-	90	1	2173	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	105	1	2469	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2435	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
*02	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	109	1	2633	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	115	1	2779	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	120	1	2869	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	48	1	1131	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	62	1	1393	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	59	1	1239	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	66	1	1337	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	53	1	1105	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	49	1	1179	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	48	1	1134	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1105	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*02	1131	N	1042	-0-	-89	-0-	41	1	992	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	43	1	1060	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	43	1	1044	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
*05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	140	1	3235	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	175	1	3862	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	190	1	3997	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	169	1	3411	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	3480	X	2989	-0-	-491	-0-	137	1	2832	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	184	1	3800	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
11	3480	X	2995	-0-	-485	-0-	118	1	2851	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*12	3596	X	2943	-0-	-653	-0-	118	1	2792	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*01	3596	X	2962	-0-	-634	-0-	2933	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*02	3364	X	2997	-0-	-367	-0-	118	1	2855	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*03	3596	X	3092	-0-	-504	-0-	121	1	2938	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
04	3000	X	2887	-0-	-113	-0-	115	1	2747	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	591	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	330	N	308	-0-	-22	-0-	13	1	289	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	34	1	706	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	589	N	451	-0-	-138	-0-	21	1	426	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	612	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	713	N	577	-0-	-136	-0-	26	1	544	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	16	1	385	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	620	N	378	-0-	-242	-0-	15	1	354	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	589	N	327	-0-	-262	-0-	320	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*02	377	N	161	-0-	-216	-0-	6	1	149	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	12	1	298	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	710	N	710	-0-		-0-	-0-	29	1	671	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*06	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	44	1	974	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*07	2066	N	2066	-0-		-0-	-0-	94	1	1962	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*08	820	N	820	-0-		-0-	-0-	38	1	775	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*09	1020	N	725	-0-		-295	-0-	33	1	684	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*10	1240	N	569	-0-		-671	-0-	26	1	533	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
11	780	N	534	-0-		-246	-0-	21	1	503	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*12	682	N	555	-0-		-127	-0-	22	1	520	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*01	558	N	521	-0-		-37	-0-	510	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*02	803	N	803	-0-		-0-	-0-	31	1	763	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*03	838	N	838	-0-		-0-	-0-	33	1	793	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*04	879	N	879	-0-		-0-	-0-	35	1	835	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

*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	317	N	317	-0-		-0-	-0-	14	1	300	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*10	17	N	17	-0-		-0-	-0-	6	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	36	1	843	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	84	1	1871	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	86	1	1829	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	93	1	1871	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1980	N	1691	-0-	-289	-0-	77	1	1605	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	78	1	1624	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	82	1	1993	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	87	1	2082	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1946	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*02	1943	N	1923	-0-	-20	-0-	76	1	1837	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	82	1	1962	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	85	1	2044	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043

*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	-0-					-0-
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	116	1	2694	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*06	1410	N	796	-0-	-614	-0-	34	1	750	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	73	1	1540	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	83	1	1686	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	73	1	1528	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
*10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	81	1	1676	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	69	1	1668	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
*12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	66	1	1571	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
*01	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	1640	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
*02	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	63	1	1544	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
*03	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	64	1	1570	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
04	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	57	1	1380	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	37	1	860	3	Y	-0-					-0-
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	3	Y	-0-					-0-
*07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	799	3	Y	-0-					-0-
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	45	1	920	3	Y	-0-					-0-
*09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	926	3	Y	-0-					-0-
*10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	841	3	Y	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	34	1	816	3	Y	-0-					-0-
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	36	1	859	3	Y	-0-					-0-
*01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
*02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	42	1	1025	3	Y	-0-					-0-
*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	38	1	927	3	Y	-0-					-0-
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	45	1	1077	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	149	1	3382	3	Y	-0-					-0-
*06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	157	1	3474	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	138	1	2892	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	161	1	3266	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	3660	X	3228	-0-	-432	-0-	147	1	3057	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*10	3782	X	3170	-0-	-612	-0-	145	1	2994	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
11	3660	X	2987	-0-	-673	-0-	118	1	2836	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*12	3441	X	2969	-0-	-472	-0-	119	1	2809	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*01	3441	X	2746	-0-	-695	-0-	2711	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
*02	2958	X	2611	-0-	-347	-0-	102	1	2479	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*03	3162	X	2688	-0-	-474	-0-	105	1	2542	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
04	3000	X	2491	-0-	-509	-0-	99	1	2361	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1581	N	1161	-0-	-420	-0-	48	1	1106	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	55	1	1214	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	67	1	1421	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	64	1	1299	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	62	1	1295	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	53	1	1110	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	52	1	1271	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	62	1	1469	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1483	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	50	1	1228	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	63	1	1511	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	57	1	1375	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098270 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9851 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	49	1	1092	3	Y	-0-					-0-
*07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	51	1	1079	3	Y	-0-					-0-
*08	992	N	892	-0-	-100	-0-	42	1	850	3	Y	-0-					-0-
*09	1140	N	493	-0-	-647	-0-	23	1	470	3	Y	-0-					-0-
*10	1085	N	736	-0-	-349	-0-	34	1	702	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	779	-0-	-91	-0-	31	1	748	3	Y	-0-					-0-
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	32	1	768	3	Y	-0-					-0-
*01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
*02	754	N	686	-0-	-68	-0-	27	1	659	3	Y	-0-					-0-
*03	806	N	752	-0-	-54	-0-	30	1	722	3	Y	-0-					-0-
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	722	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

*05	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	47	1	1096	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	47	1	1041	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	52	1	1101	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	52	1	1067	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	1080	N	852	-0-	-228	-0-	39	1	810	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	1085	N	916	-0-	-169	-0-	42	1	870	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1080	N	666	-0-	-414	-0-	26	1	636	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	806	N	564	-0-	-242	-0-	23	1	534	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*01	930	N	461	-0-	-469	-0-	455	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*02	638	N	480	-0-	-158	-0-	19	1	457	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	558	N	397	-0-	-161	-0-	15	1	375	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	21	1	495	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	744	N	698	-0-	-46	-0-	28	1	660	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	750	N	523	-0-	-227	-0-	22	1	492	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	930	N	807	-0-	-123	-0-	36	1	761	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	790	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1272	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	51	1	1048	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	45	1	1103	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	48	1	1148	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1063	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*02	1102	N	1062	-0-	-40	-0-	41	1	1011	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	1209	N	895	-0-	-314	-0-	35	1	847	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	42	1	1020	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

*05	527	N	413	-0-	-114	-0-	17	1	396	3	Y	-0-					-0-
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
*07	496	N	423	-0-	-73	-0-	19	1	404	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	341	-0-	-62	-0-	16	1	325	3	Y	-0-					-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	-0-					-0-
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	124	-0-	-206	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	3	Y	-0-					-0-
*01	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	Y	-0-					-0-
*03	527	N	459	-0-	-68	-0-	18	1	441	3	Y	-0-					-0-
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	52	1	1207	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	1110	N	578	-0-	-532	-0-	25	1	541	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	91	1	1908	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	99	1	2010	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	95	1	1970	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	111	1	2284	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	82	1	1995	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	90	1	2148	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2268	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	84	1	2053	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	87	1	2122	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2190	N	1889	-0-	-301	-0-	74	1	1802	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2232	X	2224	-0-	-8	-0-	91	1	2115	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	2160	X	2004	-0-	-156	-0-	86	1	1904	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	2046	X	1731	-0-	-315	-0-	78	1	1636	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	2139	N	1890	-0-	-249	-0-	88	1	1790	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	2010	N	1663	-0-	-347	-0-	76	1	1574	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1643	N	1246	-0-	-397	-0-	57	1	1172	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	1830	N	1485	-0-	-345	-0-	58	1	1409	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	74	1	1762	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1803	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
*02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	70	1	1717	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	64	1	1543	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	79	1	1906	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2370	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2232	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2197	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2093	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1983	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2095	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2202	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2182	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*01	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	1942	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*02	2059	N	1710	-0-	-349	-0-	1706	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	2201	N	1663	-0-	-538	-0-	1656	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1864	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	68	1	1591	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	68	1	1516	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	67	1	1414	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	63	1	1289	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	94	1	1931	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	105	1	2160	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	74	1	1798	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	79	1	1881	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	2294	N	1663	-0-	-631	-0-	1644	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
*02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	75	1	1839	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	93	1	2244	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	86	1	2063	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	74	1	1720	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	65	1	1447	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	55	1	1162	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	74	1	1513	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	90	1	1869	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	82	1	1716	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	66	1	1594	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	90	1	2145	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1848	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
*02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	79	1	1926	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*03	2263	N	1835	-0-	-428	-0-	71	1	1744	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	72	1	1747	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	86	1	1995	3	Y	-0-					-0-
*06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	78	1	1726	3	Y	-0-					-0-
*07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	82	1	1720	3	Y	-0-					-0-
*08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	91	1	1845	3	Y	-0-					-0-
*09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	79	1	1652	3	Y	-0-					-0-
*10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	84	1	1736	3	Y	-0-					-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	74	1	1788	3	Y	-0-					-0-
*12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	59	1	1408	3	Y	-0-					-0-
*01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
*02	1334	N	1330	-0-	-4	-0-	52	1	1278	3	Y	-0-					-0-
*03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	57	1	1396	3	Y	-0-					-0-
*04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	61	1	1465	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2137	X	2137	-0-		-0-	-0-	87	1	2030	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*06	3000	N	3215	-0-		215	215	139	1	3059	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*07	3100	N	4246	-0-		1146	1361	192	1	4035	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*08	3100	N	2388	-0-		-712	649	112	1	2263	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*09	2521	X	1872	-0-		-649	-0-	85	1	1773	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*10	2573	X	2247	-0-		-326	-0-	103	1	2125	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
11	2490	X	2230	-0-		-260	-0-	87	1	2123	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*12	2573	X	1369	-0-		-1204	-0-	54	1	1291	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
*01	2387	X	1829	-0-		-558	-0-	1808	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
*02	2709	X	2709	-0-		-0-	-0-	107	1	2584	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*03	2608	X	2608	-0-		-0-	-0-	102	1	2486	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*04	2523	N	2523	-0-		-0-	-0-	101	1	2407	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

*05	886	N	886	-0-		-0-	-0-	36	1	840	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*06	881	N	881	-0-		-0-	-0-	38	1	835	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*07	659	N	659	-0-		-0-	-0-	29	1	621	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*08	868	N	602	-0-		-266	-0-	28	1	567	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*09	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	49	1	1018	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*10	718	N	718	-0-		-0-	-0-	32	1	677	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
11	570	N	234	-0-		-336	-0-	9	1	215	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*12	1023	N	296	-0-		-727	-0-	11	1	273	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*01	713	N	86	-0-		-627	-0-	76	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*02	232	N	-0-	-0-		-232	-0-					Y	-0-					-0-
*03	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3561	-0-		561	561	142	1	3410	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	45	1	1038	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	57	1	1265	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	56	1	1180	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	58	1	1175	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	55	1	1139	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	46	1	1117	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	49	1	1176	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1144	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	44	1	1065	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	46	1	1114	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	45	1	1086	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

*05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	91	1	2103	3	Y	-0-					-0-
*06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	87	1	1922	3	Y	-0-					-0-
*07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	66	1	1397	3	Y	-0-					-0-
*08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	122	1	2463	3	Y	-0-					-0-
*09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	127	1	2627	3	Y	-0-					-0-
*10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	114	1	2357	3	Y	-0-					-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	75	1	1823	3	Y	-0-					-0-
*12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	78	1	1851	3	Y	-0-					-0-
*01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
*02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	71	1	1730	3	Y	-0-					-0-
*03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	72	1	1746	3	Y	-0-					-0-
*04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	65	1	1572	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	41	1	964	3	Y	-0-					-0-
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	51	1	1124	3	Y	-0-					-0-
*07	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	50	1	1050	3	Y	-0-					-0-
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	994	3	Y	-0-					-0-
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	44	1	917	3	Y	-0-					-0-
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	44	1	906	3	Y	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	48	1	1163	3	Y	-0-					-0-
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	42	1	992	3	Y	-0-					-0-
*01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	41	1	1011	3	Y	-0-					-0-
*03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	59	1	1418	3	Y	-0-					-0-
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	44	1	1056	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	35	1	839	3	Y	-0-					-0-
*06	720	N	586	-0-	-134	-0-	25	1	561	3	Y	-0-					-0-
*07	744	N	525	-0-	-219	-0-	24	1	501	3	Y	-0-					-0-
*08	744	N	622	-0-	-122	-0-	29	1	593	3	Y	-0-					-0-
*09	600	N	569	-0-	-31	-0-	26	1	543	3	Y	-0-					-0-
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	23	1	566	3	Y	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	24	1	579	3	Y	-0-					-0-
*01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
*02	551	N	498	-0-	-53	-0-	20	1	478	3	Y	-0-					-0-
*03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	29	1	716	3	Y	-0-					-0-
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	49	1	1147	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	57	1	1260	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	60	1	1261	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	58	1	1184	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	1320	N	1117	-0-	-203	-0-	51	1	1060	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	54	1	1128	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	48	1	1164	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	57	1	1354	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1420	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	47	1	1141	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1426	N	1143	-0-	-283	-0-	45	1	1089	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	1380	N	1140	-0-	-240	-0-	45	1	1088	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. 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
*05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	112	1	2590	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	3000	N	3119	-0-	119	119	135	1	2982	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	2062	N	1943	-0-	-119	-0-	88	1	1853	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	2573	N	1913	-0-	-660	-0-	89	1	1822	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	2490	X	1814	-0-	-676	-0-	83	1	1729	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	2573	X	1793	-0-	-780	-0-	82	1	1709	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2490	X	1569	-0-	-921	-0-	62	1	1505	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1891	X	1512	-0-	-379	-0-	61	1	1448	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	1922	X	1493	-0-	-429	-0-	1490	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*02	1682	X	1351	-0-	-331	-0-	53	1	1296	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	62	1	1528	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	52	1	1257	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1891	N	1347	-0-	-544	-0-	55	1	1290	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	61	1	1350	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	75	1	1575	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	95	1	1915	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	93	1	1923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	94	1	1942	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	65	1	1584	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	98	1	2311	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1876	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	94	1	2280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	101	1	2433	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	93	1	2220	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	35	1	807	3	Y	-0-					-0-
*06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	84	1	1860	3	Y	-0-					-0-
*07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	134	1	2806	3	Y	-0-					-0-
*08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	112	1	2263	3	Y	-0-					-0-
*09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	101	1	2078	3	Y	-0-					-0-
*10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	109	1	2252	3	Y	-0-					-0-
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	79	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	80	1	1907	3	Y	-0-					-0-
*01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
*02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	74	1	1814	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	84	1	2052	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	65	1	1556	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	71	1	1646	3	Y	-0-					-0-
*06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	105	1	2311	3	Y	-0-					-0-
*07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	70	1	1475	3	Y	-0-					-0-
*08	1643	N	1274	-0-	-369	-0-	59	1	1215	3	Y	-0-					-0-
*09	2130	N	1237	-0-	-893	-0-	57	1	1180	3	Y	-0-					-0-
*10	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	57	1	1192	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	46	1	1127	3	Y	-0-					-0-
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	50	1	1189	3	Y	-0-					-0-
*01	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	45	1	1105	3	Y	-0-					-0-
*03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	48	1	1174	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	48	1	1146	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1163	-0-	-356	-0-	47	1	1109	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	64	1	1435	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	60	1	1257	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	65	1	1332	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	60	1	1240	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	58	1	1199	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1350	N	1210	-0-	-140	-0-	48	1	1155	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	58	1	1380	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1703	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	88	1	2157	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	86	1	2042	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	77	1	1858	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	713	N	700	-0-	-13	-0-	29	1	667	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1196	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	744	N	732	-0-	-12	-0-	33	1	695	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	43	1	878	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	42	1	887	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	38	1	794	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	35	1	849	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	34	1	812	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	838	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*02	783	N	702	-0-	-81	-0-	27	1	671	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	837	N	758	-0-	-79	-0-	31	1	721	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	33	1	798	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

*05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	68	1	1584	3	Y	-0-					-0-
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	63	1	1400	3	Y	-0-					-0-
*07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	65	1	1368	3	Y	-0-					-0-
*08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	68	1	1388	3	Y	-0-					-0-
*09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	76	1	1590	3	Y	-0-					-0-
*10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	103	1	2129	3	Y	-0-					-0-
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	93	1	2240	3	Y	-0-					-0-
*12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	102	1	2401	3	Y	-0-					-0-
*01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
*02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	83	1	2037	3	Y	-0-					-0-
*03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	66	1	1631	3	Y	-0-					-0-
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	53	1	1270	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 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
*05	3441	X	2898	-0-	-543	-0-	120	1	2764	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	3390	X	2569	-0-	-821	-0-	111	1	2446	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	3503	X	2788	-0-	-715	-0-	127	1	2648	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	127	1	2565	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	2640	X	2575	-0-	-65	-0-	118	1	2446	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	126	1	2600	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	109	1	2613	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	102	1	2418	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*01	2728	N	2419	-0-	-309	-0-	2404	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*02	2552	N	2487	-0-	-65	-0-	98	1	2376	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	97	1	2356	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	100	1	2391	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	30	1	701	3	Y	-0-					-0-
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	789	3	Y	-0-					-0-
*07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	95	1	1973	3	Y	-0-					-0-
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	855	3	Y	-0-					-0-
*09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	885	3	Y	-0-					-0-
*10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	49	1	1015	3	Y	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	44	1	1061	3	Y	-0-					-0-
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	41	1	975	3	Y	-0-					-0-
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
*02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	52	1	1276	3	Y	-0-					-0-
*03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	49	1	1208	3	Y	-0-					-0-
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	49	1	1172	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	81	1	1892	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	116	1	2546	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	110	1	2299	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	1922	N	1522	-0-	-400	-0-	71	1	1445	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	2130	N	1443	-0-	-687	-0-	66	1	1371	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	2201	N	1502	-0-	-699	-0-	69	1	1426	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	61	1	1481	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	51	1	1220	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*01	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	1393	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*02	1479	N	1420	-0-	-59	-0-	55	1	1358	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	52	1	1275	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	54	1	1302	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	91	1	2116	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	90	1	2004	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	87	1	1828	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	99	1	2010	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	106	1	2206	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	116	1	2381	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	95	1	2289	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	100	1	2367	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	2136	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	96	1	2328	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	96	1	2307	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	94	1	2235	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	46	1	1061	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	45	1	1001	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	48	1	997	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	49	1	999	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	49	1	1015	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	47	1	985	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	44	1	1071	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	45	1	1080	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1071	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*02	1073	N	1070	-0-	-3	-0-	41	1	1014	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	51	1	1242	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	44	1	1057	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2511	X	2292	-0-	-219	-0-	90	1	2104	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
*06	2520	X	2223	-0-	-297	-0-	94	1	2048	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
*07	2604	X	1240	-0-	-1364	-0-	51	1	1097	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
*08	2821	X	2217	-0-	-604	-0-	99	1	2051	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
*09	2220	X	1660	-0-	-560	-0-	73	1	1513	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
*10	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	110	1	2274	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
11	2220	X	1103	-0-	-1117	-0-	40	1	965	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
*12	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	85	1	2014	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
*01	2480	X	1752	-0-	-728	-0-	1646	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
*02	2320	X	898	-0-	-1422	-0-	32	1	776	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
*03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	98	1	2336	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
04	2160	X	1593	-0-	-567	-0-	60	1	1439	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2108	X	1670	-0-		-438	-0-	68	1	1595	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*06	1980	X	1715	-0-		-265	-0-	74	1	1635	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*07	2046	X	1803	-0-		-243	-0-	81	1	1715	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*08	1881	N	1881	-0-		-0-	-0-	88	1	1789	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
*09	1710	N	1480	-0-		-230	-0-	68	1	1408	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
*10	1902	N	1902	-0-		-0-	-0-	87	1	1808	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
11	1800	N	1769	-0-		-31	-0-	70	1	1692	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*12	1698	N	1698	-0-		-0-	-0-	68	1	1621	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*01	1891	N	1503	-0-		-388	-0-	1496	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*02	1682	N	1453	-0-		-229	-0-	57	1	1390	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*03	1705	N	1559	-0-		-146	-0-	61	1	1489	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*04	1609	N	1609	-0-		-0-	-0-	64	1	1538	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1705	N	1542	-0-		-163	-0-	63	1	1457	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
*06	1668	N	1668	-0-		-0-	-0-	71	1	1579	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*07	1489	N	1489	-0-		-0-	-0-	67	1	1402	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*08	1488	N	1037	-0-		-451	-0-	47	1	976	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*09	1560	N	1261	-0-		-299	-0-	57	1	1187	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*10	1426	N	1133	-0-		-293	-0-	51	1	1062	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
11	1442	N	1442	-0-		-0-	-0-	56	1	1364	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
*12	1209	N	1013	-0-		-196	-0-	40	1	945	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
*01	1147	N	999	-0-		-148	-0-	976	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*02	1392	N	977	-0-		-415	-0-	37	1	920	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*03	1090	N	1090	-0-		-0-	-0-	42	1	1020	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
*04	1012	N	1012	-0-		-0-	-0-	40	1	951	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-	62	1	1434	3	Y	-0-					-0-
*06	1299	N	1299	-0-		-0-	-0-	56	1	1243	3	Y	-0-					-0-
*07	1490	N	1490	-0-		-0-	-0-	67	1	1423	3	Y	-0-					-0-
*08	1528	N	1528	-0-		-0-	-0-	72	1	1456	3	Y	-0-					-0-
*09	1476	N	1476	-0-		-0-	-0-	67	1	1409	3	Y	-0-					-0-
*10	1454	N	1454	-0-		-0-	-0-	67	1	1387	3	Y	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-		-0-	-0-	54	1	1308	3	Y	-0-					-0-
*12	1878	N	1878	-0-		-0-	-0-	76	1	1802	3	Y	-0-					-0-
*01	1424	N	1424	-0-		-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
*02	1388	N	1388	-0-		-0-	-0-	55	1	1333	3	Y	-0-					-0-
*03	1447	N	1447	-0-		-0-	-0-	57	1	1390	3	Y	-0-					-0-
*04	1510	N	1510	-0-		-0-	-0-	60	1	1450	3	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 #: 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
*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-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	24	1	566	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	810	N	555	-0-	-255	-0-	23	1	523	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	806	N	572	-0-	-234	-0-	25	1	537	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	589	N	442	-0-	-147	-0-	20	1	414	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	570	N	557	-0-	-13	-0-	25	1	524	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	558	N	552	-0-	-6	-0-	25	1	517	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	527	N	514	-0-	-13	-0-	20	1	480	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	558	N	430	-0-	-128	-0-	418	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*02	493	N	428	-0-	-65	-0-	16	1	402	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	527	N	443	-0-	-84	-0-	17	1	412	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	16	1	386	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	127	1	2933	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	3000	N	3319	-0-	319	319	144	1	3174	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	3100	N	3423	-0-	323	642	156	1	3266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3100	N	3106	-0-	6	648	146	1	2959	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	3929	X	3281	-0-	-648	-0-	151	1	3129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	142	1	2933	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2580	X	2526	-0-	-54	-0-	101	1	2423	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	2666	X	2425	-0-	-241	-0-	99	1	2324	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	2666	X	1844	-0-	-822	-0-	1842	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	2494	X	1653	-0-	-841	-0-	65	1	1587	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	2666	X	1713	-0-	-953	-0-	68	1	1643	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2520	X	2090	-0-	-430	-0-	83	1	2006	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	59	1	1382	3	Y	-0-					-0-
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	59	1	1301	3	Y	-0-					-0-
*07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	61	1	1281	3	Y	-0-					-0-
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	69	1	1409	3	Y	-0-					-0-
*09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	63	1	1308	3	Y	-0-					-0-
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	62	1	1281	3	Y	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	52	1	1255	3	Y	-0-					-0-
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	55	1	1318	3	Y	-0-					-0-
*01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
*02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	48	1	1161	3	Y	-0-					-0-
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	50	1	1224	3	Y	-0-					-0-
*04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	49	1	1174	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

*05	899	N	723	-0-	-176	-0-	30	1	693	3	Y	-0-					-0-
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	Y	-0-					-0-
*07	775	N	757	-0-	-18	-0-	34	1	723	3	Y	-0-					-0-
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	37	1	758	3	Y	-0-					-0-
*09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	38	1	795	3	Y	-0-					-0-
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	60	1	1256	3	Y	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	47	1	1134	3	Y	-0-					-0-
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	45	1	1073	3	Y	-0-					-0-
*01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
*02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	43	1	1042	3	Y	-0-					-0-
*03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	45	1	1096	3	Y	-0-					-0-
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	44	1	1064	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	61	1	1437	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	81	1	1804	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	89	1	1874	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	95	1	1927	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	95	1	1962	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	96	1	1975	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	83	1	2029	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	81	1	1929	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1695	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
*02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	65	1	1576	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	77	1	1889	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	88	1	2128	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

*05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	66	1	1533	3	Y	-0-					-0-
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	58	1	1296	3	Y	-0-					-0-
*07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	81	1	1719	3	Y	-0-					-0-
*08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	77	1	1579	3	Y	-0-					-0-
*09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	61	1	1278	3	Y	-0-					-0-
*10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	69	1	1423	3	Y	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	58	1	1411	3	Y	-0-					-0-
*12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	72	1	1715	3	Y	-0-					-0-
*01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
*02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	73	1	1788	3	Y	-0-					-0-
*03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	61	1	1499	3	Y	-0-					-0-
*04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	69	1	1657	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	50	1	1157	3	Y	-0-					-0-
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	936	3	Y	-0-					-0-
*07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	40	1	834	3	Y	-0-					-0-
*08	1178	N	985	-0-	-193	-0-	46	1	939	3	Y	-0-					-0-
*09	990	N	914	-0-	-76	-0-	42	1	872	3	Y	-0-					-0-
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	48	1	993	3	Y	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	53	1	1274	3	Y	-0-					-0-
*12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	53	1	1253	3	Y	-0-					-0-
*01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
*02	1218	N	1032	-0-	-186	-0-	41	1	991	3	Y	-0-					-0-
*03	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	44	1	1066	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	43	1	1038	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

*05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	53	1	1234	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	68	1	1515	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	89	1	1882	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*08	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	89	1	1822	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	77	1	1615	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	1891	X	1709	-0-	-182	-0-	77	1	1609	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	1860	X	1688	-0-	-172	-0-	66	1	1598	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*12	1922	X	1715	-0-	-207	-0-	68	1	1616	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*01	1922	X	1675	-0-	-247	-0-	1649	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*02	1624	X	1595	-0-	-29	-0-	62	1	1511	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	1736	X	1595	-0-	-141	-0-	61	1	1503	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	1680	X	1587	-0-	-93	-0-	62	1	1502	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS	(I) 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	821	N	821	-0-		-0-	-0-	33	1	776	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*06	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-	48	1	1068	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*07	682	N	482	-0-		-200	-0-	21	1	449	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*08	806	N	-0-	-0-		-806	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1140	N	558	-0-		-582	-0-	25	1	524	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*10	465	N	-0-	-0-		-465	-0-					Y	11	11	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	11	11	1			-0-
*12	527	N	-0-	-0-		-527	-0-					Y	14	14	1			-0-
*01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	713	N	679	-0-		-34	-0-	28	1	644	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*06	630	N	610	-0-		-20	-0-	26	1	578	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*07	704	N	704	-0-		-0-	-0-	32	1	665	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*08	681	N	681	-0-		-0-	-0-	32	1	645	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
*09	600	N	567	-0-		-33	-0-	26	1	535	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*10	682	N	579	-0-		-103	-0-	26	1	546	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
11	660	N	532	-0-		-128	-0-	21	1	504	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*12	703	N	703	-0-		-0-	-0-	28	1	666	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*01	697	N	697	-0-		-0-	-0-	689	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*02	682	N	682	-0-		-0-	-0-	27	1	648	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*03	755	N	755	-0-		-0-	-0-	30	1	716	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*04	734	N	734	-0-		-0-	-0-	29	1	698	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					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-
*10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	42	1	975	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	45	1	999	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	46	1	969	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	1021	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	887	X	887	-0-	-0-	-0-	40	1	839	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	937	X	937	-0-	-0-	-0-	43	1	885	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	43	1	1049	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	46	1	1093	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1794	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	54	1	1309	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	56	1	1374	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	111	1	2665	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

*05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	114	1	2636	3	Y	-0-					-0-
*06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	99	1	2172	3	Y	-0-					-0-
*07	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	103	1	2146	3	Y	-0-					-0-
*08	2635	N	1632	-0-	-1003	-0-	76	1	1556	3	Y	-0-					-0-
*09	2280	N	1397	-0-	-883	-0-	64	1	1333	3	Y	-0-					-0-
*10	2139	N	1401	-0-	-738	-0-	64	1	1337	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	49	1	1181	3	Y	-0-					-0-
*12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	99	1	2336	3	Y	-0-					-0-
*01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
*02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	71	1	1731	3	Y	-0-					-0-
*03	2449	N	1936	-0-	-513	-0-	76	1	1860	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1828	-0-	-182	-0-	73	1	1755	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	42 18	1 9	983	3	Y	16	16	1			-0-
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	48 14	1 9	1079	3	Y	13	13	1			-0-
*07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	41 17	1 9	863	3	Y	15	15	1			-0-
*08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	79 12	1 9	1611	3	Y	11	11	1			-0-
*09	780	N	40	-0-	-740	-0-	1 13	1 9	26	3	Y	12	12	1			-0-
*10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	620	N	485	-0-	-135	-0-	20	1	465	3	Y	-0-			-0-
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	29	1	649	3	Y	-0-			-0-
*07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	74	1	1567	3	Y	-0-			-0-
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	3	Y	-0-			-0-
*09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	58	1	1209	3	Y	-0-			-0-
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	55	1	1147	3	Y	-0-			-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	45	1	1102	3	Y	-0-			-0-
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	47	1	1128	3	Y	-0-			-0-
*01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-			-0-
*02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	43	1	1041	3	Y	-0-			-0-
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	42	1	1002	3	Y	-0-			-0-
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	42	1	1018	3	Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1209	N	756	-0-	-453	-0-	31	1	725	3	Y	-0-			-0-
*06	990	N	826	-0-	-164	-0-	36	1	790	3	Y	-0-			-0-
*07	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	47	1	980	3	Y	-0-			-0-
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	47	1	950	3	Y	-0-			-0-
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	43	1	893	3	Y	-0-			-0-
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	45	1	928	3	Y	-0-			-0-
11	960	N	898	-0-	-62	-0-	35	1	863	3	Y	-0-			-0-
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	41	1	977	3	Y	-0-			-0-
*01	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	3			Y	-0-			-0-
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	37	1	902	3	Y	-0-			-0-
*03	1023	N	841	-0-	-182	-0-	32	1	809	3	Y	-0-			-0-
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	50	1	1203	3	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
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	517	3	Y	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	122	1	2600	3	Y	-0-					-0-
*08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	3	Y	-0-					-0-
*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	-0-					-0-
*10	868	N	601	-0-	-267	-0-	27	1	574	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	768	-0-	-72	-0-	30	1	738	3	Y	-0-					-0-
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	3	Y	-0-					-0-
*01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
*02	725	N	690	-0-	-35	-0-	27	1	663	3	Y	-0-					-0-
*03	868	N	802	-0-	-66	-0-	30	1	754	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	840	N	696	-0-	-144	-0-	27	1	656	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	35	1	820	3	Y	-0-					-0-
*06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	48	1	1065	3	Y	-0-					-0-
*07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	51	1	1073	3	Y	-0-					-0-
*08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	54	1	1107	3	Y	-0-					-0-
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	49	1	1033	3	Y	-0-					-0-
*10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	3	Y	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	41	1	996	3	Y	-0-					-0-
*12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	44	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
*02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	40	1	976	3	Y	-0-					-0-
*03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	42	1	1019	3	Y	-0-					-0-
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	43	1	1027	3	Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	65	1	1507	3	Y	-0-					-0-
*06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	68	1	1508	3	Y	-0-					-0-
*07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	72	1	1509	3	Y	-0-					-0-
*08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	83	1	1692	3	Y	-0-					-0-
*09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	77	1	1603	3	Y	-0-					-0-
*10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	80	1	1665	3	Y	-0-					-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	63	1	1520	3	Y	-0-					-0-
*12	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	54	1	1283	3	Y	-0-					-0-
*01	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
*02	1479	N	1425	-0-	-54	-0-	56	1	1369	3	Y	-0-					-0-
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	60	1	1460	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	56	1	1349	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	65	1	1518	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	1710	N	1276	-0-	-434	-0-	55	1	1204	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	1395	N	816	-0-	-579	-0-	36	1	761	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	1550	N	582	-0-	-968	-0-	27	1	542	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	1290	N	491	-0-	-799	-0-	22	1	454	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	775	N	466	-0-	-309	-0-	20	1	427	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
11	570	N	479	-0-	-91	-0-	18	1	441	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	609	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*01	465	N	406	-0-	-59	-0-	385	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
*02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	59	1	1493	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	44	1	1102	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	715	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

*05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	48	1	1110	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	49	1	1098	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	54	1	1143	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	59	1	1194	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	61	1	1266	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	65	1	1345	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	53	1	1277	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	57	1	1360	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	1426	N	1175	-0-	-251	-0-	1163	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*02	1276	N	1220	-0-	-56	-0-	48	1	1162	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	1426	N	1123	-0-	-303	-0-	44	1	1065	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	56	1	1358	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

*05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	74	1	1722	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	70	1	1552	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	78	1	1653	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	71	1	1433	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1620	N	1426	-0-	-194	-0-	65	1	1352	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	1643	N	1163	-0-	-480	-0-	53	1	1099	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	60	1	1468	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	73	1	1736	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2040	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	72	1	1750	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	78	1	1880	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1980	N	1807	-0-	-173	-0-	71	1	1724	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	142	1	3279	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	3480	X	2934	-0-	-546	-0-	127	1	2799	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	3472	X	2979	-0-	-493	-0-	135	1	2835	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	158	1	3202	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	148	1	3057	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	3317	X	2971	-0-	-346	-0-	137	1	2825	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	3210	X	2846	-0-	-364	-0-	113	1	2723	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	3317	X	3110	-0-	-207	-0-	126	1	2972	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	3317	X	2655	-0-	-662	-0-	2645	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*02	2871	X	2805	-0-	-66	-0-	111	1	2685	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	117	1	2823	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	3000	X	2893	-0-	-107	-0-	116	1	2768	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

*05	132	X	132	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	124	X	80	-0-	-44	-0-	3	1	58	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	12	12	1			-0-
*09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	3	3	1			-0-
*10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	261	1	5346	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	256	1	6191	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*12	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	201	1	4774	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3852	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
*02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	141	1	3410	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	3441	X	2934	-0-	-507	-0-	115	1	2794	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	3330	X	2671	-0-	-659	-0-	107	1	2545	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	86	1	2014	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	43	1	952	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	69	1	1449	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	118	1	2393	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	102	1	2099	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	103	1	2125	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	85	1	2058	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	89	1	2125	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2565	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	71	1	1726	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	77	1	1878	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	73	1	1753	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	27	1	619	3	Y	-0-					-0-
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	Y	-0-					-0-
*07	899	N	603	-0-	-296	-0-	27	1	576	3	Y	-0-					-0-
*08	620	N	506	-0-	-114	-0-	24	1	482	3	Y	-0-					-0-
*09	540	N	535	-0-	-5	-0-	24	1	511	3	Y	-0-					-0-
*10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	89	1	1854	3	Y	-0-					-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	87	1	2120	3	Y	-0-					-0-
*12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	102	1	2405	3	Y	-0-					-0-
*01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
*02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	97	1	2349	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	101	1	2437	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	109	1	2594	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171238 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8780 - 10124

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		44	-0-	44	44	2	1	33	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	14B2 EXT		5	-0-	5	49	5	3			Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
*01	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2016 - PLUGGED 01/26/16

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	78	1	1805	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3098	-0-	98	98	134	1	2964	3	Y	-0-					-0-
*07	2112	N	2014	-0-	-98	-0-	91	1	1923	3	Y	-0-					-0-
*08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	108	1	2184	3	Y	-0-					-0-
*09	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	87	1	1826	3	Y	-0-					-0-
*10	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	85	1	1775	3	Y	-0-					-0-
11	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	79	1	1920	3	Y	-0-					-0-
*12	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	81	1	1921	3	Y	-0-					-0-
*01	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
*02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	90	1	2204	3	Y	-0-					-0-
*03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	88	1	2143	3	Y	-0-					-0-
*04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	90	1	2170	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	79	1	1845	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	78	1	1726	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	82	1	1734	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	84	1	1710	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	80	1	1663	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	87	1	1814	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	69	1	1674	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	66	1	1570	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	1736	N	1547	-0-	-189	-0-	1539	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	65	1	1589	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	69	1	1686	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	69	1	1659	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	59	1	1366	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	74	1	1646	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	72	1	1517	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	79	1	1620	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	69	1	1437	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	65	1	1360	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1410	N	1255	-0-	-155	-0-	49	1	1199	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	57	1	1354	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1480	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	58	1	1413	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	57	1	1383	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	57	1	1367	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2712	X	499	-0-	-2213	-0-	20	1	467	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	589	N	509	-0-	-80	-0-	23	1	474	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	486	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	516	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	517	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	22	1	526	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	558	N	545	-0-	-13	-0-	532	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	603	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	591	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	25	1	599	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 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
*05	2227	N	2227	-0-		-0-	-0-	91	1	2134	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*06	1802	N	1802	-0-		-0-	-0-	78	1	1723	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*07	2211	N	2211	-0-		-0-	-0-	101	1	2108	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*08	2077	N	2077	-0-		-0-	-0-	98	1	1978	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*09	1445	N	1445	-0-		-0-	-0-	66	1	1378	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*10	1756	N	1756	-0-		-0-	-0-	80	1	1674	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
11	2153	N	2153	-0-		-0-	-0-	85	1	2066	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*12	1842	N	1842	-0-		-0-	-0-	74	1	1766	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*01	1759	N	1759	-0-		-0-	-0-	1757	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	1551	N	1551	-0-		-0-	-0-	61	1	1488	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*03	1818	N	1818	-0-		-0-	-0-	72	1	1744	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*04	1712	N	1712	-0-		-0-	-0-	68	1	1642	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

*05	2336	N	2336	-0-		-0-	-0-	97	1	2239	3	Y	-0-					-0-
*06	2248	N	2248	-0-		-0-	-0-	98	1	2150	3	Y	-0-					-0-
*07	2214	N	2214	-0-		-0-	-0-	101	1	2113	3	Y	-0-					-0-
*08	2342	N	2342	-0-		-0-	-0-	111	1	2231	3	Y	-0-					-0-
*09	2236	N	2236	-0-		-0-	-0-	103	1	2133	3	Y	-0-					-0-
*10	2362	N	2362	-0-		-0-	-0-	109	1	2253	3	Y	-0-					-0-
11	2255	N	2255	-0-		-0-	-0-	89	1	2166	3	Y	-0-					-0-
*12	2482	N	2482	-0-		-0-	-0-	101	1	2381	3	Y	-0-					-0-
*01	2285	N	2285	-0-		-0-	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
*02	2164	N	2164	-0-		-0-	-0-	85	1	2079	3	Y	-0-					-0-
*03	2306	N	2306	-0-		-0-	-0-	91	1	2215	3	Y	-0-					-0-
*04	2244	N	2244	-0-		-0-	-0-	89	1	2155	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

*05	1051	N	1051	-0-		-0-	-0-	43	1	1008	3	Y	-0-					-0-
*06	1102	N	1102	-0-		-0-	-0-	48	1	1054	3	Y	-0-					-0-
*07	1352	N	1352	-0-		-0-	-0-	61	1	1291	3	Y	-0-					-0-
*08	1259	N	1259	-0-		-0-	-0-	59	1	1200	3	Y	-0-					-0-
*09	1080	N	937	-0-		-143	-0-	43	1	894	3	Y	-0-					-0-
*10	1116	N	1027	-0-		-89	-0-	47	1	980	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	981	-0-		-99	-0-	39	1	942	3	Y	-0-					-0-
*12	960	N	960	-0-		-0-	-0-	39	1	921	3	Y	-0-					-0-
*01	1023	N	835	-0-		-188	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
*02	928	N	787	-0-		-141	-0-	31	1	756	3	Y	-0-					-0-
*03	961	N	794	-0-		-167	-0-	31	1	763	3	Y	-0-					-0-
*04	964	N	964	-0-		-0-	-0-	39	1	925	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	47	1	1099	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	52	1	1160	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	57	1	1202	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	81	1	1664	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	59	1	1241	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	62	1	1287	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	1590	N	1322	-0-	-268	-0-	52	1	1253	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	54	1	1290	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*01	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1265	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	64	1	1570	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	75	1	1839	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	74	1	1774	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	94	1	2173	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	101	1	2217	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	105	1	2197	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	112	1	2250	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	84	1	1750	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	93	1	1905	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	76	1	1853	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	72	1	1722	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1692	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	67	1	1646	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	63	1	1565	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	66	1	1590	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 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
*05	899	N	254	-0-	-645	-0-	10	1	242	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	66	1	1353	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	93	1	1925	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	88	1	1826	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	82	1	1994	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	84	1	2000	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	1566	N	1537	-0-	-29	-0-	61	1	1475	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	62	1	1491	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	62	1	1496	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	230	-0-	-18	-0-	9	1	210	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	210	N	204	-0-	-6	-0-	8	1	186	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	217	N	208	-0-	-9	-0-	9	1	188	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	210	N	200	-0-	-10	-0-	9	1	182	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	294	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	310	N	299	-0-	-11	-0-	287	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	310	N	241	-0-	-69	-0-	9	1	218	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	10	1	236	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	61	1			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

*05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	102	1	2360	3	Y	-0-					-0-
*06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	97	1	2125	3	Y	-0-					-0-
*07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	101	1	2109	3	Y	-0-					-0-
*08	2263	N	2249	-0-	-14	-0-	106	1	2143	3	Y	-0-					-0-
*09	2190	N	2184	-0-	-6	-0-	101	1	2083	3	Y	-0-					-0-
*10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	98	1	2016	3	Y	-0-					-0-
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	88	1	2139	3	Y	-0-					-0-
*12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	95	1	2228	3	Y	-0-					-0-
*01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			Y	-0-					-0-
*02	2117	N	2010	-0-	-107	-0-	79	1	1931	3	Y	-0-					-0-
*03	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	84	1	2057	3	Y	-0-					-0-
*04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	110	1	2634	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

*05	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	267	1	6213	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	307	1	6778	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	225	1	4733	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*08	7130	X	5049	-0-	-2081	-0-	236	1	4778	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*09	6900	X	4236	-0-	-2664	-0-	193	1	4004	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*10	7130	X	4543	-0-	-2587	-0-	207	1	4288	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
11	6900	X	4320	-0-	-2580	-0-	170	1	4098	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*12	5022	X	4187	-0-	-835	-0-	167	1	3955	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
*01	5053	X	3995	-0-	-1058	-0-	3939	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
*02	4263	X	3706	-0-	-557	-0-	145	1	3514	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*03	4557	X	3957	-0-	-600	-0-	155	1	3737	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
04	4320	X	3891	-0-	-429	-0-	154	1	3687	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	160	1	3695	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	124	1	2717	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	219	1	4595	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	233	1	4719	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*09	4530	X	4513	-0-	-17	-0-	206	1	4284	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	4588	X	4489	-0-	-99	-0-	206	1	4254	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
11	4770	X	4294	-0-	-476	-0-	170	1	4093	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*12	4929	X	4558	-0-	-371	-0-	183	1	4336	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*01	4960	X	4345	-0-	-615	-0-	4312	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*02	4205	X	3991	-0-	-214	-0-	157	1	3806	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*03	4557	X	4310	-0-	-247	-0-	169	1	4102	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
04	4410	X	3962	-0-	-448	-0-	157	1	3776	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	110	1	2546	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*06	2100	N	1927	-0-	-173	-0-	81	1	1807	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	97	1	2014	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*08	2604	X	2197	-0-	-407	-0-	103	1	2062	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*09	2520	X	1746	-0-	-774	-0-	78	1	1633	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*10	2604	X	2297	-0-	-307	-0-	104	1	2149	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
11	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	91	1	2204	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*12	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	99	1	2326	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
*01	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2332	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
*02	2233	X	2134	-0-	-99	-0-	82	1	2009	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*03	2480	X	2221	-0-	-259	-0-	84	1	2078	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
*04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	105	1	2491	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	131	1	3016	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	136	1	2998	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*07	2790	X	2734	-0-	-56	-0-	123	1	2577	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*08	3100	N	3319	-0-	219	219	155	1	3139	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*09	3237	X	3018	-0-	-219	-0-	138	1	2852	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*10	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	131	1	2704	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
11	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	107	1	2567	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*12	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	106	1	2495	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*01	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	2820	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
*02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	120	1	2901	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	127	1	3076	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
*04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	126	1	3024	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

*05	2294	X	404	-0-	-1890	-0-	16	1	388	3	Y	-0-					-0-
*06	2100	X	862	-0-	-1238	-0-	37	1	825	3	Y	-0-					-0-
*07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
*08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	25	1	618	3	Y	-0-					-0-
*12	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	124	1	2939	3	Y	-0-					-0-
*01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
*02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	75	1	1830	3	Y	-0-					-0-
*03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	81	1	1988	3	Y	-0-					-0-
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	78	1	1881	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2232	N	2088	-0-	-144	-0-	85	1	1988	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	2070	N	1892	-0-	-178	-0-	81	1	1798	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	103	1	2157	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	133	1	2690	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	3000	N	3019	-0-	19	19	139	1	2869	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	2267	N	2248	-0-	-19	-0-	103	1	2131	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	2730	N	2120	-0-	-610	-0-	83	1	2022	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*12	2821	N	2677	-0-	-144	-0-	108	1	2549	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2795	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
*02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	98	1	2363	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*03	2666	X	2380	-0-	-286	-0-	96	1	2264	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	2730	X	2416	-0-	-314	-0-	97	1	2304	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

*05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	99	1	2276	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	2580	X	1812	-0-	-768	-0-	77	1	1721	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	2666	X	1270	-0-	-1396	-0-	57	1	1196	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	103	1	2098	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	94	1	1942	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	94	1	1928	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	84	1	2036	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*12	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	73	1	1758	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	2046	N	1386	-0-	-660	-0-	1367	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
*02	2059	N	1412	-0-	-647	-0-	55	1	1340	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	108	1	2542	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	3000	N	3229	-0-	229	229	129	1	3083	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*05	1240	N	139	-0-	-1101	-0-	6	1	131	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	870	N	182	-0-	-688	-0-	8	1	172	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	162	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	110	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	180	N	161	-0-	-19	-0-	7	1	152	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	155	N	110	-0-	-45	-0-	5	1	103	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	4	1	90	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	200	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	3100	N	4401	-0-	1301	1301	138	1	4260	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	1456	N	155	-0-	-1301	-0-	6	1	147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

*05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	140	1	3229	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	135	1	2980	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	3286	X	2839	-0-	-447	-0-	129	1	2692	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*08	3286	X	2905	-0-	-381	-0-	136	1	2757	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	3180	X	2704	-0-	-476	-0-	124	1	2566	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	3255	X	2615	-0-	-640	-0-	120	1	2477	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	3120	X	2936	-0-	-184	-0-	116	1	2801	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	128	1	3029	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*01	2914	X	2605	-0-	-309	-0-	2585	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
*02	2813	X	2428	-0-	-385	-0-	96	1	2315	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	3193	X	2506	-0-	-687	-0-	99	1	2384	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	3090	X	2393	-0-	-697	-0-	96	1	2279	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	71	1	1655	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	101	1	2218	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	117	1	2451	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	99	1	2003	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	2220	N	1889	-0-	-331	-0-	86	1	1785	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	2294	N	1875	-0-	-419	-0-	85	1	1768	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
11	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	74	1	1807	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	75	1	1787	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*01	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1738	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*02	1827	N	1788	-0-	-39	-0-	69	1	1698	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*03	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	69	1	1669	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	69	1	1656	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2418	X	1081	-0-	-1337	-0-	44	1	1026	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	109	1	2397	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	119	1	2499	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	120	1	2435	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	130	1	2687	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	140	1	2883	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	2340	N	2216	-0-	-124	-0-	87	1	2118	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	120	1	2842	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2816	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*02	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	112	1	2708	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	118	1	2859	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	113	1	2690	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*05	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	91	1	2110	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	97	1	2132	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	103	1	2156	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	119	1	2409	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	2250	N	2186	-0-	-64	-0-	101	1	2077	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	114	1	2340	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	100	1	2416	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	103	1	2424	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2477	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	94	1	2267	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	96	1	2318	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	85	1	2061	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

*05	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	22	1	495	3	Y	-0-					-0-
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	Y	-0-					-0-
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	-0-					-0-
*09	240	N	119	-0-	-121	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	44	1	939	3	Y	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	732	3	Y	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	19	1	451	3	Y	-0-					-0-
*01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
*02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	23	1	559	3	Y	-0-					-0-
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	Y	-0-					-0-
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	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 #: 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
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	29	1	677	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	33	1	734	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	581	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	682	N	655	-0-	-27	-0-	30	1	615	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	780	N	679	-0-	-101	-0-	31	1	637	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	589	N	567	-0-	-22	-0-	25	1	528	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	33	1	791	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	31	1	740	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	743	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*02	754	N	751	-0-	-3	-0-	29	1	710	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	775	N	697	-0-	-78	-0-	27	1	652	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	29	1	700	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2045	X	539	-0-	-1506	-0-	22	1	515	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	23	1	511	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	474	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	446	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*05	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	104	1	2394	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	117	1	2575	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	124	1	2591	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	156	1	3157	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	140	1	2904	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	139	1	2868	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	125	1	3020	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	122	1	2876	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2840	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	106	1	2567	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	112	1	2735	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	113	1	2708	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3844	X	3638	-0-	-206	-0-	150	1	3460	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*06	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	154	1	3388	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	3844	X	2707	-0-	-1137	-0-	123	1	2559	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*08	3689	X	3364	-0-	-325	-0-	158	1	3187	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	3570	X	3250	-0-	-320	-0-	149	1	3080	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*10	3689	X	3283	-0-	-406	-0-	150	1	3108	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
11	3570	X	3179	-0-	-391	-0-	125	1	3026	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*12	3348	X	3274	-0-	-74	-0-	132	1	3108	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*01	3379	X	3131	-0-	-248	-0-	3101	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
*02	3074	X	2937	-0-	-137	-0-	116	1	2806	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*03	3286	X	3285	-0-	-1	-0-	129	1	3134	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	3180	X	3154	-0-	-26	-0-	126	1	3011	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
*06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 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
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	217	N	194	-0-	-23	-0-	8	1	167	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	217	N	127	-0-	-90	-0-	5	1	108	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	270	N	121	-0-	-149	-0-	5	1	101	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	186	N	104	-0-	-82	-0-	4	1	81	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	341	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
*02	174	N	173	-0-	-1	-0-	6	1	148	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	279	N	233	-0-	-46	-0-	7	1	201	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	67	1	1605	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	106	1	2439	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	79	1	1762	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	80	1	1697	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	88	1	1796	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	83	1	1735	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	79	1	1642	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1830	N	1560	-0-	-270	-0-	61	1	1491	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	1736	N	402	-0-	-1334	-0-	16	1	376	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*01	1736	N	1321	-0-	-415	-0-	1313	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*02	1479	N	635	-0-	-844	-0-	25	1	603	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	403	N	178	-0-	-225	-0-	7	1	161	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	48	1	1148	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*05	3100	N	7908	-0-	4808	4808	327	1	7581	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	6991	-0-	3991	8799	303	1	6688	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	6222	-0-	3122	11921	283	1	5939	3	Y	-0-					-0-
*08	17811	X	5890	-0-	-11921	-0-	277	1	5613	3	Y	-0-					-0-
*09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	254	1	5274	3	Y	-0-					-0-
*10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	251	1	5202	3	Y	-0-					-0-
11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	203	1	4916	3	Y	-0-					-0-
*12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	210	1	4987	3	Y	-0-					-0-
*01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			Y	-0-					-0-
*02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	166	1	4040	3	Y	-0-					-0-
*03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	197	1	4724	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	194	1	4652	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4092	X	3538	-0-	-554	-0-	147	1	3378	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	3960	X	3151	-0-	-809	-0-	136	1	3004	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	3565	X	3431	-0-	-134	-0-	156	1	3262	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	139	1	2810	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	145	1	3014	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	163	1	3359	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	141	1	3396	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	147	1	3476	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3544	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
*02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	113	1	2722	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	132	1	3187	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	126	1	3015	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	104	1	2385	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	100	1	2193	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	106	1	2209	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	120	1	2415	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	113	1	2339	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	2201	N	2200	-0-	-1	-0-	102	1	2091	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	2430	N	2404	-0-	-26	-0-	96	1	2301	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	101	1	2385	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2251	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*02	2291	N	2139	-0-	-152	-0-	84	1	2048	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	111	1	2626	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	96	1	2299	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

*05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	129	1	2969	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	124	1	2739	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	129	1	2714	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*08	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	149	1	3021	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	3090	X	2298	-0-	-792	-0-	105	1	2175	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	132	1	2713	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	3060	X	2743	-0-	-317	-0-	108	1	2611	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*12	3162	X	2673	-0-	-489	-0-	107	1	2535	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*01	3193	X	953	-0-	-2240	-0-	928	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*02	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	207	1	4802	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	196	1	4324	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	205	1	4300	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	218	1	4410	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	202	1	4198	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	203	1	4197	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	163	1	3939	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	167	1	3959	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3905	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	149	1	3624	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	144	1	3523	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	151	1	3622	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

*05	3348	X	2722	-0-	-626	-0-	113	1	2609	3	Y	-0-					-0-
*06	3240	X	2539	-0-	-701	-0-	110	1	2429	3	Y	-0-					-0-
*07	3348	X	1185	-0-	-2163	-0-	54	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	133	1	2747	3	Y	-0-					-0-
*09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	166	1	3439	3	Y	-0-					-0-
*10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	135	1	2793	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3095	-0-	95	95	123	1	2972	3	Y	-0-					-0-
*12	3319	X	3224	-0-	-95	-0-	131	1	3093	3	Y	-0-					-0-
*01	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
*02	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	77	1	1885	3	Y	-0-					-0-
*03	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	78	1	1956	3	Y	-0-					-0-
*04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	94	1	2239	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5301	X	3214	-0-	-2087	-0-	132	1	3039	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*06	5130	X	3425	-0-	-1705	-0-	147	1	3242	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*07	5301	X	3711	-0-	-1590	-0-	167	1	3503	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*08	4216	X	4145	-0-	-71	-0-	194	1	3921	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	186	1	3858	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	196	1	4044	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	162	1	3915	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	170	1	4009	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*01	4216	X	4055	-0-	-161	-0-	4009	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
*02	3944	X	2561	-0-	-1383	-0-	100	1	2421	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	165	1	4011	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
04	4080	X	3954	-0-	-126	-0-	157	1	3756	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	129	1	2959	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
*06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	136	1	2993	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	161	1	3384	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	163	1	3297	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	150	1	3116	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*10	3410	X	3374	-0-	-36	-0-	153	1	3171	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
11	3360	X	3308	-0-	-52	-0-	130	1	3125	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
*12	3472	X	3073	-0-	-399	-0-	122	1	2885	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*01	3503	X	2859	-0-	-644	-0-	2803	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
*02	3161	X	2619	-0-	-542	-0-	103	1	2499	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	3410	X	2815	-0-	-595	-0-	111	1	2681	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	3300	X	2761	-0-	-539	-0-	110	1	2633	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2139	N	1925	-0-	-214	-0-	79	1	1835	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1890	N	1847	-0-	-43	-0-	79	1	1759	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	106	1	2207	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	117	1	2356	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1770	N	878	-0-	-892	-0-	40	1	830	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	111	1	2287	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	96	1	2312	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	102	1	2409	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2368	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	85	1	2089	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	91	1	2200	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	90	1	2163	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

*05	2015	N	637	-0-	-1378	-0-	26	1	611	3	Y	-0-					-0-
*06	1950	N	654	-0-	-1296	-0-	28	1	626	3	Y	-0-					-0-
*07	434	N	393	-0-	-41	-0-	18	1	375	3	Y	-0-					-0-
*08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	112	1	2267	3	Y	-0-					-0-
*09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	102	1	2121	3	Y	-0-					-0-
*10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	112	1	2308	3	Y	-0-					-0-
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	97	1	2322	3	Y	-0-					-0-
*12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	99	1	2323	3	Y	-0-					-0-
*01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
*02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	81	1	1970	3	Y	-0-					-0-
*03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	84	1	2054	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	84	1	2040	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	148	1	3409	3	Y	-0-					-0-
*06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	151	1	3322	3	Y	-0-					-0-
*07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	174	1	3651	3	Y	-0-					-0-
*08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	232	1	4682	3	Y	-0-					-0-
*09	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	162	1	3352	3	Y	-0-					-0-
*10	3627	X	2869	-0-	-758	-0-	133	1	2736	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	2775	-0-	-825	-0-	111	1	2664	3	Y	-0-					-0-
*12	3720	X	2887	-0-	-833	-0-	117	1	2770	3	Y	-0-					-0-
*01	3720	X	2723	-0-	-997	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
*02	3132	X	2555	-0-	-577	-0-	101	1	2454	3	Y	-0-					-0-
*03	2883	X	2579	-0-	-304	-0-	103	1	2476	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	107	1	2562	3	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
*05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12121	X	4624	-0-	-7497	-0-	191	1	4412	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	11730	X	4274	-0-	-7456	-0-	184	1	4072	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	12121	X	4356	-0-	-7765	-0-	197	1	4139	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	4712	X	4190	-0-	-522	-0-	197	1	3979	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	4560	X	3641	-0-	-919	-0-	166	1	3458	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	4464	X	4185	-0-	-279	-0-	192	1	3973	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	4260	X	3955	-0-	-305	-0-	156	1	3778	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*12	4154	X	4071	-0-	-83	-0-	164	1	3879	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*01	4185	X	3848	-0-	-337	-0-	3825	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*02	3915	X	3555	-0-	-360	-0-	140	1	3395	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	4185	X	3730	-0-	-455	-0-	147	1	3555	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	3960	X	3652	-0-	-308	-0-	146	1	3486	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	95	1	2180	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	93	1	2041	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	111	1	2310	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	115	1	2324	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	103	1	2125	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	105	1	2170	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	2370	N	2153	-0-	-217	-0-	84	1	2048	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	95	1	2244	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*01	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	2182	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
*02	2059	N	2044	-0-	-15	-0-	80	1	1945	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	2356	N	2243	-0-	-113	-0-	87	1	2130	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	85	1	2053	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3330	-0-	230	230	137	1	3169	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*06	3454	X	3224	-0-	-230	-0-	139	1	3065	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	139	1	2916	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	163	1	3306	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	3240	X	3199	-0-	-41	-0-	146	1	3034	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	3317	X	2720	-0-	-597	-0-	125	1	2572	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	3330	X	2818	-0-	-512	-0-	111	1	2683	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*12	3441	X	2951	-0-	-490	-0-	119	1	2801	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*01	3441	X	2618	-0-	-823	-0-	2592	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*02	2842	X	2578	-0-	-264	-0-	102	1	2457	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	125	1	3008	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	126	1	3007	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	209	1	4835	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	215	1	4740	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	235	1	4926	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	236	1	4782	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	194	1	4027	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	231	1	4789	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	222	1	5368	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	200	1	4740	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4772	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	179	1	4357	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	182	1	4428	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	184	1	4420	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	112	1	2563	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	3000	N	3024	-0-	24	24	130	1	2882	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	2024	N	2000	-0-	-24	-0-	90	1	1896	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	85	1	1740	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	84	1	1748	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	89	1	1846	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	1800	X	1682	-0-	-118	-0-	66	1	1601	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*12	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	75	1	1791	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*01	1860	X	1642	-0-	-218	-0-	1625	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
*02	1740	X	1507	-0-	-233	-0-	59	1	1434	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*03	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	68	1	1671	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	68	1	1645	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	134	1	3099	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	131	1	2873	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	3224	X	3050	-0-	-174	-0-	138	1	2899	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	149	1	3023	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	134	1	2782	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	139	1	2859	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	116	1	2794	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	125	1	2945	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3018	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	110	1	2664	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	123	1	2968	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	122	1	2922	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3114	-0-	-482	-0-	128	1	2969	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	162	1	3575	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	168	1	3512	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	177	1	3591	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	152	1	3161	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	155	1	3202	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	137	1	3306	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	142	1	3345	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3318	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	129	1	3130	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	136	1	3281	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	130	1	3112	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

*05	4495	X	3978	-0-	-517	-0-	165	1	3793	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	4350	X	3683	-0-	-667	-0-	159	1	3507	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	4495	X	3716	-0-	-779	-0-	167	1	3530	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	3968	X	3915	-0-	-53	-0-	185	1	3717	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	178	1	3697	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	3844	X	3822	-0-	-22	-0-	175	1	3628	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
11	3750	X	3647	-0-	-103	-0-	144	1	3483	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*12	3875	X	3472	-0-	-403	-0-	140	1	3308	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*01	3906	X	3700	-0-	-206	-0-	3679	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
*02	3567	X	3549	-0-	-18	-0-	140	1	3391	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*03	3813	X	3414	-0-	-399	-0-	135	1	3255	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	3660	X	3548	-0-	-112	-0-	142	1	3387	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2356	N	2199	-0-	-157	-0-	90	1	2096	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	2280	N	1952	-0-	-328	-0-	84	1	1857	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	2139	N	1881	-0-	-258	-0-	85	1	1784	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	106	1	2127	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	87	1	1809	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	100	1	2062	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	96	1	2316	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	99	1	2342	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2365	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
*02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	88	1	2156	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	2387	N	2306	-0-	-81	-0-	90	1	2199	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	2310	N	2216	-0-	-94	-0-	88	1	2116	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1147	X	208	-0-	-939	-0-	6	1	128	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
*06	1110	X	197	-0-	-913	-0-	6	1	130	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
*07	620	X	180	-0-	-440	-0-	5	1	106	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
*08	217	N	197	-0-	-20	-0-	7	1	140	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*09	210	N	183	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*10	186	N	184	-0-	-2	-0-	5	1	110	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	49	1	1217	3	Y	-0-					-0-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	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
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	154	1	3559	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	152	1	3346	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	3627	X	3551	-0-	-76	-0-	161	1	3369	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*08	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	171	1	3462	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	163	1	3372	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	176	1	3640	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	147	1	3548	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	179	1	4239	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*01	3844	X	3585	-0-	-259	-0-	3561	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*02	3596	X	3256	-0-	-340	-0-	128	1	3107	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*03	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	146	1	3539	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
04	3750	X	3585	-0-	-165	-0-	143	1	3421	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2945	X	2760	-0-	-185	-0-	114	1	2628	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	2760	X	2653	-0-	-107	-0-	115	1	2524	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	2759	X	2676	-0-	-83	-0-	121	1	2538	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	132	1	2678	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	122	1	2523	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	126	1	2597	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	107	1	2567	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*12	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	112	1	2646	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	2728	N	2647	-0-	-81	-0-	2628	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
*02	2552	N	2510	-0-	-42	-0-	99	1	2394	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	2728	N	2577	-0-	-151	-0-	102	1	2453	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	2550	N	2386	-0-	-164	-0-	95	1	2274	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	168	1	3871	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	175	1	3877	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	4123	X	3247	-0-	-876	-0-	148	1	3087	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*08	4123	X	3167	-0-	-956	-0-	149	1	3009	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	4080	X	2778	-0-	-1302	-0-	127	1	2641	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	4185	X	771	-0-	-3414	-0-	34	1	725	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	12	12	1			-0-
*12	3162	X	33	-0-	-3129	-0-	1	1	15	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2465	X	71	-0-	-2394	-0-	2	1	57	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

*05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	193	1	4457	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	171	1	3778	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	171	1	3586	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*08	4092	X	4053	-0-	-39	-0-	190	1	3835	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*09	3960	X	3348	-0-	-612	-0-	153	1	3164	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*10	4092	X	3256	-0-	-836	-0-	149	1	3068	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
11	3960	X	3362	-0-	-598	-0-	132	1	3189	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*12	4030	X	3504	-0-	-526	-0-	140	1	3312	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*01	4061	X	2702	-0-	-1359	-0-	2658	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
*02	3219	X	3041	-0-	-178	-0-	119	1	2885	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*03	3503	X	3139	-0-	-364	-0-	123	1	2964	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
04	3390	X	2893	-0-	-497	-0-	115	1	2739	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	136	1	3149	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	146	1	3212	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	138	1	2887	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	155	1	3133	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	145	1	3002	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	150	1	3109	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	156	1	3768	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	165	1	3893	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3842	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
*02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	148	1	3596	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	150	1	3629	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	149	1	3578	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	50	1	1169	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	54	1	1206	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	80	1	1694	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	75	1	1526	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1200	N	1049	-0-	-151	-0-	48	1	999	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	52	1	1085	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	44	1	1070	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	47	1	1128	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1074	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	1073	N	1047	-0-	-26	-0-	41	1	1004	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	59	1	1415	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	78	1	1879	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3596	X	3129	-0-	-467	-0-	129	1	2979	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	3480	X	2678	-0-	-802	-0-	116	1	2544	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	3596	X	2383	-0-	-1213	-0-	108	1	2255	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	2790	X	2300	-0-	-490	-0-	108	1	2178	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	2700	X	1850	-0-	-850	-0-	84	1	1751	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	2790	X	2674	-0-	-116	-0-	124	1	2530	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	156	1	3774	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*12	2294	X	536	-0-	-1758	-0-	21	1	489	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*01	2666	N	1039	-0-	-1627	-0-	1017	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
*02	2610	X	1763	-0-	-847	-0-	69	1	1675	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	2790	X	1760	-0-	-1030	-0-	68	1	1666	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	2700	X	1305	-0-	-1395	-0-	52	1	1241	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	102	1	2352	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	2460	X	2255	-0-	-205	-0-	98	1	2146	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	2542	X	2178	-0-	-364	-0-	99	1	2067	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*08	2387	N	2260	-0-	-127	-0-	106	1	2145	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	2250	N	2000	-0-	-250	-0-	91	1	1899	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	3100	N	3451	-0-	351	351	159	1	3280	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	3000	N	3371	-0-	371	722	134	1	3224	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	3100	N	3175	-0-	75	797	128	1	3030	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	4016	X	3219	-0-	-797	-0-	3205	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
*02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	118	1	2851	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	126	1	3040	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	121	1	2889	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	203	1	4707	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	198	1	4368	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	218	1	4571	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	217	1	4403	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	4470	X	4323	-0-	-147	-0-	198	1	4105	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	4619	X	4380	-0-	-239	-0-	201	1	4154	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
11	4470	X	4287	-0-	-183	-0-	169	1	4092	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*12	4619	X	4412	-0-	-207	-0-	177	1	4201	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*01	4619	X	4068	-0-	-551	-0-	4039	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*02	4089	X	3885	-0-	-204	-0-	153	1	3708	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*03	4433	X	4110	-0-	-323	-0-	161	1	3915	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
04	4290	X	3894	-0-	-396	-0-	155	1	3714	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	112	1	2575	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	2550	N	2275	-0-	-275	-0-	99	1	2172	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	2852	N	2385	-0-	-467	-0-	109	1	2270	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	2604	N	2391	-0-	-213	-0-	113	1	2275	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	115	1	2383	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	119	1	2455	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	99	1	2388	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	104	1	2446	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*01	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	2428	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*02	2378	N	2219	-0-	-159	-0-	87	1	2126	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	97	1	2325	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	96	1	2301	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*05	4216	X	3675	-0-		-541	-0-		151	1	3484	3	Y	36	36	1			-0-
									40	9									
*06	3870	X	3389	-0-		-481	-0-		146	1	3210	3	Y	30	30	1			-0-
									33	9									
*07	3782	X	3545	-0-		-237	-0-		160	1	3348	3	Y	34	34	1			-0-
									37	9									
*08	3665	X	3665	-0-		-0-	-0-		171	1	3468	3	Y	24	24	1			-0-
									26	9									
*09	3613	X	3613	-0-		-0-	-0-		165	1	3418	3	Y	27	27	1			-0-
									30	9									
*10	3852	X	3852	-0-		-0-	-0-		176	1	3639	3	Y	34	34	1			-0-
									37	9									
11	3664	X	3664	-0-		-0-	-0-		144	1	3480	3	Y	36	36	1			-0-
									40	9									
*12	3748	X	3748	-0-		-0-	-0-		150	1	3548	3	Y	45	45	1			-0-
									50	9									
*01	3642	X	3642	-0-		-0-	-0-		3600	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
*02	3498	X	3498	-0-		-0-	-0-		137	1	3325	3	Y	33	33	1			-0-
									36	9									
*03	3511	X	3511	-0-		-0-	-0-		137	1	3324	3	Y	45	45	1			-0-
									50	9									
*04	4266	X	4266	-0-		-0-	-0-		170	1	4059	3	Y	34	34	1			-0-
									37	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*05	4433	X	2876	-0-		-1557	-0-		122	1	2736	3	Y	16	16	1			-0-
									18	9									
*06	4290	X	3338	-0-		-952	-0-		144	1	3180	3	Y	13	13	1			-0-
									14	9									
*07	3689	X	3417	-0-		-272	-0-		155	1	3245	3	Y	15	15	1			-0-
									17	9									
*08	3552	X	3552	-0-		-0-	-0-		167	1	3373	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
*09	3330	X	3170	-0-		-160	-0-		145	1	3012	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
*10	3441	X	3224	-0-		-217	-0-		148	1	3059	3	Y	15	15	1			-0-
									17	9									
11	3420	X	3020	-0-		-400	-0-		120	1	2882	3	Y	16	16	1			-0-
									18	9									
*12	3534	X	2637	-0-		-897	-0-		107	1	2508	3	Y	20	20	1			-0-
									22	9									
*01	3565	X	2871	-0-		-694	-0-		2852	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
*02	3016	X	2544	-0-		-472	-0-		100	1	2427	3	Y	15	15	1			-0-
									17	9									
*03	3224	X	3005	-0-		-219	-0-		119	1	2868	3	Y	16	16	1			-0-
									18	9									
04	3030	X	2931	-0-		-99	-0-		117	1	2801	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	167	1	3858	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	166	1	3653	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	180	1	3779	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*08	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	183	1	3698	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	3900	X	3650	-0-	-250	-0-	167	1	3462	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*10	3968	X	3615	-0-	-353	-0-	166	1	3423	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
11	3840	X	3499	-0-	-341	-0-	138	1	3332	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*12	3875	X	3713	-0-	-162	-0-	149	1	3529	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*01	3906	X	3611	-0-	-295	-0-	3580	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*02	3393	X	3331	-0-	-62	-0-	131	1	3175	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*03	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	139	1	3363	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	3600	X	3404	-0-	-196	-0-	136	1	3242	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	187	1	4329	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*06	4530	X	4224	-0-	-306	-0-	181	1	4012	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*07	4681	X	4295	-0-	-386	-0-	194	1	4066	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*08	4681	X	4406	-0-	-275	-0-	206	1	4175	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*09	4440	X	4075	-0-	-365	-0-	186	1	3860	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*10	4402	X	4286	-0-	-116	-0-	196	1	4055	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
11	4230	X	4085	-0-	-145	-0-	161	1	3887	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	177	1	4177	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*01	4402	X	4126	-0-	-276	-0-	4085	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
*02	4002	X	3902	-0-	-100	-0-	153	1	3715	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*03	4402	X	4103	-0-	-299	-0-	161	1	3895	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
04	4260	X	4003	-0-	-257	-0-	159	1	3809	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	70	1	1628	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	67	1	1483	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	87	1	1842	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	88	1	1786	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	75	1	1575	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	77	1	1592	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	50	1	1225	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
*12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	57	1	1365	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
*01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1468	3	20	9	N	18	18	1			-0-
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	50	1	1224	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	53	1	1301	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	52	1	1252	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	206	1	4769	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	4740	X	4616	-0-	-124	-0-	199	1	4395	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	4898	X	4570	-0-	-328	-0-	207	1	4338	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*08	4929	X	4714	-0-	-215	-0-	221	1	4474	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	4680	X	4467	-0-	-213	-0-	204	1	4243	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	4836	X	4528	-0-	-308	-0-	208	1	4295	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
11	4620	X	4488	-0-	-132	-0-	177	1	4285	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*12	4681	X	4599	-0-	-82	-0-	185	1	4380	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*01	4712	X	4425	-0-	-287	-0-	4396	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	176	1	4287	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*03	4650	X	4420	-0-	-230	-0-	174	1	4212	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
04	4500	X	4310	-0-	-190	-0-	172	1	4113	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	106	1	2446	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2460	N	2429	-0-	-31	-0-	105	1	2314	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	112	1	2338	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	121	1	2448	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	115	1	2379	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	116	1	2384	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	2490	N	2424	-0-	-66	-0-	96	1	2317	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	106	1	2492	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2534	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	96	1	2332	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	2604	N	2556	-0-	-48	-0-	101	1	2441	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	99	1	2364	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5146	X	5045	-0-	-101	-0-	209	1	4834	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	4950	X	4020	-0-	-930	-0-	174	1	3844	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	5115	X	5004	-0-	-111	-0-	226	1	4776	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	240	1	4861	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	225	1	4659	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	232	1	4803	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	195	1	4716	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	220	1	5220	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4690	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	184	1	4458	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	191	1	4637	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	187	1	4492	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	96	1	2218	3	N	-0-					-0-
*06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	135	1	2980	3	N	-0-					-0-
*07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	142	1	2975	3	N	-0-					-0-
*08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	155	1	3138	3	N	-0-					-0-
*09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	142	1	2949	3	N	-0-					-0-
*10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	144	1	2978	3	N	-0-					-0-
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	120	1	2898	3	N	-0-					-0-
*12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	125	1	2944	3	N	-0-					-0-
*01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
*02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	110	1	2672	3	N	-0-					-0-
*03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	111	1	2694	3	N	-0-					-0-
*04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	112	1	2680	3	N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13330	X	11488	-0-	-1842	-0-	475	1	10989	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*06	12720	X	10534	-0-	-2186	-0-	455	1	10059	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	12896	X	10535	-0-	-2361	-0-	478	1	10034	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*08	12121	X	10588	-0-	-1533	-0-	497	1	10074	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	11100	X	10431	-0-	-669	-0-	479	1	9933	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	11067	X	10737	-0-	-330	-0-	495	1	10219	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	421	1	10194	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*12	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	440	1	10429	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*01	10726	X	10366	-0-	-360	-0-	10340	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*02	10179	X	10012	-0-	-167	-0-	395	1	9595	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	11005	X	10455	-0-	-550	-0-	413	1	10011	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	10650	X	9946	-0-	-704	-0-	397	1	9526	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12865	X	12439	-0-	-426	-0-	512	1	11851	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
*06	12300	X	11625	-0-	-675	-0-	501	1	11061	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
*07	12493	X	11794	-0-	-699	-0-	534	1	11188	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
*08	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	582	1	11780	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*09	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	546	1	11343	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
*10	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	558	1	11547	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
11	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	473	1	11433	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
*12	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	510	1	12066	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
*01	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11870	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
*02	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	449	1	10923	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
*03	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	474	1	11476	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
*04	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	455	1	10929	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*05	10478	X	9561	-0-		-917	-0-		396	1	9157	3	Y	7	7	1			-0-
									8	9									
*06	9540	X	8911	-0-		-629	-0-		385	1	8519	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
*07	9951	X	9210	-0-		-741	-0-		418	1	8784	3	Y	7	7	1			-0-
									8	9									
*08	9393	X	9161	-0-		-232	-0-		430	1	8725	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
*09	9090	X	8335	-0-		-755	-0-		382	1	7947	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
*10	9528	X	9528	-0-		-0-	-0-		439	1	9081	3	Y	7	7	1			-0-
									8	9									
11	9571	X	9571	-0-		-0-	-0-		380	1	9183	3	Y	7	7	1			-0-
									8	9									
*12	9703	X	9703	-0-		-0-	-0-		393	1	9300	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
*01	9393	X	8710	-0-		-683	-0-		8701	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*02	8953	X	8953	-0-		-0-	-0-		354	1	8591	3	Y	7	7	1			-0-
									8	9									
*03	9393	X	9154	-0-		-239	-0-		362	1	8782	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
04	9090	X	9008	-0-		-82	-0-		361	1	8639	3	Y	7	7	1			-0-
									8	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*05	9393	X	9170	-0-		-223	-0-		379	1	8780	3	Y	10	10	1			-0-
									11	9									
*06	9150	X	8322	-0-		-828	-0-		360	1	7953	3	Y	8	8	1			-0-
									9	9									
*07	9455	X	8341	-0-		-1114	-0-		379	1	7952	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
*08	8874	X	8874	-0-		-0-	-0-		417	1	8449	3	Y	7	7	1			-0-
									8	9									
*09	8310	X	8229	-0-		-81	-0-		378	1	7843	3	Y	7	7	1			-0-
									8	9									
*10	8587	X	8306	-0-		-281	-0-		383	1	7913	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
11	8310	X	8280	-0-		-30	-0-		329	1	7940	3	Y	10	10	1			-0-
									11	9									
*12	8653	X	8653	-0-		-0-	-0-		350	1	8290	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
*01	8587	X	8113	-0-		-474	-0-		8102	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*02	7917	X	7707	-0-		-210	-0-		305	1	7392	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
*03	8587	X	8149	-0-		-438	-0-		323	1	7813	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
04	8310	X	8060	-0-		-250	-0-		323	1	7727	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1332	-0-	-408	-0-	123	1	1209	2	N	-0-					42
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	297	1	1607	2	N	-0-					42
01	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1737	2	24	9	N	22					64
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	157	1	1561	2	N	3					67
							3	9									
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					67
*04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					67

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
11	2430	X	1457	-0-	-973	-0-	195	1	1262	2	N	-0-					174
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	456	1	3469	2	N	27	1	8			200
							30	9									
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	408	1	3164	2	N	58	174	1	2	8	82
							64	9									
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	361	1	2709	2	N	3	1	8			84
							3	9									
03	3968	X	2810	-0-	-1158	-0-	337	1	2472	2	N	1					85
							1	9									
04	3840	X	2864	-0-	-976	-0-	350	1	2506	2	N	7	2	8			90
							8	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	353	1	2390	2	N	14	4	8			144
							15	9									
12	2387	X	2303	-0-	-84	-0-	295	1	1987	2	N	19	3	8			160
							21	9									
01	2387	X	1659	-0-	-728	-0-	222	1	1403	2	N	31	162	1	2	8	27
							34	9									
02	2668	X	1619	-0-	-1049	-0-	140	1	1478	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	2852	X	1622	-0-	-1230	-0-	221	1	1400	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	2760	X	1772	-0-	-988	-0-	254	1	1488	2	N	27	6	8			48
							30	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
11	2070	N	1902	-0-	-168	-0-	252	1	1632	2	N	16	1	8			82
							18	9									
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	260	1	1976	2	N	13	3	8			92
							14	9									
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	276	1	2134	2	N	6	3	8			95
							7	9									
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	243	1	1821	2	N	10					105
							11	9									
03	2263	N	1864	-0-	-399	-0-	223	1	1637	2	N	4					109
							4	9									
04	2340	N	2045	-0-	-295	-0-	249	1	1782	2	N	13	3	8			119
							14	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	458	1	2963	2	N	20	3	8			147
							22	9									
12	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	345	1	2622	2	N	14	2	8			159
							15	9									
01	3131	X	3116	-0-	-15	-0-	355	1	2754	2	N	6	3	8			162
							7	9									
02	3335	X	3124	-0-	-211	-0-	368	1	2755	2	N	1	1	8			162
							1	9									
03	3565	X	2765	-0-	-800	-0-	331	1	2433	2	N	1	1	8			162
							1	9									
04	3450	X	3006	-0-	-444	-0-	367	1	2633	2	N	5	5	8			162
							6	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	350	1	2366	2	N	16	1	8			135
							18	9									
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	410	1	2756	2	N	10	3	8			142
							11	9									
01	2821	X	2710	-0-	-111	-0-	370	1	2333	2	N	6	3	8			145
							7	9									
02	2639	X	2546	-0-	-93	-0-	220	1	2325	2	N	1	1	8			145
							1	9									
03	3162	X	2647	-0-	-515	-0-	362	1	2284	2	N	1	1	8			145
							1	9									
04	3060	X	2465	-0-	-595	-0-	358	1	2101	2	N	5	5	8			145
							6	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
11	780	X	649	-0-	-131	-0-	87	1	562	2	N	-0-					207
12	837	X	741	-0-	-96	-0-	86	1	655	2	N	-0-					207
01	837	X	824	-0-	-13	-0-	94	1	730	2	N	-0-	179	1			28
02	884	X	884	-0-	-0-	-0-	104	1	780	2	N	-0-					28
03	744	X	596	-0-	-148	-0-	71	1	525	2	N	-0-					28
04	810	X	769	-0-	-41	-0-	94	1	675	2	N	-0-					28

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
11	3180	X	2428	-0-	-752	-0-	324	1	2091	2	N	12	2	8			212
							13	9									
12	3100	X	1728	-0-	-1372	-0-	199	1	1518	2	N	10	2	8			220
							11	9									
01	2759	X	2012	-0-	-747	-0-	230	1	1778	2	N	4	4	8			220
							4	9									
02	2581	X	1562	-0-	-1019	-0-	184	1	1377	2	N	1	1	8			220
							1	9									
03	2759	X	1390	-0-	-1369	-0-	167	1	1222	2	N	1	1	8			220
							1	9									
04	2430	X	1639	-0-	-791	-0-	200	1	1435	2	N	4	4	8			220
							4	9									

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084390 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9930 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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-

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
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-

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
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2403	2	18	9	Y	16					74
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2617	2	13	9	Y	12					86
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2362	2	19	9	Y	17					103
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2097	2	15	9	Y	14					117
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2550	2	18	9	Y	16	71	1			62
04	2010	N	1824	-0-	-186	-0-	1813	2	11	9	Y	10					72

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
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-

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
11	1650	N	1442	-0-	-208	-0-	1438	2	4	9	Y	4					46
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1500	2	11	9	Y	10					56
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1392	2	13	9	Y	12					68
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	2	10	9	Y	9					77
03	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1439	2	9	9	Y	8	47	1			38
04	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	1273	2	6	9	Y	5					43

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
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2570	2	6	9	Y	5					33
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1757	2	14	9	Y	13					46
01	2139	N	1648	-0-	-491	-0-	1629	2	19	9	Y	17					63
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1325	2	12	9	Y	11					74
03	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1717	2	20	9	Y	18	45	1			47
04	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	1511	2	15	9	Y	14					61

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
11	5310	X	4540	-0-	-770	-0-	4519	2	21	9	N	19					112
12	5363	X	5122	-0-	-241	-0-	5094	2	28	9	N	25					137
01	5363	X	4896	-0-	-467	-0-	4877	2	19	9	N	17					154
02	4466	X	4116	-0-	-350	-0-	4096	2	20	9	N	18					172
03	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5143	2	11	9	N	10					182
04	4950	X	4426	-0-	-524	-0-	4402	2	24	9	N	22					204

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	9	1	240	2	Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	163	-0-	-69	-0-	6	1	157	2	Y	-0-					-0-
*03	279	N	241	-0-	-38	-0-	7	1	234	2	Y	-0-					-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	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
11	14190	X	10696	-0-	-3494	-0-	386	1	10198	2	Y	102	188	1	2	8	84
							112	9									
12	14539	X	13403	-0-	-1136	-0-	544	1	12785	2	Y	67	1	8			150
							74	9									
01	13950	X	13316	-0-	-634	-0-	541	1	12719	2	Y	51					201
							56	9									
02	12876	X	11021	-0-	-1855	-0-	441	1	10467	2	Y	103					304
							113	9									
*03	13392	X	8084	-0-	-5308	-0-	231	1	7794	2	Y	54					358
							59	9									
*04	12960	X	9860	-0-	-3100	-0-	222	1	9615	2	Y	21	359	1			20
							23	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
11	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	39	1	1070	2	N	-0-					65
12	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	48	1	1323	2	N	-0-					65
01	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	45	1	1251	2	N	-0-					65
02	1073	N	1048	-0-	-25	-0-	36	1	1012	2	N	-0-					65
03	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	41	1	1121	2	N	7					72
							8	9									
04	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	41	1	1098	2	N	-0-					72

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
11	810	N	410	-0-	-400	-0-	26	1	341	2	N	-0-					20
							43	3									
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	69	1	1015	2	N	-0-					20
							127	3									
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	59	1	1005	2	N	-0-					20
							126	3									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	63	1	868	2	N	7					27
							111	3	8	9							
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	58	1	726	2	N	-0-					27
							89	3									
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	71	1	868	2	N	3					30
							106	3	3	9							

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1708	-0-	-362	-0-	60	1	1641	2	N	6					148
							7	9									
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	56	1	1551	2	N	-0-					148
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	76	1	2121	2	N	14	142	1			20
							15	9									
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	86	1	2398	2	N	3					23
							3	9									
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	84	1	2300	2	N	7					30
							8	9									
*04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	100	1	2713	2	N	7					37
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					28
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	345	2	N	7					35
							8	9									
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	5					40
							6	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	2					42
							2	9									
03	372	N	142	-0-	-230	-0-	5	1	137	2	N	-0-					42
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	1					43
							1	9									

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	395	-0-	-265	-0-	14	1	381	2	N	-0-					77
12	682	N	298	-0-	-384	-0-	10	1	279	2	N	8					85
							9	9									
01	682	N	335	-0-	-347	-0-	12	1	323	2	N	-0-	36	1			49
02	377	N	114	-0-	-263	-0-	4	1	106	2	N	4					53
							4	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	408	2	N	1	42	1			12
							1	9									
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	N	1					13
							1	9									

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	833	-0-	-397	-0-	29	1	804	2	N	-0-					55
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	57	1	1563	2	N	8					63
							9	9									
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	35	1	963	2	N	-0-					63
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	48	1	1342	2	N	5					68
							6	9									
03	1643	N	856	-0-	-787	-0-	30	1	826	2	N	-0-					68
*04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	41	1	1114	2	N	5					73
							6	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
11	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	46	1	1248	2	N	20					67
							22	9									
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	40	1	1112	2	N	5					72
							6	9									
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	55	1	1518	2	N	8					80
							9	9									
02	1276	N	1165	-0-	-111	-0-	40	1	1106	2	N	17					97
							19	9									
03	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	39	1	1056	2	N	5					102
							6	9									
04	1530	N	1017	-0-	-513	-0-	36	1	972	2	N	8	95	1			15
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	87	1	2391	2	N	10					92
							11	9									
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	91	1	2508	2	N	26					118
							29	9									
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	88	1	2445	2	N	-0-					118
02	2900	N	3010	-0-	110	110	103	1	2888	2	N	17					135
							19	9									
03	2858	N	2748	-0-	-110	-0-	96	1	2619	2	N	30	113	1			52
							33	9									
*04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	85	1	2286	2	N	15					67
							17	9									

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	99	1	2718	2	N	4					152
							4	9									
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	83	1	2304	2	N	3					155
							3	9									
01	2666	N	2476	-0-	-190	-0-	86	1	2376	2	N	13					168
							14	9									
02	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	92	1	2590	2	N	12					180
							13	9									
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	86	1	2336	2	N	9	172	1			17
							10	9									
04	2400	N	2169	-0-	-231	-0-	77	1	2086	2	N	5					22
							6	9									

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	603	-0-	-117	-0-	21	1	579	2	N	3					90
							3	9									
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	30	1	818	2	N	-0-					90
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	37	1	1035	2	N	8					98
							9	9									
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	26	1	733	2	N	9					107
							10	9									
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	33	1	886	2	N	6					113
							7	9									
04	1050	N	990	-0-	-60	-0-	35	1	955	2	N	-0-	76	1			37

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1797	-0-	-423	-0-	63	1	1734	2	N	-0-					153
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	70	1	1945	2	N	10					163
							11	9									
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	53	1	1458	2	N	-0-					163
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	60	1	1692	2	N	9					172
							10	9									
03	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	69	1	1871	2	N	4	131	1			45
							4	9									
*04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	61	1	1649	2	N	7					52
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	629	-0-	-541	-0-	40	1	523	2	N	1					33
							65	3	1	9							
12	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	68	1	999	2	N	4					37
							124	3	4	9							
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	87	1	1483	2	N	-0-					37
							187	3									
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	97	1	1332	2	N	-0-					37
							170	3									
03	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	69	1	885	2	N	-0-					37
							110	3									
*04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	98	1	1186	2	N	1					38
							143	3	1	9							

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	103	1	2831	2	N	2					67
							2	9									
12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	87	1	2411	2	N	16					83
							18	9									
01	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	85	1	2362	2	N	10					93
							11	9									
02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	72	1	2030	2	N	19					112
							21	9									
03	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	71	1	1925	2	N	8					120
							9	9									
*04	3000	N	3372	-0-	372	372	119	1	3229	2	N	22					142
							24	9									

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	42	1	1161	2	N	12					77
							13	9									
12	1116	N	967	-0-	-149	-0-	34	1	932	2	N	1					78
							1	9									
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	37	1	1024	2	N	15					93
							17	9									
02	1189	N	1020	-0-	-169	-0-	35	1	985	2	N	-0-					93
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	40	1	1102	2	N	-0-	53	1			40
04	1050	N	925	-0-	-125	-0-	33	1	892	2	N	-0-					40

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1030	-0-	-1250	-0-	65	1	851	2	N	7					90
							106	3	8	9							
12	2418	N	1266	-0-	-1152	-0-	73	1	1060	2	N	2					92
							131	3	2	9							
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	108	1	1845	2	N	15					107
							232	3	17	9							
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	67	1	941	2	N	1					108
							121	3	1	9							
03	1271	N	337	-0-	-934	-0-	22	1	279	2	N	2	50	1			60
							34	3	2	9							
04	2130	N	1043	-0-	-1087	-0-	71	1	865	2	N	2					62
							105	3	2	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2182	-0-	-1148	-0-	137	1	1811	2	N	6					108
							227	3	7	9							
12	3441	X	2207	-0-	-1234	-0-	126	1	1842	2	N	9					117
							229	3	10	9							
01	3441	X	1375	-0-	-2066	-0-	67	1	1151	2	N	11					128
							145	3	12	9							
02	3219	X	1094	-0-	-2125	-0-	65	1	901	2	N	12					140
							115	3	13	9							
03	3441	X	2598	-0-	-843	-0-	168	1	2131	2	N	34	140	1			34
							262	3	37	9							
04	2190	X	1480	-0-	-710	-0-	100	1	1223	2	N	8					42
							148	3	9	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	106	1	11525	2	N	98					180
							1439	3	108	9							
12	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	120	1	12078	2	N	106	170	1			116
							1501	3	117	9							
01	12586	X	12139	-0-	-447	-0-	114	1	10584	2	N	99	173	1			42
							1332	3	109	9							
02	12731	X	11352	-0-	-1379	-0-	77	1	9903	2	N	93					135
							1270	3	102	9							
03	13826	X	12791	-0-	-1035	-0-	131	1	11171	2	N	103	169	1			69
							1376	3	113	9							
04	13380	X	11433	-0-	-1947	-0-	125	1	10000	2	N	88					157
							1211	3	97	9							

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
11	390	N	30	-0-	-360	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	589	N	106	-0-	-483	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					-0-
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2770	-0-	-230	-0-	2758	3	12	9	N	11					93
12	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	2936	3	53	9	N	48					141
01	3007	X	2701	-0-	-306	-0-	2701	3			N	-0-					141
02	2726	X	2589	-0-	-137	-0-	2572	3	17	9	N	15					156
03	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	2805	3	22	9	N	20					176
*04	3000	N	3216	-0-	216	216	3199	3	17	9	N	15	162	1			29

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
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	3	1	9	N	1	1	8			55
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	896	3	33	9	N	30					85
01	1085	N	784	-0-	-301	-0-	783	3	1	9	N	1	1	8			85
02	1247	N	577	-0-	-670	-0-	577	3			N	-0-					85
03	930	N	571	-0-	-359	-0-	571	3			N	-0-					85
*04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	852	3	13	9	N	12	2	8			95

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2726	3	10	9	N	9	1	8			32
12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2824	3	29	9	N	26					58
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2626	3	28	9	N	25					83
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2471	3	26	9	N	24					107
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2696	3	43	9	N	39					146
*04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2708	3	3	9	N	3	3	8			146

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					6
12	806	N	241	-0-	-565	-0-	240	2	1	9	Y	1	5	1			2
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	146	2	2	9	Y	2					4
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	156	2			Y	-0-	3	1			1
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					1
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	314	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
11	2460	X	2459	-0-	-1	-0-	2433	2	26	9	Y	24	95	1			32
12	2480	X	2316	-0-	-164	-0-	2292	2	24	9	Y	22					54
01	2511	X	2311	-0-	-200	-0-	2307	2	4	9	Y	4					58
02	2378	X	2229	-0-	-149	-0-	2206	2	23	9	Y	21	2	8			77
03	2542	X	2342	-0-	-200	-0-	2311	2	31	9	Y	28	1	8			104
04	2460	X	2258	-0-	-202	-0-	2248	2	10	9	Y	9	6	8			107

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
11	3270	X	3110	-0-	-160	-0-	3077	2	33	9	Y	30					86
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3419	2	22	9	Y	20	70	1			36
01	3379	X	3209	-0-	-170	-0-	3170	2	39	9	Y	35					71
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3065	2	6	9	Y	5	63	1	2	8	11
03	3441	X	2983	-0-	-458	-0-	2962	2	21	9	Y	19	1	8			29
04	3330	X	2086	-0-	-1244	-0-	2064	2	22	9	Y	20					49

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
11	3420	X	2823	-0-	-597	-0-	2792	2	31	9	Y	28					80
12	3534	X	2699	-0-	-835	-0-	2682	2	17	9	Y	15	64	1			31
01	3162	X	3108	-0-	-54	-0-	3072	2	36	9	Y	33					64
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2955	2	7	9	Y	6	58	1	2	8	10
03	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	3102	2	22	9	Y	20	2	8			28
04	3000	X	2961	-0-	-39	-0-	2930	2	31	9	Y	28					56

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
11	2310	X	1921	-0-	-389	-0-	1899	2	22	9	Y	20	88	1			28
12	2356	X	2118	-0-	-238	-0-	2096	2	22	9	Y	20					48
01	2232	X	1900	-0-	-332	-0-	1897	2	3	9	Y	3					51
02	1943	X	1766	-0-	-177	-0-	1748	2	18	9	Y	16	2	8			65
03	2108	X	1990	-0-	-118	-0-	1964	2	26	9	Y	24	1	8			88
04	2040	X	1849	-0-	-191	-0-	1840	2	9	9	Y	8	4	8			92

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
11	3150	X	2178	-0-	-972	-0-	2155	2	23	9	Y	21					63
12	3255	X	2388	-0-	-867	-0-	2373	2	15	9	Y	14	51	1			26
01	2976	X	2379	-0-	-597	-0-	2351	2	28	9	Y	25					51
02	2552	X	1993	-0-	-559	-0-	1989	2	4	9	Y	4	46	1	1	8	8
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2681	2	19	9	Y	17	1	8			24
*04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2408	2	24	9	Y	22					46

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	71	1	1128	2	N	1	1	8			32
							1	9									
12	1426	N	781	-0-	-645	-0-	48	1	730	2	N	3	3	8			32
							3	9									
01	1240	N	927	-0-	-313	-0-	50	1	875	2	N	2	2	8			32
							2	9									
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	66	1	1192	2	N	4	4	8			32
							4	9									
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	48	1	821	2	N	1	1	8			32
							1	9									
*04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	63	1	1012	2	N	2	2	8			32
							2	9									

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	810	-0-	-300	-0-	48	1	762	2	Y	-0-					-0-
12	1147	X	698	-0-	-449	-0-	43	1	655	2	Y	-0-					-0-
01	1116	X	753	-0-	-363	-0-	41	1	712	2	Y	-0-					-0-
02	1044	X	746	-0-	-298	-0-	39	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	1116	X	528	-0-	-588	-0-	29	1	499	2	Y	-0-					-0-
04	810	X	429	-0-	-381	-0-	25	1	404	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1257	-0-	-543	-0-	54	1	1203	2	Y	-0-	41	1			-0-
12	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	61	1	1247	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	56	1	1170	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	981	-0-	-237	-0-	42	1	939	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	65	1	1137	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	900	-0-	-300	-0-	51	1	849	2	Y	-0-					-0-

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
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	960	N	520	-0-	-440	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	465	N	131	-0-	-334	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	493	N	21	-0-	-472	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	130	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

11	2010	N	1597	-0-	-413	-0-	95	1	1499	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	116	1	1778	2	Y	42	37	1	3	8	6
							46	9									
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	91	1	1584	2	Y	35	23	1	4	8	14
							39	9									
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	100	1	1810	2	Y	28	21	1	4	8	17
							31	9									
03	1953	N	1578	-0-	-375	-0-	85	1	1468	2	Y	23	28	1	3	8	9
							25	9									
04	1650	N	1539	-0-	-111	-0-	91	1	1444	2	Y	4	4	8			9
							4	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

11	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	116	N	115	-0-	-1	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

11	1140	N	169	-0-	-971	-0-	126	2	43	9	N	39	66	1			30
12	1178	N	79	-0-	-1099	-0-	79	2			N	-0-					30
01	589	N	59	-0-	-530	-0-	59	2			N	-0-					30
02	174	N	45	-0-	-129	-0-	45	2			N	-0-					30
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	60	2	2	9	N	2					32
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1866	-0-	-354	-0-	660 13	1 9	1193	2	N	12					47
12	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	666 18	1 9	1535	2	N	16					63
01	2201	X	2132	-0-	-69	-0-	682 13	1 9	1437	2	N	12					75
02	2059	X	1845	-0-	-214	-0-	598 11	1 9	1236	2	N	10					85
03	2232	X	2025	-0-	-207	-0-	679 9	1 9	1337	2	N	8					93
04	2160	X	1719	-0-	-441	-0-	548 7	1 9	1164	2	N	6	1	8			98

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

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-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					58
12	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			Y	-0-					58
01	372	N	82	-0-	-290	-0-	82	2			Y	-0-					58
02	348	N	82	-0-	-266	-0-	82	2			Y	-0-					58
03	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	2			Y	-0-					58
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

11	510	N	362	-0-	-148	-0-	362	2			N	-0-					32
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					32
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					32
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					32
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					32
04	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	60	1	251	2	N	-0-					49
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	57	1	216	2	N	-0-					49
01	310	N	52	-0-	-258	-0-	11	1	41	2	N	-0-					49
02	290	N	99	-0-	-191	-0-	17	1	82	2	N	-0-					49
03	279	N	181	-0-	-98	-0-	33	1	148	2	N	-0-					49
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	2	N	-0-					49

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-					152
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	N	-0-					152
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	N	-0-					152
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	2	1	8	2	N	-0-					152
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	21	1	94	2	N	-0-					152
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	2	N	-0-					152

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	54	1	222	2	N	-0-					52
12	372	N	233	-0-	-139	-0-	48	1	185	2	N	-0-					52
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	157	1	563	2	N	-0-					52
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	149	1	704	2	N	-0-					52
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	224	1	1010	2	N	-0-					52
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	134	1	583	2	N	-0-					52

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
11	3690	X	2633	-0-	-1057	-0-	111	1	2486	2	Y	33	57	1			40
							36	9									
12	3813	X	3413	-0-	-400	-0-	159	1	3253	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
01	3627	X	3228	-0-	-399	-0-	148	1	3080	2	Y	-0-					40
02	3393	X	2876	-0-	-517	-0-	124	1	2752	2	Y	-0-					40
03	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	180	1	3158	2	Y	-0-					40
04	3300	X	2825	-0-	-475	-0-	162	1	2663	2	Y	-0-					40

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
11	1440	N	1045	-0-	-395	-0-	233	1	812	2	N	-0-					97
12	1767	N	648	-0-	-1119	-0-	163	1	485	2	N	-0-					97
01	1488	N	1091	-0-	-397	-0-	133	1	958	2	N	-0-					97
02	1015	N	680	-0-	-335	-0-	93	1	587	2	N	-0-					97
03	651	N	213	-0-	-438	-0-	29	1	183	2	N	1	1	8			97
							1	9									
04	1050	N	610	-0-	-440	-0-	82	1	527	2	N	1	1	8			97
							1	9									

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	2	N	-0-					117
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	8	2	N	1	1	8			117
							1	9									
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-					117
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	6	1	40	2	N	-0-					117
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	N	-0-					117
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	2	N	-0-					117

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	61	1	724	2	Y	8	1	8			20
							9	9									
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	62	1	724	2	Y	39					59
							43	9									
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	66	1	751	2	Y	26					85
							29	9									
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	58	1	686	2	Y	23					108
							25	9									
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	80	1	962	2	Y	28	84	1			52
							31	9									
*04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	87	1	973	2	Y	23					75
							25	9									

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

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-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					34
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					34
01	651	N	68	-0-	-583	-0-	5	1	63	2	N	-0-					34
02	261	N	49	-0-	-212	-0-	4	1	45	2	N	-0-					34
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	7	1	72	2	N	-0-					34
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					34

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10082 - 10262

11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	2	1	9	N	1	1	8			151
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1336	2	1	9	N	1	1	8			151
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	119	1	1404	2	N	-0-					151
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	80	1	848	2	N	-0-					151
03	1333	N	884	-0-	-449	-0-	76	1	808	2	N	-0-					151
04	1470	N	1004	-0-	-466	-0-	83	1	921	2	N	-0-					151

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

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-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

11	1680	X	1218	-0-	-462	-0-	52	1	1166	2	Y	-0-	17	1			-0-
12	1736	X	1167	-0-	-569	-0-	55	1	1112	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	988	-0-	-748	-0-	45	1	943	2	Y	-0-					-0-
02	1537	X	886	-0-	-651	-0-	38	1	848	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1211	-0-	-215	-0-	66	1	1145	2	Y	-0-					-0-
*04	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	71	1	1171	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	384	-0-	-246	-0-	30	1	348	2	Y	5					5
							6	9									
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	368	2	Y	9					14
							10	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					14
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1211	-0-	-739	-0-	1210	2	1	9	N	1	1	8			176
12	1798	N	998	-0-	-800	-0-	998	2			N	-0-					176
01	1240	N	768	-0-	-472	-0-	60	1	708	2	N	-0-					176
02	1160	N	573	-0-	-587	-0-	49	1	524	2	N	-0-					176
03	992	N	618	-0-	-374	-0-	53	1	565	2	N	-0-					176
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	80	1	888	2	N	-0-					176

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	1					1
							1	9									
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					1
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	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
11	3000	X	2302	-0-	-698	-0-	97	1	2176	2	Y	26	48	1			35
							29	9									
12	3100	X	2287	-0-	-813	-0-	107	1	2180	2	Y	-0-					35
01	3100	X	1999	-0-	-1101	-0-	91	1	1908	2	Y	-0-					35
02	2610	X	2149	-0-	-461	-0-	92	1	2057	2	Y	-0-					35
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	156	1	2732	2	Y	-0-					35
*04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	159	1	2612	2	Y	-0-					35

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
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					22
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					22
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					22
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
*04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	66	1	1479	2	Y	-0-	16	1			-0-
12	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	66	1	1351	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1081	-0-	-531	-0-	49	1	1032	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	990	-0-	-518	-0-	43	1	947	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1023	-0-	-403	-0-	55	1	968	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	456	-0-	-594	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	439	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	192	-0-	-242	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	2	1	9	N	1	1	8			62
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1141	2	4	9	N	4	4	8			62
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	87	1	1033	2	N	-0-					62
02	1073	N	945	-0-	-128	-0-	81	1	864	2	N	-0-					62
03	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	86	1	923	2	N	-0-					62
04	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	83	1	927	2	N	1	1	8			62
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	296	X	296	-0-	-0-	-0-	293	2	3	9	Y	3	3	8			16
12	242	X	242	-0-	-0-	-0-	236	2	6	9	Y	5	5	8			16
01	558	X	169	-0-	-389	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					16
02	522	X	252	-0-	-270	-0-	22	1	230	2	Y	-0-					16
03	558	X	165	-0-	-393	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					16
04	300	X	277	-0-	-23	-0-	23	1	253	2	Y	1	1	8			16
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					62
12	1953	N	682	-0-	-1271	-0-	680	2	2	9	N	2	2	8			62
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					62
02	1856	N	-0-	-0-	-1856	-0-					N	-0-					62
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	481	1	1681	2	N	1	1	8			197
							1	9									
12	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	454	1	1353	2	N	51	179	1	4	8	65
							56	9									
01	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	224	1	1615	2	N	-0-					65
02	2088	N	1381	-0-	-707	-0-	189	1	1192	2	N	-0-					65
03	1860	N	1338	-0-	-522	-0-	186	1	1148	2	N	4					69
							4	9									
04	1770	N	1336	-0-	-434	-0-	180	1	1156	2	N	-0-					69

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
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	2	N	-0-					25
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	10	1	31	2	N	-0-					25
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	N	-0-					25
02	58	N	33	-0-	-25	-0-	5	1	28	2	N	-0-					25
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	660	N	66	-0-	-594	-0-	15	1	51	2	N	-0-			72
12	310	N	30	-0-	-280	-0-	8	1	22	2	N	-0-			72
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	2	N	-0-			72
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	2	N	-0-			72
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	24	1	148	2	N	-0-			72
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-			72

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2906	-0-	-4	-0-	2906	2			Y	-0-			9
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3070	2	72	9	Y	65			74
01	3007	X	2876	-0-	-131	-0-	2876	2			Y	-0-			74
02	2813	X	2374	-0-	-439	-0-	2374	2			Y	-0-			74
03	3131	X	2713	-0-	-418	-0-	2713	2			Y	-0-			74
04	3030	X	2928	-0-	-102	-0-	2928	2			Y	-0-			74

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			85
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-			85
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			85
02	1479	N	1372	-0-	-107	-0-	1372	2			N	-0-			85
03	1705	N	1378	-0-	-327	-0-	1378	2			N	-0-			85
04	1530	N	1354	-0-	-176	-0-	1354	2			N	-0-			85

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	360	N	155	-0-	-205	-0-	155	2			Y	-0-			4
12	372	N	118	-0-	-254	-0-	118	2			Y	-0-			4
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			4
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			4
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

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
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			12
12	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2			N	-0-			12
01	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	1200	2			N	-0-			12
02	1218	N	944	-0-	-274	-0-	944	2			N	-0-			12
03	1333	N	766	-0-	-567	-0-	766	2			N	-0-			12
04	1170	N	641	-0-	-529	-0-	641	2			N	-0-			12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	1113	2			N	-0-			17
12	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	1035	2	64	9	N	58			75
01	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	1006	2			N	-0-			75
02	1073	N	864	-0-	-209	-0-	864	2			N	-0-			75
03	1085	N	865	-0-	-220	-0-	865	2			N	-0-			75
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			75

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	829	-0-	-221	-0-	825	2	4	9	Y	4	4	8			216
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	702	2	2	9	Y	2	216	1	2	8	-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	61	1	717	2	Y	8					8
							9	9									
02	812	N	690	-0-	-122	-0-	59	1	631	2	Y	-0-					8
03	713	N	678	-0-	-35	-0-	58	1	620	2	Y	-0-					8
04	750	N	735	-0-	-15	-0-	59	1	659	2	Y	15	18	1			5
							17	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2422	-0-	-278	-0-	95	1	2251	2	N	69	69	1			-0-
							76	9									
12	2790	X	2504	-0-	-286	-0-	98	1	2310	2	N	87	87	1			-0-
							96	9									
01	2790	X	2146	-0-	-644	-0-	82	1	1983	2	N	74	74	1			-0-
							81	9									
02	2494	X	2003	-0-	-491	-0-	98	1	1883	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
03	2635	X	2576	-0-	-59	-0-	95	1	2450	2	N	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	98	1	2460	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	147	1	3509	2	N	26	26	1			-0-
							29	9									
12	2821	X	2783	-0-	-38	-0-	108	1	2639	2	N	33	33	1			-0-
							36	9									
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	134	1	3947	2	N	28	28	1			-0-
							31	9									
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	134	1	3409	2	N	24	24	1			-0-
							26	9									
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	134	1	3040	2	N	33	33	1			-0-
							36	9									
*04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	134	1	2653	2	N	25	25	1			-0-
							28	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	120	1	2865	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
12	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	103	1	2437	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
01	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	103	1	2040	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2900	X	1663	-0-	-1237	-0-	96	1	1557	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
03	3100	X	1048	-0-	-2052	-0-	103	1	932	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
04	3000	X	1490	-0-	-1510	-0-	103	1	1377	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2112	-0-	-438	-0-	84	1	2028	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2068	-0-	-567	-0-	83	1	1985	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2091	-0-	-544	-0-	83	1	2008	2	N	-0-					-0-
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	83	1	2596	2	N	-0-					-0-
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	83	1	2971	2	N	-0-					-0-
*04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	83	1	2968	2	N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	2130	N	1176	-0-	-954	-0-	261	1	914	2	N	1	1	8			69
							1	9									
12	2015	N	1077	-0-	-938	-0-	270	1	806	2	N	1	1	8			69
							1	9									
01	1581	N	1035	-0-	-546	-0-	126	1	909	2	N	-0-					69
02	1131	N	892	-0-	-239	-0-	122	1	770	2	N	-0-					69
03	1085	N	896	-0-	-189	-0-	125	1	771	2	N	-0-					69
04	990	N	729	-0-	-261	-0-	98	1	631	2	N	-0-					69

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
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	321	1	1337	2	N	-0-					221
12	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	292	1	1112	2	N	64	185	1	2	8	98
							70	9									
01	2294	N	1541	-0-	-753	-0-	335	1	1206	2	N	-0-					98
02	1595	N	1251	-0-	-344	-0-	218	1	1033	2	N	-0-					98
03	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	262	1	1181	2	N	-0-					98
04	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	264	1	1155	2	N	-0-					98

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
11	240	N	52	-0-	-188	-0-	10	1	42	2	N	-0-					82
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	10	1	39	2	N	-0-					82
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	2	N	-0-					82
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	N	-0-					82
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	N	-0-					82
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	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
11	2580	X	1772	-0-	-808	-0-	394	1	1378	2	N	-0-					44
12	3038	X	1789	-0-	-1249	-0-	449	1	1340	2	N	-0-					44
01	3038	X	1952	-0-	-1086	-0-	238	1	1714	2	N	-0-					44
02	2842	X	1740	-0-	-1102	-0-	239	1	1501	2	N	-0-					44
03	2108	X	1922	-0-	-186	-0-	268	1	1654	2	N	-0-					44
*04	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	268	1	1723	2	N	-0-					44

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1937	2	2	9	N	2	2	8			69
12	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2181	2	1	9	N	1	1	8			69
01	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2037	2	1	9	N	1					70
02	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					70
03	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					70
*04	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1	1	8			70

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					26
12	27	X	15	-0-	-12	-0-	4	1	11	2	N	-0-					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1937	-0-	-193	-0-	374	1	1561	2	N	2	2	8			220
							2	9									
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	432	1	1648	2	N	4	4	8			220
							4	9									
01	2294	N	1530	-0-	-764	-0-	333	1	1197	2	N	-0-					220
02	1885	N	1416	-0-	-469	-0-	247	1	1169	2	N	-0-					220
03	2077	N	1577	-0-	-500	-0-	286	1	1291	2	N	-0-					220
*04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	289	1	1264	2	N	41	177	1	1	8	83
							45	9									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

11	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1598	2	3	9	N	3	3	8			84
12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2180	2	4	9	N	4	4	8			84
01	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	155	1	1835	2	N	-0-					84
02	1537	X	1481	-0-	-56	-0-	127	1	1354	2	N	-0-					84
03	2170	X	1624	-0-	-546	-0-	136	1	1457	2	N	28					112
							31	9									
04	2100	X	1843	-0-	-257	-0-	152	1	1685	2	N	5					117
							6	9									

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

11	1740	N	1697	-0-	-43	-0-	1697	2			N	-0-					89
12	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1821	2			N	-0-					89
01	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	1729	2			N	-0-					89
02	1653	N	1519	-0-	-134	-0-	1519	2			N	-0-					89
03	1829	N	1625	-0-	-204	-0-	1625	2			N	-0-					89
04	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	2			N	-0-					89

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	620	1	2168	2	N	4	4	8			70
							4	9									
12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	704	1	2099	2	N	9	5	8			74
							10	9									
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	345	1	2492	2	N	3					77
							3	9									
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	344	1	2168	2	N	3					80
							3	9									
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	442	1	2730	2	N	42					122
							46	9									
*04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	403	1	2595	2	N	16	1	8			137
							18	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

11	2850	X	533	-0-	-2317	-0-	21	1	512	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	676	-0-	-2269	-0-	30	1	646	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	30	1	2670	2	N	-0-					-0-
02	1914	X	919	-0-	-995	-0-	28	1	891	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	1293	-0-	-753	-0-	30	1	1263	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	1019	-0-	-1591	-0-	27	1	992	2	N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2080	-0-	-980	-0-	83	1	1988	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
12	3255	X	2524	-0-	-731	-0-	102	1	2411	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
01	3255	X	2497	-0-	-758	-0-	102	1	2385	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
02	3045	X	2518	-0-	-527	-0-	102	1	2408	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
03	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	102	1	2715	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	102	1	2662	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

11	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	99	1	2353	2	N	-0-					-0-
12	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	64	1	1298	2	N	-0-					-0-
01	1519	X	1202	-0-	-317	-0-	64	1	1138	2	N	-0-					-0-
02	2378	X	1206	-0-	-1172	-0-	64	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	1145	-0-	-1397	-0-	60	1	1085	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	472	-0-	-1988	-0-	64	1	408	2	N	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

11	2280	N	2080	-0-	-200	-0-	83	1	1989	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
12	2325	N	2117	-0-	-208	-0-	85	1	2032	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2116	-0-	-240	-0-	85	1	2022	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	85	1	1981	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	85	1	2124	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	85	1	2119	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	34	1	818	2	N	-0-					-0-
12	713	N	559	-0-	-154	-0-	23	1	536	2	N	-0-					-0-
01	744	N	386	-0-	-358	-0-	23	1	363	2	N	-0-					-0-
02	812	N	286	-0-	-526	-0-	21	1	265	2	N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	21	1	869	2	N	-0-					-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

11	2940	X	2177	-0-	-763	-0-	2177	2			N	-0-					40
12	3038	X	2439	-0-	-599	-0-	2373	2	66	9	N	60					100
01	2976	X	2254	-0-	-722	-0-	2254	2			N	-0-					100
02	2697	X	1674	-0-	-1023	-0-	1674	2			N	-0-					100
03	2449	X	1793	-0-	-656	-0-	1793	2			N	-0-					100
04	2370	X	2169	-0-	-201	-0-	2169	2			N	-0-					100

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					27
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					27
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					27
02	377	N	302	-0-	-75	-0-	302	2			N	-0-					27
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					27
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					27

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
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			N	-0-					47
12	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					47
01	682	N	284	-0-	-398	-0-	284	2			N	-0-					47
02	580	N	251	-0-	-329	-0-	251	2			N	-0-					47
03	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					47
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					47

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					17
12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2700	2	97	9	N	88					105
01	2449	X	2165	-0-	-284	-0-	2165	2			N	-0-					105
02	2291	N	2074	-0-	-217	-0-	2074	2			N	-0-					105
03	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2229	2			N	-0-					105
*04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	163	1	2101	2	N	85	1	8			189
							94	9									

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7092	-0-	-1008	-0-	6962	2	130	9	N	118	115	1			20
12	7998	X	7210	-0-	-788	-0-	7210	2			N	-0-					20
01	7843	X	6965	-0-	-878	-0-	6884	2	81	9	N	74					94
02	7192	X	6189	-0-	-1003	-0-	6106	2	83	9	N	75					169
03	7378	X	6508	-0-	-870	-0-	6508	2			N	-0-					169
04	7080	X	6357	-0-	-723	-0-	6287	2	70	9	N	64	1	8			232

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
11	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1535	2			Y	-0-					8
12	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	1530	2			Y	-0-					8
01	1736	N	1323	-0-	-413	-0-	1323	2			Y	-0-					8
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					8
03	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1438	2			Y	-0-					8
*04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					8

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	223	1	931	2	N	-0-					65
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	235	1	897	2	N	1	1	8			65
							1	9									
01	1023	N	881	-0-	-142	-0-	192	1	689	2	N	-0-					65
02	1102	N	604	-0-	-498	-0-	105	1	499	2	N	-0-					65
03	1147	N	340	-0-	-807	-0-	62	1	278	2	N	-0-					65
04	840	N	311	-0-	-529	-0-	58	1	253	2	N	-0-					65

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1469	2			N	-0-					18
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					18
01	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	1519	2			N	-0-					18
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					18
03	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			N	-0-					18
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					18

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					13
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					13
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					13
02	1827	N	1809	-0-	-18	-0-	1809	2			Y	-0-					13
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					13
*04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					13

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15000	X	14076	-0-	-924	-0-	540	1	13464	2	N	65	18	8			204
							72	9									
12	15190	X	14131	-0-	-1059	-0-	558	1	13495	2	N	71	185	1	20	8	70
							78	9									
01	15190	X	14003	-0-	-1187	-0-	558	1	13409	2	N	33	1	8			102
							36	9									
02	13775	X	13071	-0-	-704	-0-	522	1	12474	2	N	68	1	8			169
							75	9									
03	14725	X	13571	-0-	-1154	-0-	546	1	12953	2	N	65	2	8			232
							72	9									
04	14070	X	11539	-0-	-2531	-0-	540	1	10922	2	N	70	183	1	2	8	117
							77	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21210	X	19159	-0-	-2051	-0-	2063	1	17073	2	Y	21	4	8			22
							23	9									
12	21514	X	20111	-0-	-1403	-0-	2134	1	17927	2	Y	45	43	1	13	8	11
							50	9									
01	21266	X	19280	-0-	-1986	-0-	1502	1	17778	2	Y	-0-					11
02	19575	X	18177	-0-	-1398	-0-	1558	1	16601	2	Y	16	1	8			26
							18	9									
03	20925	X	19387	-0-	-1538	-0-	1646	1	17598	2	Y	130	1	8			155
							143	9									
04	19470	X	18989	-0-	-481	-0-	1567	1	17402	2	Y	18	129	1	2	8	42
							20	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	215	1	2542	2	Y	10					26
							11	9									
12	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	219	1	2575	2	Y	12					38
							13	9									
01	3100	X	2789	-0-	-311	-0-	224	1	2553	2	Y	11					49
							12	9									
02	2900	X	2394	-0-	-506	-0-	185	1	2195	2	Y	13					62
							14	9									
03	2883	X	2627	-0-	-256	-0-	201	1	2418	2	Y	7	41	1			28
							8	9									
04	2760	X	2383	-0-	-377	-0-	195	1	2184	2	Y	4					32
							4	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
11	24780	X	24134	-0-	-646	-0-	1875	1	22117	2	Y	129	176	1			175
							142	9									
12	25327	X	25006	-0-	-321	-0-	1947	1	22917	2	Y	129	178	1	3	8	123
							142	9									
01	25327	X	24649	-0-	-678	-0-	1977	1	22553	2	Y	108	190	1	3	8	38
							119	9									
02	23693	X	22324	-0-	-1369	-0-	1727	1	20489	2	Y	98	2	8			134
							108	9									
03	25017	X	25013	-0-	-4	-0-	1912	1	23028	2	Y	66	3	8			197
							73	9									
04	24210	X	23354	-0-	-856	-0-	1909	1	21365	2	Y	73	179	1	3	8	88
							80	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
11	26490	X	24079	-0-	-2411	-0-	870	1	23132	2	Y	70	94	1	3	8	180
							77	9									
12	26536	X	24091	-0-	-2445	-0-	930	1	23017	2	Y	131	180	1	9	8	122
							144	9									
01	25761	X	23852	-0-	-1909	-0-	930	1	22880	2	Y	38					160
							42	9									
02	23809	X	20701	-0-	-3108	-0-	780	1	19867	2	Y	49					209
							54	9									
03	25141	X	23932	-0-	-1209	-0-	930	1	22928	2	Y	67	2	8			274
							74	9									
04	24090	X	22209	-0-	-1881	-0-	900	1	21279	2	Y	27	177	1			124
							30	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70110	X	52349	-0-	-17761	-0-	90 417	1 9	51842	2	N	379	355	1	1	8	195
12	68913	X	52589	-0-	-16324	-0-	93 392	1 9	52104	2	N	356	369	1	20	8	162
01	64170	X	49232	-0-	-14938	-0-	93 396	1 9	48743	2	N	360	365	1			157
02	55303	X	44927	-0-	-10376	-0-	87 360	1 9	44480	2	N	327	180	1			304
03	57598	X	49047	-0-	-8551	-0-	93 276	1 9	48678	2	N	251	369	1			186
04	52350	X	45487	-0-	-6863	-0-	90 270	1 9	45127	2	N	245	178	1			253

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134446 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8855 - 10216

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	764	1	2500	2	N	-0-					17
12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	750	1	2439	2	N	-0-					17
01	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	788	1	2449	2	N	-0-					17
02	3161	X	2903	-0-	-258	-0-	730	1	2173	2	N	-0-					17
03	3379	X	3111	-0-	-268	-0-	790	1	2321	2	N	-0-					17
04	3270	X	2933	-0-	-337	-0-	752	1	2181	2	N	-0-					17

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1621	-0-	-419	-0-	183	1	1438	2	Y	-0-					48
12	1767	X	1424	-0-	-343	-0-	137	1	1287	2	Y	-0-					48
01	1767	X	1282	-0-	-485	-0-	129	1	1153	2	Y	-0-					48
02	1653	X	1475	-0-	-178	-0-	169	1	1306	2	Y	-0-					48
03	1674	X	1463	-0-	-211	-0-	169	1	1294	2	Y	-0-					48
04	1620	X	1488	-0-	-132	-0-	169	1	1319	2	Y	-0-					48

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	344	1	2712	2	Y	-0-					23
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	299	1	2816	2	Y	-0-					23
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	331	1	2962	2	Y	-0-					23
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	369	1	2854	2	Y	-0-					23
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	403	1	3077	2	Y	-0-					23
*04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	393	1	3059	2	Y	-0-					23

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10002	X	2644	-0-	-7358	-0-	619	1	2025	2	Y	-0-					52
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	649	1	2110	2	Y	66					118
							73	9									
01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	669	1	2080	2	Y	-0-					118
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	633	1	1882	2	Y	47	129	1			36
							52	9									
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	667	1	1961	2	Y	-0-					36
*04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	658	1	1906	2	Y	-0-					36

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
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	800	1	2810	2	N	-0-					65
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	942	1	2718	2	N	-0-					65
01	3658	X	3151	-0-	-507	-0-	747	1	2404	2	N	-0-					65
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	883	1	2761	2	N	-0-					65
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	947	1	2907	2	N	2					67
							2	9									
04	3570	X	3475	-0-	-95	-0-	914	1	2560	2	N	1					68
							1	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3815					Y	-0-					52
12	3815	X	-0-	-0-	-3815	-0-					Y	-0-					52
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	318	1	2503	2	Y	-0-					19
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	384	1	3611	2	Y	-0-					19
01	3100	N	3566	-0-	466	466	358	1	3208	2	Y	-0-					19
02	2763	N	2297	-0-	-466	-0-	263	1	2034	2	Y	-0-					19
03	3038	X	2255	-0-	-783	-0-	261	1	1994	2	Y	-0-					19
04	2940	X	1950	-0-	-990	-0-	222	1	1728	2	Y	-0-					19

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	205	1	1617	2	Y	-0-					75
12	1984	N	1923	-0-	-61	-0-	185	1	1738	2	Y	-0-					75
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	197	1	1765	2	Y	-0-					75
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	214	1	1653	2	Y	-0-					75
03	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	213	1	1626	2	Y	-0-					75
04	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	201	1	1563	2	Y	-0-					75

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	512	1	1799	2	Y	-0-					37
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	577	1	1666	2	Y	-0-					37
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	478	1	1537	2	Y	-0-					37
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	510	1	1595	2	Y	-0-					37
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	565	1	1732	2	Y	2					39
							2	9									
*04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	568	1	1592	2	Y	-0-					39

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1320	X	779	-0-	-541	-0-	779	2			Y	-0-					2
12	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					2
01	868	X	694	-0-	-174	-0-	694	2			Y	-0-					2
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					2
03	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	2			Y	-0-					2
04	660	N	95	-0-	-565	-0-	95	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
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	22	1	1032	2	Y	6					13
							7	9									
12	1364	N	994	-0-	-370	-0-	20	1	974	2	Y	-0-	13	1			-0-
01	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	3	1	1095	2	Y	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2849	2	12	9	Y	11	28	1			5
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2957	2	14	9	Y	13	1	8			17
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3104	2	13	9	Y	12	19	1	1	8	9
02	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2776	2	12	9	Y	11					20
03	3100	N	3124	-0-	24	24	3111	2	13	9	Y	12	19	1			13
*04	3008	X	2984	-0-	-24	-0-	2973	2	11	9	Y	10					23

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
12	2852	N	2503	-0-	-349	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
01	2821	N	2624	-0-	-197	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
02	2668	N	2366	-0-	-302	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

11	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3788	-0-	-149	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3335	-0-	-445	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

11	2970	X	2596	-0-	-374	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
02	2523	N	2201	-0-	-322	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2154	-0-	-543	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
04	2670	N	1837	-0-	-833	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

11	2730	X	2665	-0-	-65	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2523	-0-	-298	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2484	-0-	-430	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
02	2726	X	2539	-0-	-187	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2380	-0-	-290	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

11	1093	N	519	-0-	-574	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	223	-0-	-304	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	527	X	432	-0-	-95	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
02	3451	X	2137	-0-	-1314	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	998	-0-	-2691	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
04	510	X	286	-0-	-224	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 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
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	42	-0-	-45	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1236	-0-	-774	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
*04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-

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
11	4920	X	4593	-0-	-327	-0-	4583	2	10	9	Y	9	12	1			4
12	5084	X	4737	-0-	-347	-0-	4726	2	11	9	Y	10	1	8			13
01	5084	X	4625	-0-	-459	-0-	4615	2	10	9	Y	9	14	1	1	8	7
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4178	2	10	9	Y	9					16
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4380	2	10	9	Y	9	15	1			10
*04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4192	2	8	9	Y	7					17

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
11	4770	X	3780	-0-	-990	-0-	3768	2	12	9	Y	11	24	1			4
12	4929	X	3936	-0-	-993	-0-	3922	2	14	9	Y	13	1	8			16
01	4278	X	3976	-0-	-302	-0-	3964	2	12	9	Y	11	18	1	1	8	8
02	4002	X	3465	-0-	-537	-0-	3453	2	12	9	Y	11					19
03	3999	X	3875	-0-	-124	-0-	3862	2	13	9	Y	12	18	1			13
04	3840	X	3487	-0-	-353	-0-	3477	2	10	9	Y	9					22

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
11	690	X	58	-0-	-632	-0-	57	2	1	9	Y	1	17	1			1
12	682	X	65	-0-	-617	-0-	64	2	1	9	Y	1					2
01	372	X	221	-0-	-151	-0-	217	2	4	9	Y	4					6
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	Y	2	5	1			3
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	Y	2					5
04	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	2			Y	-0-					5

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	5220	X	3275	-0-	-1945	-0-	3261	2	14	9	Y	13	33	1			14
12	5270	X	3190	-0-	-2080	-0-	3179	2	11	9	Y	10					24
01	4619	X	2472	-0-	-2147	-0-	2462	2	10	9	Y	9					33
02	4321	X	2915	-0-	-1406	-0-	2904	2	11	9	Y	10	28	1			15
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3485	2	19	9	Y	17					32
*04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4263	2	10	9	Y	9					41

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	2910	X	1990	-0-	-920	-0-	1929	2	61	9	Y	55	142	1	2	8	59
12	3007	X	2625	-0-	-382	-0-	2558	2	67	9	Y	61					120
01	2666	X	2640	-0-	-26	-0-	2567	2	73	9	Y	66					186
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2262	2	66	9	Y	60	156	1			90
03	2604	N	2163	-0-	-441	-0-	2080	2	83	9	Y	75					165
04	2520	N	2375	-0-	-145	-0-	2335	2	40	9	Y	36					201

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59200	X	59200	-0-	-0-	-0-	59200	2			N	-0-					-0-
12	53015	X	53015	-0-	-0-	-0-	53015	2			N	-0-					-0-
01	50553	X	50553	-0-	-0-	-0-	50553	2			N	-0-					-0-
02	50982	X	45313	-0-	-5669	-0-	45313	2			N	-0-					-0-
03	54498	X	46659	-0-	-7839	-0-	46659	2			N	-0-					-0-
04	52740	X	44126	-0-	-8614	-0-	44126	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1519	-0-	-911	-0-	1486	2	33	9	N	30					75
12	2542	X	1448	-0-	-1094	-0-	1414	2	34	9	N	31	75	1			31
01	2542	X	2166	-0-	-376	-0-	2122	2	44	9	N	40					71
02	2378	X	1817	-0-	-561	-0-	1785	2	32	9	N	29	71	1			29
03	1798	X	1725	-0-	-73	-0-	1691	2	34	9	N	31	45	1			15
04	2100	X	1626	-0-	-474	-0-	1614	2	12	9	N	11					26

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1860	X	1158	-0-	-702	-0-	1136	2	22	9	N	20					82
12	1922	X	1269	-0-	-653	-0-	1247	2	22	9	N	20					102
01	1674	X	1383	-0-	-291	-0-	1363	2	20	9	N	18					120
02	1392	X	1163	-0-	-229	-0-	1156	2	7	9	N	6					126
03	1364	X	1332	-0-	-32	-0-	1321	2	11	9	N	10					136
04	1230	X	1122	-0-	-108	-0-	1111	2	11	9	N	10					146

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
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	46	1	205	2	N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

11	630	X	571	-0-	-59	-0-	30	1	441	2	N	-0-					30
							100	3									
12	651	X	604	-0-	-47	-0-	37	1	462	2	N	-0-					30
							105	3									
01	527	X	448	-0-	-79	-0-	31	1	340	2	N	-0-					30
							77	3									
02	551	X	241	-0-	-310	-0-	15	1	184	2	N	-0-					30
							42	3									
03	589	X	135	-0-	-454	-0-	8	1	104	2	N	-0-					30
							23	3									
04	570	X	217	-0-	-353	-0-	17	1	163	2	N	-0-					30
							37	3									

LINN OPERATING, INC. 501545
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

11	600	N	474	-0-	-126	-0-	22	1	452	2	N	-0-					30
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	44	1	721	2	N	30					60
							33	9									
01	713	N	696	-0-	-17	-0-	31	1	634	2	N	28					88
							31	9									
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	N	-0-					88
*03	806	N	642	-0-	-164	-0-	29	1	613	2	N	-0-					88
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	32	1	546	2	N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

11	481	X	481	-0-	-0-	-0-	38	1	443	2	Y	-0-					6
12	527	X	451	-0-	-76	-0-	35	1	412	2	Y	4					10
							4	9									
01	527	X	299	-0-	-228	-0-	24	1	272	2	Y	3					13
							3	9									
02	493	X	344	-0-	-149	-0-	26	1	314	2	Y	4					17
							4	9									
03	496	X	311	-0-	-185	-0-	24	1	287	2	Y	-0-	17	1			-0-
04	480	X	307	-0-	-173	-0-	25	1	282	2	Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

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

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

11	0	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	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
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

*05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
*06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
*07	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
*08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
*09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
*10	2077	N	-0-	-0-	-2077	-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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

11	240	X	1	-0-	-239	-0-	1	1			N	-0-					41
12	217	X	25	-0-	-192	-0-	25	1			N	-0-					41
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					41
02	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					41
03	31	X	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					41
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					40
12	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					40
01	558	X	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					40
02	522	X	369	-0-	-153	-0-	369	2			N	-0-					40
03	558	X	405	-0-	-153	-0-	405	2			N	-0-					40
04	540	X	446	-0-	-94	-0-	446	2			N	-0-					40

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	1907	2	61	9	Y	55	189	1			48
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1582	2	85	9	Y	77					125
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1432	2	80	9	Y	73					198
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1368	2	59	9	Y	54	187	1			65
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1624	2	53	9	Y	48					113
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4070	-0-	-1180	-0-	330	1	3725	2	N	14	2	8			176
							15	9									
12	5425	X	5114	-0-	-311	-0-	341	1	4771	2	N	2	1	8			177
							2	9									
01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	341	1	5213	2	N	2					179
							2	9									
02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	319	1	5602	2	N	-0-					179
03	5115	X	5079	-0-	-36	-0-	341	1	4738	2	N	-0-					179
04	5250	X	4113	-0-	-1137	-0-	319	1	3794	2	N	-0-					179

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

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

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
12	1891	N	1121	-0-	-770	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
01	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
02	1682	N	408	-0-	-1274	-0-	408	2		N	-0-			-0-
03	1116	N	134	-0-	-982	-0-	134	2		N	-0-			-0-
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2		N	-0-			58
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			58
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			58
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			58
03	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	2		N	-0-			58
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	831	-0-	-219	-0-	22	1	809	2	N	-0-					59
12	1240	N	862	-0-	-378	-0-	22	1	840	2	N	-0-					59
01	899	N	676	-0-	-223	-0-	17	1	637	2	N	20					79
							22	9									
02	812	N	678	-0-	-134	-0-	18	1	660	2	N	-0-					79
03	868	N	631	-0-	-237	-0-	13	1	618	2	N	-0-					79
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	18	1	662	2	N	7	10	1			76
							8	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
11	9862	X	2089	-0-	-7773	-0-	52	1	1962	2	Y	68	116	1			64
							75	9									
12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	58	1	2162	2	Y	1					65
							1	9									
01	2914	X	1669	-0-	-1245	-0-	43	1	1626	2	Y	-0-					65
02	2088	N	2007	-0-	-81	-0-	52	1	1955	2	Y	-0-					65
03	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	42	1	2010	2	Y	80	107	1			38
							88	9									
*04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	54	1	2040	2	Y	-0-	24	1	1	5	13

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
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	32	1	2621	2	Y	-0-					77
12	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	31	1	2580	2	Y	-0-					77
01	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	30	1	2505	2	Y	93	69	1			101
							102	9									
02	2755	X	2265	-0-	-490	-0-	27	1	2238	2	Y	-0-					101
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	35	1	2892	2	Y	-0-					101
04	2640	X	2598	-0-	-42	-0-	31	1	2567	2	Y	-0-					101

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
11	12067	X	2620	-0-	-9447	-0-	68	1	2526	2	N	24					108
							26	9									
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	75	1	2791	2	N	6					114
							7	9									
01	3379	X	2976	-0-	-403	-0-	77	1	2899	2	N	-0-					114
02	3161	X	2479	-0-	-682	-0-	64	1	2415	2	N	-0-					114
03	3038	X	2609	-0-	-429	-0-	54	1	2555	2	N	-0-					114
04	2880	X	2631	-0-	-249	-0-	67	1	2521	2	N	39	27	1			126
							43	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
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					73
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					73
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	66	1			7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	2130	X	1886	-0-	-244	-0-	48	1	1788	2	Y	45	27	1			46
							50	9									
12	2201	X	2086	-0-	-115	-0-	54	1	2031	2	Y	1					47
							1	9									
01	2170	X	2008	-0-	-162	-0-	52	1	1956	2	Y	-0-					47
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	47	1	1767	2	Y	-0-					47
03	2077	N	1873	-0-	-204	-0-	38	1	1823	2	Y	11	30	1			28
							12	9									
*04	1950	N	1736	-0-	-214	-0-	45	1	1691	2	Y	-0-	18	1	1	5	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
11	9885	X	2490	-0-	-7395	-0-	64	1	2401	2	Y	23	39	1			44
							25	9									
12	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	62	1	2312	2	Y	1					45
							1	9									
01	2666	X	2038	-0-	-628	-0-	53	1	1985	2	Y	-0-					45
02	2436	N	1783	-0-	-653	-0-	46	1	1737	2	Y	-0-					45
03	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	45	1	2144	2	Y	26	36	1			35
							29	9									
*04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	54	1	2030	2	Y	-0-	26	1			9

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7644	X	1846	-0-	-5798	-0-	47	1	1774	2	Y	23	14	1			33
							25	9									
12	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	45	1	1686	2	Y	-0-					33
01	2170	X	1744	-0-	-426	-0-	45	1	1699	2	Y	-0-					33
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	47	1	1747	2	Y	-0-					33
03	1736	N	1480	-0-	-256	-0-	30	1	1443	2	Y	6	15	1			24
							7	9									
04	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	42	1	1558	2	Y	-0-	17	1			7

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21417	X	4618	-0-	-16799	-0-	120	1	4483	2	N	14					168
							15	9									
12	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	133	1	4996	2	N	7					175
							8	9									
01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	132	1	4955	2	N	9					184
							10	9									
02	5423	X	4747	-0-	-676	-0-	123	1	4593	2	N	28	138	1			74
							31	9									
03	5456	X	4738	-0-	-718	-0-	97	1	4641	2	N	-0-					74
04	4980	X	4600	-0-	-380	-0-	119	1	4471	2	N	9	50	1			33
							10	9									

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/23/2015

PIRTLE WELL #: 2 RRCID -> 244237 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10246 - 10420

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	350	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

11	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	107	1	922	2	Y	8	16	1			10
							9	9									
12	1178	N	896	-0-	-282	-0-	114	1	775	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
01	1054	N	908	-0-	-146	-0-	84	1	816	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	139	1	1076	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
*03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	182	1	1492	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
*04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	112	1	968	2	Y	5					8
							6	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

11	1320	N	957	-0-	-363	-0-	100	1	857	2	Y	-0-	1	1			1
12	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	156	1	1061	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1550	N	749	-0-	-801	-0-	70	1	678	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	153	1	1180	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	137	1	1121	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	95	1	824	2	Y	2					3
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

BRITTON GAS UNIT WELL #: 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
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	115	1	991	2	Y	1					43
							1	9									
12	992	N	340	-0-	-652	-0-	44	1	296	2	Y	-0-					43
01	868	N	42	-0-	-826	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					43
02	1073	X	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	-0-					43
03	1147	X	218	-0-	-929	-0-	24	1	194	2	Y	-0-					43
04	1110	X	321	-0-	-789	-0-	33	1	288	2	Y	-0-					43

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
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	48	1	395	2	Y	-0-					-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	47	1	409	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
11	1230	N	482	-0-	-748	-0-	50	1	430	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
12	1271	N	336	-0-	-935	-0-	43	1	291	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	148	1	1442	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	119	1	917	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	234	1	1920	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	148	1	1279	2	Y	4					5
							4	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
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	321	2	Y	10	17	1			17
							11	9									
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	47	1	317	2	Y	8	11	1	1	8	13
							9	9									
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	25	1	242	2	Y	20	23	1			10
							22	9									
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	41	1	318	2	Y	9	6	1	1	8	12
							10	9									
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	331	2	Y	8	11	1			9
							9	9									
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	298	2	Y	12	1	1			20
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	131	1	1122	2	Y	4	5	1			8
							4	9									
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	180	1	1221	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	93	1	904	2	Y	19	19	1			7
							21	9									
02	1218	X	939	-0-	-279	-0-	107	1	824	2	Y	7	5	1			9
							8	9									
*03	1395	X	933	-0-	-462	-0-	100	1	821	2	Y	11	12	1	1	8	7
							12	9									
*04	1350	X	1040	-0-	-310	-0-	107	1	927	2	Y	5					12
							6	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
11	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	131	1	1122	2	Y	9	16	1			14
							10	9									
12	1302	X	998	-0-	-304	-0-	127	1	861	2	Y	9	9	1	5	8	9
							10	9									
01	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	118	1	1150	2	Y	23	25	1			7
							25	9									
02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	151	1	1169	2	Y	10	6	1			11
							11	9									
*03	1302	X	1081	-0-	-221	-0-	115	1	948	2	Y	16	13	1	6	8	8
							18	9									
*04	1260	X	748	-0-	-512	-0-	76	1	660	2	Y	11					19
							12	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					61
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					61
01	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					61
02	58	N	6	-0-	-52	-0-	1	1	5	2	N	-0-					61
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					61
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	104	1	759	2	N	13					85
							14	9									
*07	248	N	158	-0-	-90	-0-	19	1	139	2	N	-0-					85
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					85
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	44	1	371	2	N	-0-					85
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	52	1	450	2	N	-0-					85
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*01	403	N	334	-0-	-69	-0-	31	1	303	2	N	-0-					85
*02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	168	1	1297	2	N	-0-					85
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	107	1	878	2	N	-0-					85
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	111	1	958	2	N	1	51	1	1	8	34
							1	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
11	2100	X	1547	-0-	-553	-0-	158	1	1356	2	Y	30	54	1			34
							33	9									
12	2170	X	1442	-0-	-728	-0-	183	1	1241	2	Y	16	32	1			18
							18	9									
01	2170	X	1454	-0-	-716	-0-	133	1	1290	2	Y	28	41	1			5
							31	9									
02	1885	X	-0-	-0-	-1885	-0-					Y	12	9	1			8
*03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	15	19	1			4
*04	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	187	1	1616	2	Y	17					21
							19	9									

KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

11	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
*03	186	N	142	-0-	-44	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	221	1	3359	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3651	-0-	-7	-0-	234	1	3417	2	Y	-0-					-0-
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	249	1	3410	2	Y	-0-					-0-
02	3451	X	3355	-0-	-96	-0-	221	1	3134	2	Y	-0-					-0-
*03	3689	X	3506	-0-	-183	-0-	218	1	3288	2	Y	-0-					-0-
*04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	210	1	3390	2	Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

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-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

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		32	-0-	32	32	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	105	1	1598	2	Y	14	27	0			8
							15	9									
12	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	102	1	1492	2	Y	52	30	0			30
							57	9									
01	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	103	1	1416	2	Y	80					110
							88	9									
02	1653	N	1515	-0-	-138	-0-	95	1	1351	2	Y	63	96	0			77
							69	9									
*03	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	89	1	1348	2	Y	165	122	1			120
							182	9									
04	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	83	1	1346	2	Y	17					137
							19	9									

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
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	125	1	1896	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	2108	N	1393	-0-	-715	-0-	89	1	1304	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1258	-0-	-850	-0-	85	1	1171	2	Y	2					2
							2	9									
02	1943	N	1032	-0-	-911	-0-	68	1	961	2	Y	3	1	0			4
							3	9									
*03	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	75	1	1132	2	Y	3					7
							3	9									
04	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	64	1	1036	2	Y	-0-					7

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2628	-0-	-342	-0-	150	1	2449	2	Y	26	37	0			10
							29	9									
12	3131	X	2573	-0-	-558	-0-	151	1	2366	2	Y	51	29	0			32
							56	9									
01	3131	X	2667	-0-	-464	-0-	159	1	2486	2	Y	20	34	0			18
							22	9									
02	2929	X	2446	-0-	-483	-0-	147	1	2234	2	Y	59	40	0			37
							65	9									
*03	2821	X	2712	-0-	-109	-0-	170	1	2529	2	Y	12					49
							13	9									
04	2640	X	1482	-0-	-1158	-0-	94	1	1345	2	Y	39					88
							43	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	180	1	2938	2	Y	-0-					-0-
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	187	1	2928	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	3025	-0-	-199	-0-	182	1	2843	2	Y	-0-					-0-
02	3016	X	2794	-0-	-222	-0-	173	1	2621	2	Y	-0-					-0-
*03	3224	X	2890	-0-	-334	-0-	182	1	2708	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2768	-0-	-352	-0-	182	1	2586	2	Y	-0-					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	143	108	0			106
							157	9									
12	527	N	401	-0-	-126	-0-	21	1	300	2	Y	73	103	0			76
							80	9									
01	496	N	430	-0-	-66	-0-	24	1	334	2	Y	65					141
							72	9									
02	464	N	355	-0-	-109	-0-	20	1	277	2	Y	53	118	0			76
							58	9									
*03	403	N	343	-0-	-60	-0-	20	1	302	2	Y	19					95
							21	9									
04	420	N	219	-0-	-201	-0-	12	1	199	2	Y	7					102
							8	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3299	-0-	-481	-0-	190	1	3097	2	Y	11	19	0			4
							12	9									
12	3906	X	3249	-0-	-657	-0-	195	1	3054	2	Y	-0-	4	0			-0-
01	3999	X	3156	-0-	-843	-0-	190	1	2966	2	Y	-0-					-0-
02	3741	X	2928	-0-	-813	-0-	181	1	2741	2	Y	5	2	0			3
							6	9									
*03	3999	X	3013	-0-	-986	-0-	189	1	2810	2	Y	13					16
							14	9									
04	3300	X	3035	-0-	-265	-0-	198	1	2814	2	Y	21					37
							23	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
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					1
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	138	2	Y	3					4
							3	9									
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	125	2	Y	1					5
							1	9									
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	9	1	126	2	Y	-0-	4	0			1
*03	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	123	2	Y	6					7
							7	9									
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	26	25	1			8
							29	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
11	1980	X	1900	-0-	-80	-0-	117	1	1783	2	Y	-0-					-0-
12	2077	X	2008	-0-	-69	-0-	129	1	1879	2	Y	-0-					-0-
01	2077	X	1967	-0-	-110	-0-	134	1	1833	2	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	120	1	1703	2	Y	4					4
							4	9									
*03	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	119	1	1796	2	Y	-0-					4
*04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	111	1	1799	2	Y	-0-					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3116	-0-	-304	-0-	192	1	2924	2	Y	-0-					10
12	3534	X	3159	-0-	-375	-0-	202	1	2955	2	Y	2					12
							2	9									
01	3348	X	3095	-0-	-253	-0-	210	1	2883	2	Y	2					14
							2	9									
02	3132	X	2846	-0-	-286	-0-	187	1	2658	2	Y	1					15
							1	9									
*03	3224	X	2893	-0-	-331	-0-	180	1	2709	2	Y	4					19
							4	9									
04	3120	X	2922	-0-	-198	-0-	170	1	2741	2	Y	10					29
							11	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	164	1	2491	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2718	-0-	-103	-0-	174	1	2544	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2672	-0-	-149	-0-	182	1	2490	2	Y	-0-					-0-
02	2639	X	2325	-0-	-314	-0-	153	1	2172	2	Y	-0-					-0-
*03	2821	X	2482	-0-	-339	-0-	154	1	2328	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2406	-0-	-264	-0-	140	1	2266	2	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2723	-0-	-487	-0-	157	1	2566	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2849	-0-	-437	-0-	171	1	2678	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	171	1	2669	2	Y	21	2	0			19
							23	9									
02	2987	X	2634	-0-	-353	-0-	163	1	2471	2	Y	-0-	19	0			-0-
*03	3069	X	2749	-0-	-320	-0-	173	1	2576	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2609	-0-	-151	-0-	171	1	2435	2	Y	3					3
							3	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
11	3330	X	3250	-0-	-80	-0-	187	1	3044	2	Y	17	13	0			7
							19	9									
12	3503	X	3321	-0-	-182	-0-	198	1	3093	2	Y	27	17	0			17
							30	9									
01	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	194	1	3024	2	Y	20	20	0			17
							22	9									
02	3277	X	3026	-0-	-251	-0-	184	1	2797	2	Y	41	33	0			25
							45	9									
*03	3379	X	3176	-0-	-203	-0-	197	1	2931	2	Y	44					69
							48	9									
04	3240	X	2903	-0-	-337	-0-	190	1	2706	2	Y	6					75
							7	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
11	3000	X	2870	-0-	-130	-0-	175	1	2653	2	Y	38	32	0			28
							42	9									
12	3131	X	2859	-0-	-272	-0-	183	1	2667	2	Y	8	28	0			8
							9	9									
01	3131	X	2815	-0-	-316	-0-	191	1	2615	2	Y	8					16
							9	9									
02	2929	X	2503	-0-	-426	-0-	164	1	2333	2	Y	5	13	0			8
							6	9									
*03	3100	X	2605	-0-	-495	-0-	161	1	2429	2	Y	14					22
							15	9									
04	2880	X	2644	-0-	-236	-0-	152	1	2461	2	Y	28					50
							31	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	99	1	1504	2	Y	1					64
							1	9									
12	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	106	1	1552	2	Y	9					73
							10	9									
01	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	111	1	1528	2	Y	9					82
							10	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	101	1	1430	2	Y	9					91
							10	9									
*03	1674	N	1427	-0-	-247	-0-	88	1	1327	2	Y	11					102
							12	9									
*04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	93	1	1507	2	Y	17					119
							19	9									

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4266	-0-	-534	-0-	263	1	3999	2	Y	4					66
							4	9									
12	4805	X	4401	-0-	-404	-0-	282	1	4119	2	Y	-0-					66
01	4464	X	4261	-0-	-203	-0-	289	1	3969	2	Y	3					69
							3	9									
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	272	1	3861	2	Y	13					82
							14	9									
*03	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	259	1	3897	2	Y	3					85
							3	9									
04	4260	X	4218	-0-	-42	-0-	246	1	3970	2	Y	2					87
							2	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
11	2640	X	2229	-0-	-411	-0-	138	1	2091	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2345	-0-	-383	-0-	150	1	2195	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2265	-0-	-463	-0-	154	1	2111	2	Y	-0-					-0-
02	2465	X	2137	-0-	-328	-0-	141	1	1996	2	Y	-0-					-0-
*03	2356	X	2263	-0-	-93	-0-	141	1	2122	2	Y	-0-					-0-
*04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	140	1	2265	2	Y	-0-					-0-

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
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	181	1	4009	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	2982	-0-	-1017	-0-	137	1	2845	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3136	-0-	-863	-0-	141	1	2995	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	2706	-0-	-1354	-0-	121	1	2585	2	N	-0-					-0-
*03	4340	X	1984	-0-	-2356	-0-	93	1	1891	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	2679	-0-	-1521	-0-	118	1	2561	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
11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	159	1	2412	2	Y	36	65	0			63
							40	9									
12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	167	1	2437	2	Y	61	62	0			62
							67	9									
01	2759	X	2502	-0-	-257	-0-	170	1	2325	2	Y	6	62	0			6
							7	9									
02	2581	X	2357	-0-	-224	-0-	155	1	2202	2	Y	-0-	6	0			-0-
*03	2759	X	2215	-0-	-544	-0-	138	1	2077	2	Y	-0-					-0-
*04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	159	1	2574	2	Y	14					14
							15	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578

11	1290	X	1080	-0-	-210	-0-	66	1	1005	2	N	8					62
							9	9									
12	1209	X	1105	-0-	-104	-0-	70	1	1024	2	N	10					72
							11	9									
01	1209	X	1101	-0-	-108	-0-	72	1	994	2	N	32					104
							35	9									
02	1073	X	925	-0-	-148	-0-	61	1	864	2	N	-0-					104
*03	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	76	1	1138	2	N	1					105
							1	9									
*04	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	64	1	1038	2	N	-0-					105

HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892

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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	66	1	2938	2	Y	5					63
							6	9									
12	3441	X	2918	-0-	-523	-0-	71	1	2792	2	Y	50					113
							55	9									
01	3441	X	3282	-0-	-159	-0-	120	1	3125	2	Y	34					147
							37	9									
02	3219	X	2593	-0-	-626	-0-	82	1	2505	2	Y	5					152
							6	9									
*03	3286	X	2559	-0-	-727	-0-	71	1	2345	2	Y	130	167	1			115
							143	9									
*04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	79	1	3225	2	Y	15					130
							17	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1770	-0-	-30	-0-	103	1	1567	2	Y	91	91	0			53
							100	9									
12	1891	X	1749	-0-	-142	-0-	108	1	1576	2	Y	59	78	0			34
							65	9									
01	1922	X	1506	-0-	-416	-0-	100	1	1373	2	Y	30					64
							33	9									
02	1711	N	1545	-0-	-166	-0-	101	1	1435	2	Y	8	55	0			17
							9	9									
*03	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	97	1	1467	2	Y	29	25	1			21
							32	9									
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	90	1	1460	2	Y	16					37
							18	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
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	266	1	4332	2	Y	126	115	0			49
							139	9									
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	268	1	4196	2	Y	195	121	0			123
							215	9									
01	4588	X	4428	-0-	-160	-0-	263	1	4108	2	Y	52	129	0			46
							57	9									
02	4582	X	4130	-0-	-452	-0-	248	1	3765	2	Y	106	86	0			66
							117	9									
*03	4898	X	4409	-0-	-489	-0-	273	1	4060	2	Y	69					135
							76	9									
04	4740	X	4506	-0-	-234	-0-	293	1	4166	2	Y	43					178
							47	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
11	3510	X	3259	-0-	-251	-0-	199	1	3016	2	Y	40	142	0			101
							44	9									
12	3534	X	3316	-0-	-218	-0-	209	1	3056	2	Y	46					147
							51	9									
01	3410	X	3188	-0-	-222	-0-	217	1	2971	2	Y	-0-	99	0			48
02	3190	X	2901	-0-	-289	-0-	191	1	2710	2	Y	-0-					48
*03	3379	X	3005	-0-	-374	-0-	187	1	2818	2	Y	-0-	29	1			19
04	3270	X	2744	-0-	-526	-0-	155	1	2497	2	Y	84	18	1			85
							92	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9384 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1513	-0-	-257	-0-	93	1	1420	2	Y	-0-					1
12	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	100	1	1462	2	Y	-0-					1
01	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	118	1	1614	2	Y	-0-					1
*02	1682	X	1539	-0-	-143	-0-	101	1	1437	2	Y	1	1	7			-0-
							1	9									
*03	1798	X	1613	-0-	-185	-0-	100	1	1513	2	Y	-0-					-0-
*04	1680	X	1438	-0-	-242	-0-	84	1	1354	2	Y	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	91	1	1383	2	Y	63	120	0			113
							69	9									
12	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	93	1	1355	2	Y	107	112	0			108
							118	9									
01	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	100	1	1372	2	Y	194	122	0			180
							213	9									
02	1479	N	1450	-0-	-29	-0-	88	1	1255	2	Y	97	169	0			108
							107	9									
*03	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	82	1	1240	2	Y	78					186
							86	9									
04	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	81	1	1307	2	Y	133	182	1			137
							146	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1328	-0-	-262	-0-	29	1	1299	2	Y	-0-					4
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	35	1	1359	2	Y	3					7
							3	9									
01	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	50	1	1286	2	Y	3					10
							3	9									
02	1276	N	1239	-0-	-37	-0-	39	1	1199	2	Y	1					11
							1	9									
*03	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	34	1	1123	2	Y	-0-	11	1			-0-
04	1290	N	710	-0-	-580	-0-	17	1	693	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	432	-0-	-258	-0-	26	1	389	2	Y	15					85
							17	9									
12	837	N	514	-0-	-323	-0-	32	1	463	2	Y	17					102
							19	9									
01	899	N	784	-0-	-115	-0-	52	1	718	2	Y	13					115
							14	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	48	1	680	2	Y	3					118
							3	9									
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	42	1	631	2	Y	7					125
							8	9									
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	96	1	1558	2	Y	4					129
							4	9									

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	691	-0-	-29	-0-	42	1	639	2	Y	9					39
							10	9									
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	38	1	560	2	Y	8					47
							9	9									
01	806	N	631	-0-	-175	-0-	43	1	585	2	Y	3					50
							3	9									
02	667	N	636	-0-	-31	-0-	42	1	594	2	Y	-0-					50
*03	620	N	597	-0-	-23	-0-	37	1	558	2	Y	2					52
							2	9									
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	42	1	679	2	Y	-0-					52

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2483	-0-	-37	-0-	153	1	2327	2	N	3					105
							3	9									
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	169	1	2465	2	N	-0-					105
01	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	172	1	2361	2	N	-0-					105
02	2407	N	2367	-0-	-40	-0-	156	1	2211	2	N	-0-					105
*03	2635	N	2519	-0-	-116	-0-	156	1	2350	2	N	12					117
							13	9									
*04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	144	1	2332	2	N	5					122
							6	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	2556	-0-	-294	-0-	158	1	2398	2	Y	-0-					-0-
12	2914	N	2490	-0-	-424	-0-	160	1	2330	2	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2294	-0-	-527	-0-	156	1	2138	2	Y	-0-					-0-
02	2726	X	1938	-0-	-788	-0-	127	1	1801	2	Y	9					9
							10	9									
*03	2821	X	2054	-0-	-767	-0-	127	1	1915	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
04	2550	X	2129	-0-	-421	-0-	124	1	2005	2	Y	-0-					8

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	29	1	1276	2	Y	-0-					125
12	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	35	1	1387	2	Y	-0-					125
01	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	49	1	1259	2	Y	1	106	0			20
							1	9									
02	1276	N	1167	-0-	-109	-0-	37	1	1130	2	Y	-0-					20
*03	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	37	1	1213	2	Y	-0-					20
*04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	33	1	1355	2	Y	1					21
							1	9									

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2176	-0-	-104	-0-	133	1	2021	2	N	20					99
							22	9									
12	2294	X	2234	-0-	-60	-0-	141	1	2060	2	N	30					129
							33	9									
01	2325	X	2195	-0-	-130	-0-	145	1	1991	2	N	54					183
							59	9									
02	2175	X	2053	-0-	-122	-0-	131	1	1857	2	N	59	182	0			60
							65	9									
*03	2325	X	2033	-0-	-292	-0-	125	1	1889	2	N	17					77
							19	9									
04	2190	X	2034	-0-	-156	-0-	117	1	1881	2	N	33					110
							36	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
11	3900	X	3403	-0-	-497	-0-	197	1	3206	2	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3241	-0-	-665	-0-	195	1	3046	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3467	-0-	-253	-0-	209	1	3258	2	Y	-0-					-0-
02	3277	X	2985	-0-	-292	-0-	184	1	2801	2	Y	-0-					-0-
*03	3503	X	2950	-0-	-553	-0-	186	1	2764	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3060	-0-	-330	-0-	201	1	2859	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	300	X	268	-0-	-32	-0-	23	1	245	2	N	-0-					-0-
12	310	X	253	-0-	-57	-0-	24	1	229	2	N	-0-					-0-
01	310	X	254	-0-	-56	-0-	25	1	229	2	N	-0-					-0-
02	261	N	259	-0-	-2	-0-	23	1	236	2	N	-0-					-0-
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	N	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	N	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	74	1	1125	2	Y	21					64
							23	9									
12	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	74	1	1081	2	Y	87					151
							96	9									
01	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	74	1	1018	2	Y	44					195
							48	9									
02	1189	N	1095	-0-	-94	-0-	71	1	1004	2	Y	18	164	0			49
							20	9									
*03	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	73	1	1093	2	Y	16					65
							18	9									
*04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	66	1	1067	2	Y	77	118	1			24
							85	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
11	2010	X	1970	-0-	-40	-0-	42	1	1895	2	Y	30	64	0			19
							33	9									
12	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	59	1	2299	2	Y	1					20
							1	9									
01	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	84	1	2181	2	Y	16					36
							18	9									
02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	67	1	2049	2	Y	5					41
							6	9									
*03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	70	1	2295	2	Y	9					50
							10	9									
04	2280	X	2068	-0-	-212	-0-	48	1	1959	2	Y	55	47	1			58
							61	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
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	62	1	2770	2	Y	69					190
							76	9									
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	73	1	2872	2	Y	75					265
							83	9									
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	110	1	2866	2	Y	103	161	0			207
							113	9									
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	88	1	2716	2	Y	65	179	0			93
							72	9									
*03	3038	X	3020	-0-	-18	-0-	88	1	2902	2	Y	27					120
							30	9									
*04	3000	X	2597	-0-	-403	-0-	58	1	2359	2	Y	164	185	1			99
							180	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5112	-0-	-1008	-0-	220	1	4869	2	Y	21	25	0			23
							23	9									
12	6324	X	4981	-0-	-1343	-0-	229	1	4752	2	Y	-0-	23	0			-0-
01	6324	X	5775	-0-	-549	-0-	259	1	5516	2	Y	-0-					-0-
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	239	1	5112	2	Y	-0-					-0-
*03	5270	X	5057	-0-	-213	-0-	236	1	4821	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5074	-0-	-506	-0-	224	1	4850	2	Y	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
*03	T. A.		2	-0-	2	5	2	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		4	-0-	4	9	4	2			N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	71	1	3175	2	Y	-0-					65
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	89	1	3497	2	Y	-0-					65
01	3658	X	3066	-0-	-592	-0-	110	1	2857	2	Y	90	56	0			99
							99	9									
02	3422	X	2997	-0-	-425	-0-	94	1	2900	2	Y	3					102
							3	9									
*03	3658	X	3041	-0-	-617	-0-	90	1	2951	2	Y	-0-					102
04	3480	X	2792	-0-	-688	-0-	67	1	2724	2	Y	1					103
							1	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	53	1	2379	2	Y	5	17	0			7
							6	9									
12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	64	1	2518	2	Y	15					22
							17	9									
01	2542	X	2500	-0-	-42	-0-	93	1	2405	2	Y	2	17	0			7
							2	9									
02	2378	X	2118	-0-	-260	-0-	66	1	2043	2	Y	8					15
							9	9									
*03	2604	X	2381	-0-	-223	-0-	70	1	2299	2	Y	11	12	1			14
							12	9									
04	2520	X	2510	-0-	-10	-0-	60	1	2427	2	Y	21					35
							23	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	49	2	N	4					21
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	31	2	N	2					23
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	64	2	N	5					28
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	55	2	N	7	23	1			12
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	38	2	N	2					14
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	80	2	N	6					20

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

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-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

11	2490	X	694	-0-	-1796	-0-	30	1	664	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1377	-0-	-948	-0-	63	1	1314	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	1704	-0-	-497	-0-	77	1	1627	2	N	-0-					-0-
02	1740	X	438	-0-	-1302	-0-	20	1	418	2	N	-0-					-0-
*03	1860	X	1290	-0-	-570	-0-	60	1	1230	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	699	-0-	-951	-0-	31	1	668	2	N	-0-					-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

11	1800	X	1017	-0-	-783	-0-	22 4	1 9	991	2	Y	4					19
12	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	35 4	1 9	1366	2	Y	4					23
01	1612	X	1292	-0-	-320	-0-	48	1	1244	2	Y	-0-	14	0			9
02	1508	X	694	-0-	-814	-0-	22	1	672	2	Y	-0-	8	0			1
*03	1612	X	1257	-0-	-355	-0-	37	1	1220	2	Y	-0-					1
04	1350	X	263	-0-	-1087	-0-	6	1	257	2	Y	-0-	1	1			-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

11	4080	X	3827	-0-	-253	-0-	235 21	1 9	3571	2	Y	19	44	0			38
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	266 96	1 9	3887	2	Y	87					125
01	4464	X	4172	-0-	-292	-0-	272 171	1 9	3729	2	Y	155	84	0			196
02	4176	X	3758	-0-	-418	-0-	243 61	1 9	3454	2	Y	55					251
*03	4464	X	3043	-0-	-1421	-0-	184 81	1 9	2778	2	Y	74	150	1			175
*04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	252 94	1 9	4068	2	Y	85	165	1			95

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	180	N	62	-0-	-118	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					3
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	9					12
							10	9									
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	8					20
							9	9									
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	3	17	0			6
							3	9									
*03	186	N	103	-0-	-83	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					6
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	5	1	76	2	Y	35	30	1			11
							39	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

11	450	X	385	-0-	-65	-0-	23	1	356	2	Y	5	7	0			3
							6	9									
12	465	X	439	-0-	-26	-0-	28	1	409	2	Y	2	4	0			1
							2	9									
01	465	X	294	-0-	-171	-0-	19	1	260	2	Y	14					15
							15	9									
02	406	X	406	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	Y	12	13	0			14
							13	9									
*03	434	X	1	-0-	-433	-0-	1	2			Y	-0-	14	1			-0-
*04	551	X	551	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	Y	2					2
							2	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

11	5040	X	4700	-0-	-340	-0-	288	1	4369	2	Y	39	35	0			11
							43	9									
12	5146	X	4909	-0-	-237	-0-	315	1	4594	2	Y	-0-					11
01	4991	X	4845	-0-	-146	-0-	328	1	4503	2	Y	13	12	0			12
							14	9									
02	4611	X	4455	-0-	-156	-0-	293	1	4158	2	Y	4	13	0			3
							4	9									
*03	4898	X	4751	-0-	-147	-0-	294	1	4436	2	Y	19	12	1			10
							21	9									
04	4740	X	4632	-0-	-108	-0-	270	1	4359	2	Y	3					13
							3	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

11	600	X	465	-0-	-135	-0-	24	1	366	2	Y	68	58	0			40
							75	9									
12	744	X	463	-0-	-281	-0-	28	1	409	2	Y	24	50	0			14
							26	9									
01	744	X	370	-0-	-374	-0-	24	1	335	2	Y	10					24
							11	9									
02	464	N	285	-0-	-179	-0-	19	1	266	2	Y	-0-	21	0			3
*03	465	N	236	-0-	-229	-0-	15	1	221	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	360	N	200	-0-	-160	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	87	1	3881	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	104	1	4067	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	3965	-0-	-871	-0-	147	1	3818	2	Y	-0-					-0-
02	4524	X	3570	-0-	-954	-0-	113	1	3457	2	Y	-0-					-0-
*03	4836	X	3816	-0-	-1020	-0-	112	1	3704	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	2931	-0-	-1119	-0-	70	1	2861	2	Y	-0-					-0-

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
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	23	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	25	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	22	1	309	2	Y	-0-					-0-
*03	372	N	335	-0-	-37	-0-	21	1	313	2	Y	1					1
							1	9									
04	360	N	250	-0-	-110	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					1

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
11	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	35	1	1586	2	Y	10	73	0			19
							11	9									
12	1922	N	1636	-0-	-286	-0-	40	1	1578	2	Y	16					35
							18	9									
01	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	61	1	1571	2	Y	11	26	0			20
							12	9									
02	1566	N	1536	-0-	-30	-0-	48	1	1467	2	Y	19					39
							21	9									
*03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	48	1	1586	2	Y	19	29	1			29
							21	9									
*04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	40	1	1651	2	Y	4					33
							4	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	26	1	1148	2	Y	103					142
							113	9									
12	1271	X	1200	-0-	-71	-0-	29	1	1135	2	Y	33					175
							36	9									
01	1395	X	1284	-0-	-111	-0-	43	1	1117	2	Y	113	137	0			151
							124	9									
02	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	38	1	1181	2	Y	174	168	0			157
							191	9									
*03	1395	X	1073	-0-	-322	-0-	30	1	1000	2	Y	39					196
							43	9									
*04	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	29	1	1192	2	Y	138	182	1			152
							152	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
11	1560	X	1360	-0-	-200	-0-	84	1	1276	2	Y	-0-					-0-
12	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	97	1	1413	2	Y	-0-					-0-
01	1488	X	1270	-0-	-218	-0-	86	1	1184	2	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1161	-0-	-144	-0-	76	1	1085	2	Y	-0-					-0-
*03	1519	N	1058	-0-	-461	-0-	66	1	992	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1039	-0-	-191	-0-	61	1	978	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	27	1	1206	2	Y	-0-					4
12	806	X	613	-0-	-193	-0-	15	1	598	2	Y	-0-					4
01	930	X	508	-0-	-422	-0-	19	1	488	2	Y	1	4	0			1
							1	9									
02	1189	X	572	-0-	-617	-0-	18	1	554	2	Y	-0-					1
*03	1271	X	471	-0-	-800	-0-	14	1	456	2	Y	1					2
							1	9									
04	1230	X	438	-0-	-792	-0-	10	1	428	2	Y	-0-					2

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
11	3990	X	3692	-0-	-298	-0-	81	1	3611	2	Y	-0-	20	0			-0-
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	96	1	3743	2	Y	-0-					-0-
01	2139	X	2059	-0-	-80	-0-	76	1	1983	2	Y	-0-					-0-
02	3567	X	2645	-0-	-922	-0-	83	1	2562	2	Y	-0-					-0-
*03	3844	X	3081	-0-	-763	-0-	91	1	2990	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3025	-0-	-695	-0-	72	1	2933	2	Y	18	2	1			16
							20	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3291	-0-	-249	-0-	68	1	3058	2	Y	150	122	0			96
							165	9									
12	3658	X	3298	-0-	-360	-0-	82	1	3214	2	Y	2					98
							2	9									
01	4433	X	3268	-0-	-1165	-0-	120	1	3120	2	Y	25					123
							28	9									
02	4147	X	3645	-0-	-502	-0-	115	1	3521	2	Y	8					131
							9	9									
*03	4433	X	3095	-0-	-1338	-0-	91	1	2995	2	Y	8					139
							9	9									
*04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	107	1	4351	2	Y	22	133	1			28
							24	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
11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	105	1	4696	2	Y	-0-					14
12	6510	X	4848	-0-	-1662	-0-	121	1	4727	2	Y	-0-					14
01	6510	X	1421	-0-	-5089	-0-	52	1	1361	2	Y	7	12	0			9
							8	9									
02	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-					9
*03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					9
04	4800	X	1	-0-	-4799	-0-	1	2			Y	-0-					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
11	480	X	415	-0-	-65	-0-	25	1	383	2	N	6					50
							7	9									
12	496	X	468	-0-	-28	-0-	29	1	429	2	N	9					59
							10	9									
01	496	X	429	-0-	-67	-0-	28	1	390	2	N	10					69
							11	9									
02	435	X	390	-0-	-45	-0-	25	1	353	2	N	11					80
							12	9									
*03	465	X	460	-0-	-5	-0-	29	1	431	2	N	-0-					80
04	450	X	132	-0-	-318	-0-	8	1	122	2	N	2					82
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	7350	X	7143	-0-	-207	-0-	440	1	6683	2	Y	18					61
							20	9									
12	7626	X	7281	-0-	-345	-0-	467	1	6814	2	Y	-0-	61	0			-0-
01	7626	X	7079	-0-	-547	-0-	480	1	6588	2	Y	10					10
							11	9									
02	7134	X	6783	-0-	-351	-0-	444	1	6296	2	Y	39					49
							43	9									
*03	7409	X	6879	-0-	-530	-0-	428	1	6449	2	Y	2	37	1			14
							2	9									
04	7140	X	6922	-0-	-218	-0-	404	1	6518	2	Y	-0-					14

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2669	-0-	-61	-0-	113	1	2515	2	Y	37	37	0			27
							41	9									
12	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	122	1	2523	2	Y	69	50	0			46
							76	9									
01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	126	1	2681	2	Y	87	80	0			53
							96	9									
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	116	1	2493	2	Y	84	93	0			44
							92	9									
*03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	135	1	2745	2	Y	88	106	1			26
							97	9									
04	2820	X	2676	-0-	-144	-0-	114	1	2474	2	Y	80	54	1			52
							88	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	62	1	2796	2	Y	-0-					1
12	2635	X	2470	-0-	-165	-0-	62	1	2408	2	Y	-0-					1
01	2635	X	2474	-0-	-161	-0-	92	1	2382	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	2755	X	2589	-0-	-166	-0-	82	1	2507	2	Y	-0-					-0-
*03	2945	X	1069	-0-	-1876	-0-	31	1	1038	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	1581	-0-	-1269	-0-	38	1	1543	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 9274 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2892	-0-	-408	-0-	63	1	2819	2	Y	9					54
							10	9									
12	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	86	1	3355	2	Y	-0-					54
01	3565	X	3187	-0-	-378	-0-	118	1	3069	2	Y	-0-	42	0			12
02	3335	X	2934	-0-	-401	-0-	92	1	2842	2	Y	-0-	12	0			-0-
*03	3441	X	3220	-0-	-221	-0-	95	1	3125	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2739	-0-	-591	-0-	66	1	2673	2	Y	-0-					-0-

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
11	4920	X	4161	-0-	-759	-0-	242	1	3676	2	Y	221	246	0			61
							243	9									
12	5022	X	4798	-0-	-224	-0-	301	1	4402	2	Y	86					147
							95	9									
01	4867	X	4593	-0-	-274	-0-	300	1	4109	2	Y	167	168	0			146
							184	9									
02	4495	X	4433	-0-	-62	-0-	286	1	4063	2	Y	76	169	0			53
							84	9									
*03	4805	X	4798	-0-	-7	-0-	285	1	4290	2	Y	203	150	1			106
							223	9									
*04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	271	1	4370	2	Y	22					128
							24	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 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
11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	58	1	2583	2	Y	20	43	0			25
							22	9									
12	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	62	1	2439	2	Y	38					63
							42	9									
01	2914	X	2406	-0-	-508	-0-	87	1	2263	2	Y	51	48	0			66
							56	9									
02	2726	X	2350	-0-	-376	-0-	73	1	2245	2	Y	29					95
							32	9									
*03	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	71	1	2352	2	Y	4	72	1			27
							4	9									
04	2670	X	2075	-0-	-595	-0-	49	1	1998	2	Y	25					52
							28	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
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	276	1	4189	2	Y	-0-	64	0			-0-
12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	295	1	4302	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4434	-0-	-123	-0-	301	1	4133	2	Y	-0-					-0-
02	4321	X	4124	-0-	-197	-0-	270	1	3828	2	Y	24	7	0			17
							26	9									
*03	4619	X	4271	-0-	-348	-0-	266	1	4005	2	Y	-0-	17	1			-0-
04	4470	X	4296	-0-	-174	-0-	250	1	4045	2	Y	1					1
							1	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
11	2190	X	1802	-0-	-388	-0-	39	1	1757	2	Y	5					5
							6	9									
12	2170	X	1917	-0-	-253	-0-	48	1	1863	2	Y	5					10
							6	9									
01	2139	X	1906	-0-	-233	-0-	71	1	1835	2	Y	-0-	6	0			4
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	56	1	1727	2	Y	-0-	3	0			1
*03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	57	1	1875	2	Y	-0-					1
*04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	45	1	1818	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
11	3570	X	3566	-0-	-4	-0-	216	1	3277	2	Y	66	39	0			49
							73	9									
12	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	228	1	3336	2	Y	45	48	0			46
							50	9									
01	3782	X	3550	-0-	-232	-0-	240	1	3298	2	Y	11					57
							12	9									
02	3538	X	2920	-0-	-618	-0-	192	1	2721	2	Y	6	48	0			15
							7	9									
*03	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	210	1	3171	2	Y	14					29
							15	9									
04	3570	X	3404	-0-	-166	-0-	197	1	3185	2	Y	20					49
							22	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		151	-0-	151	151	7	1	144	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	151					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	151					N	-0-					-0-
*03	2741	X	2590	-0-	-151	-0-	121	1	2459	2	N	9					9
							10	9									
*04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	72	1	1564	2	N	3					12
							3	9									

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

11	600	X	535	-0-	-65	-0-	45	1	490	2	N	-0-					5
12	620	X	512	-0-	-108	-0-	49	1	463	2	N	-0-					5
01	620	X	492	-0-	-128	-0-	49	1	443	2	N	-0-					5
02	536	X	536	-0-	-0-	-0-	47	1	489	2	N	-0-					5
*03	558	X	521	-0-	-37	-0-	40	1	481	2	N	-0-					5
*04	610	X	610	-0-	-0-	-0-	29	1	581	2	N	-0-					5

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

11	2460	N	2301	-0-	-159	-0-	99	1	2195	2	Y	6	9	0			7
							7	9									
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	113	1	2346	2	Y	11	8	0			10
							12	9									
01	2790	N	2393	-0-	-397	-0-	107	1	2273	2	Y	12	10	0			12
							13	9									
02	2233	N	2027	-0-	-206	-0-	90	1	1927	2	Y	9	11	0			10
							10	9									
*03	2480	N	2128	-0-	-352	-0-	99	1	2020	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
*04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	107	1	2306	2	Y	11	10	1			10
							12	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

11	2280	N	2240	-0-	-40	-0-	97	1	2143	2	N	-0-					-0-
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	112	1	2324	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	1916	-0-	-409	-0-	86	1	1830	2	N	-0-					-0-
02	2175	X	1613	-0-	-562	-0-	72	1	1541	2	N	-0-					-0-
*03	2449	X	1545	-0-	-904	-0-	72	1	1473	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1403	-0-	-967	-0-	62	1	1341	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 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
11	4890	X	4639	-0-	-251	-0-	101	1	4538	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4066	-0-	-987	-0-	101	1	3965	2	Y	-0-					-0-
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	179	1	4652	2	Y	-0-					-0-
02	4495	X	4368	-0-	-127	-0-	138	1	4230	2	Y	-0-					-0-
*03	4805	X	4208	-0-	-597	-0-	124	1	4084	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	3891	-0-	-789	-0-	93	1	3798	2	Y	-0-					-0-

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
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	26	1	574	2	N	-0-					-0-
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	29	1	593	2	N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	28	1	592	2	N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	N	-0-					-0-
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	26	1	559	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
11	3270	X	3057	-0-	-213	-0-	66	1	2959	2	Y	29	46	0			35
							32	9									
12	3317	X	3265	-0-	-52	-0-	79	1	3086	2	Y	91					126
							100	9									
01	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	114	1	2969	2	Y	29	95	0			60
							32	9									
02	3016	X	2894	-0-	-122	-0-	90	1	2769	2	Y	32					92
							35	9									
*03	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	89	1	2924	2	Y	11	69	1			34
							12	9									
04	3150	X	2847	-0-	-303	-0-	68	1	2777	2	Y	2					36
							2	9									

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
11	7786	X	4717	-0-	-3069	-0-	192	1	4253	2	Y	247	250	0			178
							272	9									
12	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	236	1	4882	2	Y	160	230	0			108
							176	9									
01	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	191	1	4055	2	Y	159	170	0			97
							175	9									
02	4553	X	3082	-0-	-1471	-0-	132	1	2823	2	Y	115	151	0			61
							127	9									
*03	5301	X	4237	-0-	-1064	-0-	190	1	3884	2	Y	148	165	1			44
							163	9									
04	5130	X	3716	-0-	-1414	-0-	158	1	3411	2	Y	134	91	1			87
							147	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	1415	-0-	-205	-0-	61	1	1354	2	N	-0-					-0-
12	1674	X	1309	-0-	-365	-0-	60	1	1249	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	1594	-0-	-80	-0-	72	1	1522	2	N	-0-					-0-
02	1566	X	1384	-0-	-182	-0-	62	1	1322	2	N	-0-					-0-
*03	1457	X	1032	-0-	-425	-0-	48	1	984	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	1190	-0-	-340	-0-	53	1	1137	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2831	-0-	-799	-0-	122	1	2708	2	Y	1					22
							1	9									
12	3751	X	2514	-0-	-1237	-0-	115	1	2388	2	Y	10					32
							11	9									
01	3472	X	2356	-0-	-1116	-0-	106	1	2250	2	Y	-0-					32
02	3103	X	1275	-0-	-1828	-0-	57	1	1218	2	Y	-0-					32
*03	3038	X	801	-0-	-2237	-0-	37	1	764	2	Y	-0-					32
04	2820	X	1020	-0-	-1800	-0-	45	1	973	2	Y	2					34
							2	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2562	-0-	-18	-0-	171	1	2391	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	2341	-0-	-325	-0-	176	1	2165	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	1509	-0-	-1126	-0-	159	1	1350	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	1824	-0-	-641	-0-	131	1	1693	2	N	-0-					-0-
*03	2635	X	1685	-0-	-950	-0-	124	1	1561	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1703	-0-	-847	-0-	134	1	1569	2	N	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2133	-0-	-147	-0-	91	1	2016	2	Y	24					98
							26	9									
12	2356	X	1785	-0-	-571	-0-	82	1	1703	2	Y	-0-					98
01	2356	X	1800	-0-	-556	-0-	81	1	1713	2	Y	5					103
							6	9									
02	2059	X	1776	-0-	-283	-0-	79	1	1690	2	Y	6	102	0			7
							7	9									
*03	2201	X	2036	-0-	-165	-0-	95	1	1941	2	Y	-0-					7
*04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	96	1	2070	2	Y	-0-					7

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
11	1260	X	1109	-0-	-151	-0-	48	1	1061	2	N	-0-					-0-
12	1333	X	1116	-0-	-217	-0-	51	1	1065	2	N	-0-					-0-
01	1519	X	965	-0-	-554	-0-	43	1	922	2	N	-0-					-0-
02	1421	X	1215	-0-	-206	-0-	54	1	1161	2	N	-0-					-0-
*03	1519	X	1336	-0-	-183	-0-	62	1	1274	2	N	-0-					-0-
*04	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	69	1	1499	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
11	3300	X	2982	-0-	-318	-0-	129	1	2852	2	Y	1					1
							1	9									
12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	146	1	3017	2	Y	10					11
							11	9									
01	3162	X	3044	-0-	-118	-0-	136	1	2897	2	Y	10					21
							11	9									
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	131	1	2809	2	Y	26	24	0			23
							29	9									
*03	3162	X	3057	-0-	-105	-0-	143	1	2914	2	Y	-0-					23
04	3060	X	2615	-0-	-445	-0-	116	1	2499	2	Y	-0-					23

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
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	2	N	-0-					-0-
12	806	N	306	-0-	-500	-0-	14	1	292	2	N	-0-					-0-
01	837	N	509	-0-	-328	-0-	23	1	486	2	N	-0-					-0-
02	609	N	475	-0-	-134	-0-	21	1	454	2	N	-0-					-0-
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	70	1	1545	2	N	-0-					-0-
12	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	84	1	1746	2	N	-0-					-0-
01	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	80	1	1700	2	N	-0-					-0-
02	1566	X	1545	-0-	-21	-0-	69	1	1476	2	N	-0-					-0-
*03	1829	X	1285	-0-	-544	-0-	60	1	1225	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1631	-0-	-139	-0-	72	1	1559	2	N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	666	-0-	-714	-0-	29	1	637	2	N	-0-					-0-
12	1426	X	680	-0-	-746	-0-	31	1	649	2	N	-0-					-0-
01	1426	X	692	-0-	-734	-0-	31	1	661	2	N	-0-					-0-
02	638	N	591	-0-	-47	-0-	26	1	565	2	N	-0-					-0-
*03	682	N	616	-0-	-66	-0-	29	1	587	2	N	-0-					-0-
04	660	N	592	-0-	-68	-0-	26	1	566	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
11	3930	X	3892	-0-	-38	-0-	168	1	3724	2	N	-0-					-0-
12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	186	1	3857	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3972	-0-	-27	-0-	178	1	3794	2	N	-0-					-0-
02	3770	X	3741	-0-	-29	-0-	167	1	3574	2	N	-0-					-0-
*03	4030	X	3981	-0-	-49	-0-	186	1	3795	2	N	-0-					-0-
*04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	176	1	3800	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
11	1950	X	1291	-0-	-659	-0-	55	1	1226	2	Y	9					42
							10	9									
12	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	88	1	1824	2	Y	-0-					42
01	1767	X	1642	-0-	-125	-0-	73	1	1550	2	Y	17					59
							19	9									
02	1653	X	1324	-0-	-329	-0-	58	1	1243	2	Y	21	59	0			21
							23	9									
*03	1922	X	1444	-0-	-478	-0-	67	1	1377	2	Y	-0-					21
04	1860	X	964	-0-	-896	-0-	43	1	921	2	Y	-0-					21

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
11	6630	X	6430	-0-	-200	-0-	277	1	6153	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6194	-0-	-595	-0-	285	1	5909	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	6065	-0-	-538	-0-	272	1	5793	2	N	-0-					-0-
02	6206	X	5707	-0-	-499	-0-	255	1	5452	2	N	-0-					-0-
*03	6634	X	6067	-0-	-567	-0-	283	1	5784	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5857	-0-	-563	-0-	259	1	5598	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
11	2310	X	1549	-0-	-761	-0-	67	1	1481	2	Y	1					17
							1	9									
12	1798	X	1555	-0-	-243	-0-	72	1	1483	2	Y	-0-	17	0			-0-
01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	75	1	1598	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	75	1	1607	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3345	-0-	245	245	156	1	3189	2	Y	-0-					-0-
*04	2539	N	2294	-0-	-245	-0-	101	1	2193	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	2640	X	2176	-0-	-464	-0-	94	1	2082	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2296	-0-	-432	-0-	106	1	2190	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2558	-0-	-170	-0-	115	1	2443	2	N	-0-					-0-
02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	106	1	2278	2	N	-0-					-0-
*03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	125	1	2546	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2248	-0-	-242	-0-	99	1	2149	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
11	2700	X	2342	-0-	-358	-0-	101	1	2240	2	Y	1					5
							1	9									
12	2728	X	2389	-0-	-339	-0-	109	1	2263	2	Y	15					20
							17	9									
01	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	117	1	2494	2	Y	16					36
							18	9									
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	114	1	2445	2	Y	43	42	0			37
							47	9									
*03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	128	1	2605	2	Y	-0-					37
04	2550	X	2493	-0-	-57	-0-	110	1	2383	2	Y	-0-					37

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	270	N	26	-0-	-244	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	3	1	0			2
							3	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	626	-0-	-244	-0-	45	1	581	2	N	-0-					-0-
12	954	X	954	-0-	-0-	-0-	61	1	893	2	N	-0-					-0-
01	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	67	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	50	1	773	2	N	-0-					-0-
*03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1247	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	918	-0-	-192	-0-	43	1	875	2	N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		77	-0-	77	77	4	1	73	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		9571	-0-	9571	42193	413	1	9157	2	Y	1					32
							1	9									
12	51257	X	9064	-0-	-42193	-0-	417	1	8629	2	Y	16	40	0			8
							18	9									
01	11873	X	8419	-0-	-3454	-0-	378	1	8035	2	Y	5					13
							6	9									
02	10092	X	7047	-0-	-3045	-0-	314	1	6729	2	Y	4					17
							4	9									
*03	9889	X	7720	-0-	-2169	-0-	361	1	7359	2	Y	-0-					17
04	9570	X	7462	-0-	-2108	-0-	330	1	7132	2	Y	-0-					17

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	171	-0-	-69	-0-	6	1	130	2	Y	32	82	0			44
							35	9									
12	248	X	147	-0-	-101	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					44
01	186	X	119	-0-	-67	-0-	5	1	114	2	Y	-0-	44	0			-0-
02	174	N	130	-0-	-44	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
*03	155	N	84	-0-	-71	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5714	-0-	-286	-0-	246	1	5466	2	Y	2	8	0			3
							2	9									
12	6138	X	6124	-0-	-14	-0-	282	1	5835	2	Y	6					9
							7	9									
01	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	270	1	5733	2	Y	10	17	0			2
							11	9									
02	5568	X	5559	-0-	-9	-0-	248	1	5304	2	Y	6					8
							7	9									
*03	6138	X	5859	-0-	-279	-0-	273	1	5579	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
04	5940	X	5839	-0-	-101	-0-	258	1	5578	2	Y	3					9
							3	9									

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
11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	176	1	3892	2	N	-0-					-0-
12	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	226	1	4678	2	N	-0-					-0-
01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	225	1	4788	2	N	-0-					-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	206	1	4413	2	N	-0-					-0-
*03	4836	X	4499	-0-	-337	-0-	210	1	4289	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4352	-0-	-328	-0-	192	1	4160	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
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	27	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	364	2	Y	2					2
							2	9									
*03	434	N	429	-0-	-5	-0-	27	1	402	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	52	1	834	2	Y	13					13
							14	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
11	637	X	637	-0-	-0-	-0-	36	1	502	2	N	90	49	0			58
							99	9									
12	620	X	481	-0-	-139	-0-	36	1	445	2	N	-0-					58
01	651	X	414	-0-	-237	-0-	38	1	323	2	N	48					106
							53	9									
02	609	X	489	-0-	-120	-0-	31	1	400	2	N	53					159
							58	9									
*03	651	X	441	-0-	-210	-0-	28	1	350	2	N	57	171	1			45
							63	9									
04	630	X	284	-0-	-346	-0-	21	1	251	2	N	11					56
							12	9									

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
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-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	982	X	982	-0-	-0-	-0-	109	1	873	2	N	-0-					-0-
12	1116	X	325	-0-	-791	-0-	20	1	305	2	N	-0-					-0-
01	1116	X	302	-0-	-814	-0-	8	1	294	2	N	-0-					-0-
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					-0-
*03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	794	-0-	-136	-0-	43	1	652	2	Y	90					101
							99	9									
12	899	N	856	-0-	-43	-0-	47	1	682	2	Y	115	128	0			88
							127	9									
01	837	N	756	-0-	-81	-0-	49	1	678	2	Y	26					114
							29	9									
02	754	N	702	-0-	-52	-0-	42	1	595	2	Y	59					173
							65	9									
*03	868	N	616	-0-	-252	-0-	38	1	576	2	Y	2	129	1			46
							2	9									
*04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	43	1	687	2	Y	-0-					46

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	897	-0-	-333	-0-	38	1	836	2	Y	21	18	0			24
							23	9									
12	961	X	806	-0-	-155	-0-	36	1	747	2	Y	21	26	0			19
							23	9									
01	961	X	658	-0-	-303	-0-	29	1	609	2	Y	18	18	0			19
							20	9									
02	970	X	970	-0-	-0-	-0-	42	1	904	2	Y	22	16	0			25
							24	9									
*03	930	X	660	-0-	-270	-0-	30	1	616	2	Y	13	22	1			16
							14	9									
04	900	X	556	-0-	-344	-0-	24	1	518	2	Y	13	17	1			12
							14	9									

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	1025	-0-	-25	-0-	68	1	953	2	N	4	89	0			2
							4	9									
12	1085	X	796	-0-	-289	-0-	60	1	736	2	N	-0-					2
01	1085	X	873	-0-	-212	-0-	92	1	779	2	N	2					4
							2	9									
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	96	1	1250	2	N	3					7
							3	9									
*03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	128	1	1617	2	N	6	9	1			4
							7	9									
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	149	1	1744	2	N	1					5
							1	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	115	1	1750	2	Y	-0-					-0-
12	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	95	1	1380	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	1500	-0-	-1042	-0-	102	1	1398	2	Y	-0-					-0-
02	2378	X	1713	-0-	-665	-0-	113	1	1600	2	Y	-0-					-0-
*03	2542	X	1564	-0-	-978	-0-	97	1	1465	2	Y	2					2
							2	9									
04	1860	X	1512	-0-	-348	-0-	88	1	1424	2	Y	-0-					2

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	342	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		634	-0-	634	634	54	1	580	2	N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	634					N	-0-					-0-
04	T. A.		537	-0-	537	1171	98	1	439	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	4800	X	4269	-0-	-531	-0-	172	1	3811	2	N	260	315	0			73
							286	9									
12	4619	X	4002	-0-	-617	-0-	182	1	3770	2	N	45	101	0			17
							50	9									
01	4247	X	3942	-0-	-305	-0-	174	1	3700	2	N	62	51	0			28
							68	9									
02	4118	X	3519	-0-	-599	-0-	154	1	3307	2	N	53	49	0			32
							58	9									
*03	4402	X	2461	-0-	-1941	-0-	112	1	2292	2	N	52	46	1			38
							57	9									
04	4260	X	2949	-0-	-1311	-0-	127	1	2749	2	N	66	77	1			27
							73	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
11	960	N	761	-0-	-199	-0-	33	1	726	2	Y	2					26
							2	9									
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	914	2	Y	10					36
							11	9									
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	779	2	Y	-0-					36
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	749	2	Y	-0-					36
*03	961	N	872	-0-	-89	-0-	41	1	831	2	Y	-0-					36
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	37	1	800	2	Y	2					38
							2	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	7	1	159	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	141	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
01	186	N	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					1
02	174	N	116	-0-	-58	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					1
*03	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					1
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					1

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	5	1	117	2	Y	1					1
							1	9									
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	2	1	0			2
							2	9									
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	6	4	0			4
							7	9									
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	5	6	0			3
							6	9									
*03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-	3	1			-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	7	2	1			5
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4294	-0-	-656	-0-	185	1	4099	2	Y	9	8	0			7
							10	9									
12	5115	X	3267	-0-	-1848	-0-	150	1	3117	2	Y	-0-	6	0			1
01	4681	X	3502	-0-	-1179	-0-	157	1	3345	2	Y	-0-					1
02	4234	X	3707	-0-	-527	-0-	165	1	3542	2	Y	-0-					1
*03	4433	X	3245	-0-	-1188	-0-	152	1	3093	2	Y	-0-					1
04	4290	X	3825	-0-	-465	-0-	169	1	3656	2	Y	-0-					1

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

11	4050	X	3815	-0-	-235	-0-	164	1	3643	2	N	7					17
							8	9									
12	4123	X	3956	-0-	-167	-0-	182	1	3773	2	N	1	12	0			6
							1	9									
01	3813	X	3800	-0-	-13	-0-	171	1	3629	2	N	-0-					6
02	3683	X	3642	-0-	-41	-0-	162	1	3479	2	N	1	5	0			2
							1	9									
*03	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	178	1	3624	2	N	-0-					2
04	3840	X	3517	-0-	-323	-0-	155	1	3362	2	N	-0-					2

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

11	2430	N	2316	-0-	-114	-0-	134	1	2182	2	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	143	1	2230	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2332	-0-	-148	-0-	140	1	2192	2	Y	-0-					-0-
02	2233	N	2133	-0-	-100	-0-	132	1	2001	2	Y	-0-					-0-
*03	2387	N	2204	-0-	-183	-0-	139	1	2065	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	134	1	1912	2	Y	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	62	1	1365	2	Y	3					40
							3	9									
12	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	53	1	1106	2	Y	29	54	0			15
							32	9									
01	1705	N	1236	-0-	-469	-0-	55	1	1169	2	Y	11					26
							12	9									
02	1392	N	1243	-0-	-149	-0-	55	1	1176	2	Y	11					37
							12	9									
*03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	58	1	1179	2	Y	2					39
							2	9									
04	1200	N	975	-0-	-225	-0-	43	1	932	2	Y	-0-					39

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

11	1560	N	1440	-0-	-120	-0-	121	1	1300	2	N	17					80
							19	9									
12	1643	N	1437	-0-	-206	-0-	135	1	1280	2	N	20					100
							22	9									
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	141	1	1285	2	N	11	62	0			49
							12	9									
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	134	1	1391	2	N	20					69
							22	9									
*03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	173	1	2072	2	N	39					108
							43	9									
*04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	93	1	1883	2	N	6					114
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2181	-0-	-489	-0-	94	1	2081	2	Y	5	7	0			6
							6	9									
12	2759	X	2381	-0-	-378	-0-	110	1	2271	2	Y	-0-	6	0			-0-
01	2480	X	2207	-0-	-273	-0-	99	1	2108	2	Y	-0-					-0-
02	2291	X	1674	-0-	-617	-0-	75	1	1599	2	Y	-0-					-0-
*03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	116	1	2369	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	2290	-0-	-20	-0-	101	1	2189	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
11	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	182	1	4040	2	Y	18	21	0			20
							20	9									
12	4340	X	4162	-0-	-178	-0-	188	1	3904	2	Y	64	25	0			59
							70	9									
01	4340	X	3645	-0-	-695	-0-	161	1	3420	2	Y	58	55	0			62
							64	9									
02	4263	X	3768	-0-	-495	-0-	166	1	3545	2	Y	52	53	0			61
							57	9									
*03	4371	X	4093	-0-	-278	-0-	189	1	3851	2	Y	48	54	1			55
							53	9									
04	4230	X	3984	-0-	-246	-0-	173	1	3748	2	Y	57	60	1			52
							63	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3560	-0-	-370	-0-	153	1	3396	2	Y	10	14	0			12
							11	9									
12	4061	X	3918	-0-	-143	-0-	180	1	3738	2	Y	-0-	11	0			1
01	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	174	1	3693	2	Y	-0-					1
02	3770	X	3651	-0-	-119	-0-	163	1	3488	2	Y	-0-					1
*03	4030	X	3864	-0-	-166	-0-	181	1	3683	2	Y	-0-					1
04	3780	X	3681	-0-	-99	-0-	163	1	3518	2	Y	-0-					1

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2684	-0-	-16	-0-	115	1	2561	2	N	7	11	0			14
							8	9									
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	145	1	3012	2	N	-0-	10	0			4
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	150	1	3197	2	N	-0-	3	0			1
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	138	1	2952	2	N	-0-					1
*03	3162	X	3012	-0-	-150	-0-	141	1	2870	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3060	X	2925	-0-	-135	-0-	129	1	2796	2	N	-0-					1

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2479	-0-	-281	-0-	107	1	2369	2	Y	3					51
							3	9									
12	2635	X	2627	-0-	-8	-0-	120	1	2496	2	Y	10	56	0			5
							11	9									
01	2635	X	2547	-0-	-88	-0-	114	1	2430	2	Y	3					8
							3	9									
02	2465	X	2267	-0-	-198	-0-	101	1	2163	2	Y	3					11
							3	9									
*03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	125	1	2558	2	Y	-0-					11
*04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	140	1	3026	2	Y	-0-					11

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	266	2	N	4					19
							4	9									
12	341	N	193	-0-	-148	-0-	18	1	171	2	N	4					23
							4	9									
01	341	N	160	-0-	-181	-0-	16	1	142	2	N	2	15	0			10
							2	9									
02	290	N	86	-0-	-204	-0-	7	1	77	2	N	2					12
							2	9									
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	306	2	N	7					19
							8	9									
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	N	2					21
							2	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	57	1	1275	2	N	14					42
							15	9									
12	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	60	1	1252	2	N	10	29	0			23
							11	9									
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	57	1	1203	2	N	90					113
							99	9									
02	1305	N	1155	-0-	-150	-0-	51	1	1087	2	N	15	92	0			36
							17	9									
*03	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	55	1	1126	2	N	5					41
							6	9									
04	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	51	1	1094	2	N	57					98
							63	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	9	3	0			6
							10	9									
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	129	2	Y	10	10	0			6
							11	9									
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	12	12	0			6
							13	9									
*03	155	N	25	-0-	-130	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2061	-0-	-1479	-0-	89	1	1970	2	Y	2	11	0			4
							2	9									
12	3348	X	2825	-0-	-523	-0-	129	1	2678	2	Y	16					20
							18	9									
01	3348	X	2904	-0-	-444	-0-	129	1	2744	2	Y	28	42	0			6
							31	9									
02	3132	X	2935	-0-	-197	-0-	130	1	2783	2	Y	20					26
							22	9									
*03	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	142	1	2902	2	Y	16	24	1			18
							18	9									
*04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	127	1	2743	2	Y	10					28
							11	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2207	-0-	-73	-0-	95	1	2106	2	N	5	16	0			7
							6	9									
12	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	104	1	2146	2	N	26					33
							29	9									
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	108	1	2295	2	N	48	71	0			10
							53	9									
02	2204	X	2179	-0-	-25	-0-	96	1	2050	2	N	30					40
							33	9									
*03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	109	1	2215	2	N	26	38	1			28
							29	9									
04	2370	X	1945	-0-	-425	-0-	85	1	1845	2	N	14					42
							15	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	372	-0-	-408	-0-	15	1	333	2	Y	22					110
							24	9									
12	589	N	364	-0-	-225	-0-	17	1	347	2	Y	-0-					110
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					110
02	348	N	290	-0-	-58	-0-	13	1	277	2	Y	-0-	110	0			-0-
*03	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4124	-0-	-376	-0-	178	1	3943	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
12	4526	X	4332	-0-	-194	-0-	199	1	4125	2	Y	7	4	0			6
							8	9									
01	4371	X	4291	-0-	-80	-0-	192	1	4089	2	Y	9	9	0			6
							10	9									
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	183	1	3912	2	Y	9	10	0			5
							10	9									
*03	4371	X	4328	-0-	-43	-0-	202	1	4116	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
04	4200	X	4075	-0-	-125	-0-	180	1	3885	2	Y	9	6	1			6
							10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	942	-0-	-18	-0-	58	1	880	2	N	4					87
							4	9									
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	62	1	907	2	N	-0-					87
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	66	1	908	2	N	3					90
							3	9									
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	67	1	948	2	N	3					93
							3	9									
*03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	62	1	928	2	N	-0-					93
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	59	1	950	2	N	-0-					93

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

11	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	68	1	1038	2	Y	-0-					-0-
12	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	70	1	1022	2	Y	-0-					-0-
01	2232	X	797	-0-	-1435	-0-	54	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	2088	X	568	-0-	-1520	-0-	37	1	531	2	Y	-0-					-0-
*03	2232	X	778	-0-	-1454	-0-	48	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	347	-0-	-763	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

11	5490	X	4875	-0-	-615	-0-	210	1	4662	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
12	5518	X	5004	-0-	-514	-0-	230	1	4774	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	5239	X	4930	-0-	-309	-0-	221	1	4709	2	Y	-0-					-0-
02	4814	X	4572	-0-	-242	-0-	204	1	4368	2	Y	-0-					-0-
*03	5084	X	4958	-0-	-126	-0-	232	1	4726	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4730	-0-	-160	-0-	209	1	4521	2	Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

11	4890	X	4001	-0-	-889	-0-	171	1	3802	2	Y	25	32	0			28
							28	9									
12	5053	X	3877	-0-	-1176	-0-	177	1	3669	2	Y	28	30	0			26
							31	9									
01	4774	X	3636	-0-	-1138	-0-	162	1	3444	2	Y	27	24	0			29
							30	9									
02	3886	X	3793	-0-	-93	-0-	168	1	3597	2	Y	25	25	0			29
							28	9									
*03	4154	X	3866	-0-	-288	-0-	180	1	3662	2	Y	22	26	1			25
							24	9									
04	3990	X	2973	-0-	-1017	-0-	130	1	2821	2	Y	20	27	1			18
							22	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

11	5100	X	4837	-0-	-263	-0-	208	1	4620	2	Y	8	11	0			9
							9	9									
12	5270	X	4895	-0-	-375	-0-	225	1	4658	2	Y	11	10	0			10
							12	9									
01	5208	X	4814	-0-	-394	-0-	216	1	4587	2	Y	10	9	0			11
							11	9									
02	4872	X	4507	-0-	-365	-0-	201	1	4296	2	Y	9	10	0			10
							10	9									
*03	5208	X	4499	-0-	-709	-0-	210	1	4280	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
04	4830	X	4314	-0-	-516	-0-	190	1	4115	2	Y	8	9	1			8
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2566	-0-	-734	-0-	109	1	2425	2	Y	29	17	0			21
							32	9									
12	4123	X	2879	-0-	-1244	-0-	131	1	2709	2	Y	35	32	0			24
							39	9									
01	4123	X	4111	-0-	-12	-0-	182	1	3863	2	Y	60	47	0			37
							66	9									
02	3857	X	3097	-0-	-760	-0-	136	1	2909	2	Y	47	59	0			25
							52	9									
*03	2883	X	493	-0-	-2390	-0-	23	1	462	2	Y	7	30	1			2
							8	9									
04	3990	X	1718	-0-	-2272	-0-	75	1	1615	2	Y	25	11	1			16
							28	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4220	-0-	-610	-0-	180	1	4000	2	Y	36	47	0			41
							40	9									
12	4867	X	4242	-0-	-625	-0-	192	1	3975	2	Y	68	47	0			62
							75	9									
01	4867	X	4189	-0-	-678	-0-	185	1	3926	2	Y	71	59	0			74
							78	9									
02	4234	X	3765	-0-	-469	-0-	165	1	3539	2	Y	55	64	0			65
							61	9									
*03	4526	X	3835	-0-	-691	-0-	177	1	3605	2	Y	48	58	1			55
							53	9									
04	4230	X	3676	-0-	-554	-0-	160	1	3457	2	Y	54	59	1			50
							59	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	710	1	15753	2	N	42	55	0			72
							46	9									
12	17422	X	16643	-0-	-779	-0-	765	1	15844	2	N	31	54	0			49
							34	9									
01	17515	X	16205	-0-	-1310	-0-	727	1	15460	2	N	16	41	0			24
							18	9									
02	16385	X	14953	-0-	-1432	-0-	666	1	14268	2	N	17					41
							19	9									
*03	17515	X	15582	-0-	-1933	-0-	727	1	14836	2	N	17	32	1			26
							19	9									
04	16500	X	13006	-0-	-3494	-0-	574	1	12424	2	N	7					33
							8	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3993	-0-	-57	-0-	172	1	3821	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3987	-0-	-198	-0-	183	1	3798	2	Y	5					5
							6	9									
01	4371	X	3769	-0-	-602	-0-	169	1	3594	2	Y	5					10
							6	9									
02	4089	X	3151	-0-	-938	-0-	140	1	2999	2	Y	11	12	0			9
							12	9									
*03	4371	X	3090	-0-	-1281	-0-	144	1	2946	2	Y	-0-					9
04	3990	X	2718	-0-	-1272	-0-	120	1	2598	2	Y	-0-					9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	1	1	24	2	N	29					200
							32	9									
12	279	N	79	-0-	-200	-0-	2	1	34	2	N	39	141	0			98
							43	9									
01	1271	N	22	-0-	-1249	-0-	1	1	21	2	N	-0-					98
02	1189	X	51	-0-	-1138	-0-	1	1	16	2	N	31	80	0			49
							34	9									
*03	1271	X	49	-0-	-1222	-0-	1	1	29	2	N	17					66
							19	9									
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					66

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15660	X	14481	-0-	-1179	-0-	624	1	13840	2	N	15	18	0			4
							17	9									
12	15996	X	14895	-0-	-1101	-0-	683	1	14138	2	N	67	47	0			24
							74	9									
01	15469	X	15007	-0-	-462	-0-	669	1	14229	2	N	99	79	0			44
							109	9									
02	14239	X	13960	-0-	-279	-0-	618	1	13247	2	N	86	79	0			51
							95	9									
*03	15004	X	14706	-0-	-298	-0-	681	1	13892	2	N	121	84	1			88
							133	9									
*04	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	649	1	14044	2	N	145	175	1			58
							160	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	12	1	271	2	N	3	3	0			2
							3	9									
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	12	1	247	2	N	-0-	2	0			-0-
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	11	1	240	2	N	-0-					-0-
02	290	N	234	-0-	-56	-0-	10	1	224	2	N	-0-					-0-
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	9	1	192	2	N	-0-					-0-

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
11	18390	X	14790	-0-	-3600	-0-	637	1	14132	2	Y	19	48	0			25
							21	9									
12	17422	X	15966	-0-	-1456	-0-	730	1	15120	2	Y	105					130
							116	9									
01	16430	X	15420	-0-	-1010	-0-	689	1	14652	2	Y	72	188	0			14
							79	9									
02	14993	X	14348	-0-	-645	-0-	635	1	13600	2	Y	103					117
							113	9									
*03	15965	X	15663	-0-	-302	-0-	695	1	14867	2	Y	92	110	1			99
							101	9									
04	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					Y	NO RPT					99

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2454	-0-	-156	-0-	335	1	2119	2	N	-0-					28
12	2666	N	2262	-0-	-404	-0-	305	1	1957	2	N	-0-					28
01	2666	N	1500	-0-	-1166	-0-	54	1	1446	2	N	-0-					28
02	2378	N	1437	-0-	-941	-0-	1437	2			N	-0-					28
03	2263	N	1582	-0-	-681	-0-	1582	2			N	-0-					28
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	2490	X	1522	-0-	-968	-0-	1504	2	18	9	N	16					112
12	2387	X	2349	-0-	-38	-0-	2336	2	13	9	N	12	1	8			123
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2193	2	23	9	N	21					144
02	1740	X	1463	-0-	-277	-0-	1444	2	19	9	N	17	1	8			160
03	2356	X	1698	-0-	-658	-0-	1691	2	7	9	N	6					166
04	2280	X	1349	-0-	-931	-0-	1342	2	7	9	N	6	1	8			171

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

11	4020	X	3722	-0-	-298	-0-	3680	2	42	9	N	38					99
12	4061	X	3620	-0-	-441	-0-	3609	2	11	9	N	10	1	8			108
01	3813	X	3562	-0-	-251	-0-	3539	2	23	9	N	21					129
02	3596	X	3162	-0-	-434	-0-	3154	2	8	9	N	7					136
03	3844	X	3189	-0-	-655	-0-	3189	2			N	-0-					136
04	3720	X	3589	-0-	-131	-0-	3575	2	14	9	N	13	2	8			147

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					137
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					137
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					137

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

11	900	N	798	-0-	-102	-0-	75	1	723	2	N	-0-					47
12	930	N	336	-0-	-594	-0-	31	1	305	2	N	-0-					47
01	713	N	279	-0-	-434	-0-	31	1	248	2	N	-0-					47
02	783	N	228	-0-	-555	-0-	23	1	205	2	N	-0-					47
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	83	1	762	2	N	-0-					47
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					47

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					2
12	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

11	1770	X	1021	-0-	-749	-0-	96	1	925	2	Y	-0-					56
12	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	164	1	1595	2	Y	47					103
							52	9									
01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	178	1	1420	2	Y	-0-					103
02	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	189	1	1680	2	Y	23					126
							25	9									
*03	1798	X	143	-0-	-1655	-0-	10	1	89	2	Y	40	162	1			4
							44	9									
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	952	-0-	-698	-0-	86	1	830	2	Y	33					173
							36	9									
12	1364	N	937	-0-	-427	-0-	84	1	818	2	Y	32	170	1			35
							35	9									
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	100	1	795	2	Y	-0-					35
02	1276	X	1065	-0-	-211	-0-	101	1	898	2	Y	60					95
							66	9									
*03	992	X	62	-0-	-930	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					95
04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					95

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	169					Y	-0-					-0-
12	169	X	-0-	-0-	-169	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					14
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					14
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					14

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

11	540	X	139	-0-	-401	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					49
12	465	X	154	-0-	-311	-0-	14	1	140	2	Y	-0-					49
01	465	X	147	-0-	-318	-0-	16	1	131	2	Y	-0-					49
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					49
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	51	1	465	2	Y	-0-					49
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					49

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
11	T. A.		81	-0-	81	1750	8	1	73	2	Y	-0-					37
12	2083	X	333	-0-	-1750	-0-	31	1	302	2	Y	-0-					37
01	279	N	46	-0-	-233	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					37
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	230	2	Y	-0-					37
*03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	136	1	1248	2	Y	-0-					37
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					37

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					30
12	279	N	39	-0-	-240	-0-	39	2			N	-0-					30
01	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	2			N	-0-					30
02	261	N	44	-0-	-217	-0-	44	2			N	-0-					30
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					30
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					30

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	353					Y	-0-					26
12	353	X	-0-	-0-	-353	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

11	T. A.		316	-0-	316	948	30	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	948	X	-0-	-0-	-948	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

11	3270	X	2387	-0-	-883	-0-	2381	2	6	9	N	5					170
12	3007	X	2394	-0-	-613	-0-	2381	2	13	9	N	12					182
01	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	2807	2	70	9	N	64					246
02	2581	X	2049	-0-	-532	-0-	2036	2	13	9	N	12					258
03	2759	X	2312	-0-	-447	-0-	2301	2	11	9	N	10					268
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					268

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					1433
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1433
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					1433
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	274	2	17	9	N	15	179	1			1269
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					1269
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					1269

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2390	2	13	9	N	12					219
12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2930	2	14	9	N	13					232
01	3875	X	992	-0-	-2883	-0-	983	2	9	9	N	8					240
02	3625	X	1107	-0-	-2518	-0-	1094	2	13	9	N	12					252
03	3875	X	1386	-0-	-2489	-0-	1372	2	14	9	N	13					265
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					265

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185190	X	65000	-0-	-120190	-0-	64809	2	191	9	N	174	179	1			194
12	117397	X	64978	-0-	-52419	-0-	64809	2	169	9	N	154	190	1			158
01	117397	X	48906	-0-	-68491	-0-	48700	2	206	9	N	187	185	1			160
02	66932	X	40727	-0-	-26205	-0-	40602	2	125	9	N	114					274
03	71548	X	39234	-0-	-32314	-0-	39063	2	171	9	N	155	175	1			254
04	65010	X	NO RPT	-0-	-65010	-0-					N	NO RPT					254

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105900	X	58482	-0-	-47418	-0-	58425	2	57	9	N	52	189	1			376
12	95480	X	58674	-0-	-36806	-0-	58425	2	249	9	N	226	180	1			422
01	76136	X	52726	-0-	-23410	-0-	52542	2	184	9	N	167	186	1			403
02	63539	X	46460	-0-	-17079	-0-	46307	2	153	9	N	139					542
03	65844	X	47166	-0-	-18678	-0-	47043	2	123	9	N	112	186	1			468
04	58470	X	NO RPT	-0-	-58470	-0-					N	NO RPT					468

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	244	1	2263	2	Y	8	17	1			30
							9	9									
12	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	2213	2	22	9	Y	20					50
01	2418	N	2193	-0-	-225	-0-	2189	2	4	9	Y	4	7	1			47
02	2436	X	1990	-0-	-446	-0-	209	1	1766	2	Y	14					61
							15	9									
03	2604	X	2235	-0-	-369	-0-	378	1	1850	2	Y	6					67
							7	9									
04	2520	X	2152	-0-	-368	-0-	367	1	1773	2	Y	11	8	1			70
							12	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	346	1	2373	2	Y	13	16	1			44
							14	9									
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2278	2	28	9	Y	25					69
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2266	2	28	9	Y	25	63	1			31
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	227	1	1924	2	Y	15					46
							17	9									
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	412	1	2014	2	Y	33					79
							36	9									
*04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	400	1	1933	2	Y	3	9	1			73
							3	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	172	1	2894	2	Y	21					32
							23	9									
12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2646	2	21	9	Y	19	30	1			21
01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2781	2	37	9	Y	34	24	1	1	8	30
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	291	1	2320	2	Y	29	24	1			35
							32	9									
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	437	1	2433	2	Y	19	33	1			21
							21	9									
*04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	433	1	2339	2	Y	22	23	1			20
							24	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	246	1	1707	2	Y	23	9	1			99
							25	9									
12	2015	X	1507	-0-	-508	-0-	1478	2	29	9	Y	26					125
01	2015	X	1950	-0-	-65	-0-	1873	2	77	9	Y	70	18	1	1	8	176
02	1914	X	1867	-0-	-47	-0-	207	1	1643	2	Y	15					191
							17	9									
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	310	1	1726	2	Y	40	7	1			224
							44	9									
04	1980	X	1874	-0-	-106	-0-	288	1	1558	2	Y	25	176	1			73
							28	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
11	600	X	572	-0-	-28	-0-	32	1	536	2	Y	4					5
							4	9									
12	620	X	297	-0-	-323	-0-	293	2	4	9	Y	4	5	1			4
01	620	X	448	-0-	-172	-0-	447	2	1	9	Y	1	4	1			1
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	87	1	692	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	113	1	630	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	154	1	831	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	191	1	1774	2	Y	11	13	1			41
							12	9									
12	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1667	2	51	9	Y	46	21	1			66
01	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	1401	2	33	9	Y	30	63	1			33
02	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	168	1	1415	2	Y	13					46
							14	9									
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	304	1	1485	2	Y	10					56
							11	9									
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	302	1	1463	2	Y	13	7	1			62
							14	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	3120	X	1595	-0-	-1525	-0-	154	1	1435	2	Y	5	19	1			33
							6	9									
12	3224	X	1305	-0-	-1919	-0-	1292	2	13	9	Y	12					45
01	2790	X	1190	-0-	-1600	-0-	1188	2	2	9	Y	2	4	1			43
02	1943	X	1188	-0-	-755	-0-	125	1	1053	2	Y	9					52
							10	9									
03	2077	X	1966	-0-	-111	-0-	333	1	1629	2	Y	4					56
							4	9									
*04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	344	1	1666	2	Y	7	5	1			58
							8	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	35	1	250	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	341	N	199	-0-	-142	-0-	196	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	290	N	258	-0-	-32	-0-	29	1	227	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	30	1	164	2	Y	-0-					3
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	33	1	179	2	Y	-0-	3	1			-0-

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
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	289	1	1977	2	Y	24	10	1			69
							26	9									
12	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	2046	2	13	9	Y	12					81
01	2232	N	1860	-0-	-372	-0-	1808	2	52	9	Y	47	16	1	1	8	111
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	212	1	1690	2	Y	9	82	1			38
							10	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	260	1	1446	2	Y	19	7	1			50
							21	9									
*04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	287	1	1551	2	Y	20					70
							22	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	146	1	2467	2	Y	11					18
							12	9									
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2410	2	14	9	Y	13	6	1			25
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2400	2	24	9	Y	22	1	8			46
02	2697	X	2240	-0-	-457	-0-	249	1	1979	2	Y	11					57
							12	9									
03	2852	X	2549	-0-	-303	-0-	386	1	2146	2	Y	15					72
							17	9									
04	2640	X	2396	-0-	-244	-0-	372	1	2009	2	Y	14	66	1			20
							15	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2138	-0-	-232	-0-	115	1	2008	2	Y	14	26	1			7
							15	9									
12	2449	X	1754	-0-	-695	-0-	1748	2	6	9	Y	5	1	1			11
01	2077	X	1989	-0-	-88	-0-	1986	2	3	9	Y	3					14
02	2059	X	1695	-0-	-364	-0-	187	1	1497	2	Y	10					24
							11	9									
03	2201	X	2121	-0-	-80	-0-	320	1	1781	2	Y	18	26	1			16
							20	9									
04	2130	X	1831	-0-	-299	-0-	285	1	1540	2	Y	5	7	1			14
							6	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	233	1	1615	2	Y	25	7	1			71
							28	9									
12	1891	N	1692	-0-	-199	-0-	1684	2	8	9	Y	7	31	1			47
01	2046	N	1791	-0-	-255	-0-	1741	2	50	9	Y	45	42	1	1	8	49
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	170	1	1369	2	Y	15	27	1			37
							17	9									
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	286	1	1590	2	Y	19					56
							21	9									
*04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	278	1	1501	2	Y	11	33	1			34
							12	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	170	1	2880	2	Y	17					87
							19	9									
12	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2687	2	21	9	Y	19	6	1			100
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2659	2	26	9	Y	24	94	1			30
02	2987	X	2464	-0-	-523	-0-	272	1	2174	2	Y	16					46
							18	9									
03	3193	X	2858	-0-	-335	-0-	433	1	2410	2	Y	14					60
							15	9									
04	3060	X	2770	-0-	-290	-0-	430	1	2325	2	Y	14	10	1			64
							15	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13500	X	12997	-0-	-503	-0-	717	1	12124	2	Y	142					215
							156	9									
12	14167	X	11244	-0-	-2923	-0-	11105	2	139	9	Y	126	206	1			135
01	14260	X	11646	-0-	-2614	-0-	11393	2	253	9	Y	230	159	1	6	8	200
02	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	1220	1	9741	2	Y	166	161	1			205
							183	9									
03	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	1712	1	9528	2	Y	125	197	1			133
							138	9									
*04	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	1706	1	9227	2	Y	146	154	1			125
							161	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	131	1	2208	2	Y	5					34
							6	9									
12	2201	N	2021	-0-	-180	-0-	2003	2	18	9	Y	16	11	1			39
01	2263	N	1830	-0-	-433	-0-	1815	2	15	9	Y	14	1	8			52
02	2262	N	1633	-0-	-629	-0-	180	1	1439	2	Y	13					65
							14	9									
03	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	269	1	1496	2	Y	7	6	1			66
							8	9									
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	304	1	1645	2	Y	9	59	1			16
							10	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

11	180	N	149	-0-	-31	-0-	19	1	130	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	15	1	121	2	Y	1					1
							1	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	66	1	368	2	Y	1					2
							1	9									
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	23	1	127	2	Y	-0-	2	1			-0-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

11	3240	X	3069	-0-	-171	-0-	171	1	2883	2	Y	14					23
							15	9									
12	3348	X	2845	-0-	-503	-0-	2837	2	8	9	Y	7	3	1			27
01	3410	X	2897	-0-	-513	-0-	2885	2	12	9	Y	11	1	8			37
02	2871	X	2800	-0-	-71	-0-	310	1	2475	2	Y	14					51
							15	9									
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	466	1	2595	2	Y	8					59
							9	9									
*04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	469	1	2538	2	Y	7	50	1			16
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	188	1	1281	2	Y	19	7	1			102
							21	9									
12	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1072	2	8	9	Y	7					109
01	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	1227	2	25	9	Y	23	7	1	1	8	124
02	1450	N	1289	-0-	-161	-0-	142	1	1135	2	Y	11					135
							12	9									
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	218	1	1212	2	Y	7					142
							8	9									
*04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	218	1	1178	2	Y	11	5	1			148
							12	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2375	-0-	-115	-0-	298	1	2040	2	Y	34	12	1			82
							37	9									
12	2418	N	2179	-0-	-239	-0-	2166	2	13	9	Y	12					94
01	2325	N	2165	-0-	-160	-0-	2104	2	61	9	Y	55	17	1	3	8	129
02	2291	X	1929	-0-	-362	-0-	212	1	1699	2	Y	16	98	1			47
							18	9									
03	2449	X	1794	-0-	-655	-0-	270	1	1502	2	Y	20	8	1			59
							22	9									
04	2370	X	2250	-0-	-120	-0-	347	1	1877	2	Y	24					83
							26	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
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	4					16
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1819	2	20	9	Y	18	4	1			30
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1694	2	20	9	Y	18	1	8			47
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	171	1	1369	2	Y	12	33	1			26
							13	9									
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	322	1	1789	2	Y	16					42
							18	9									
*04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	328	1	1773	2	Y	30	6	1			66
							33	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
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	282	1	1930	2	Y	31	96	1			29
							34	9									
12	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	2081	2	25	9	Y	23					52
01	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2042	2	47	9	Y	43	9	1	1	8	85
02	2059	N	1932	-0-	-127	-0-	212	1	1697	2	Y	21					106
							23	9									
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	323	1	1798	2	Y	29					135
							32	9									
*04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	313	1	1693	2	Y	18	92	1			61
							20	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	170	1	1165	2	Y	10	6	1			25
							11	9									
12	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1312	2	4	9	Y	4	11	1			18
01	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1267	2	28	9	Y	25	18	1	1	8	24
02	1276	N	975	-0-	-301	-0-	107	1	859	2	Y	8	14	1			18
							9	9									
03	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	175	1	973	2	Y	9					27
							10	9									
04	1260	N	993	-0-	-267	-0-	154	1	833	2	Y	5	17	1			15
							6	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
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	140	1	967	2	Y	20	5	1			30
							22	9									
12	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1103	2	17	9	Y	15					45
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1598	2	46	9	Y	42	7	1	1	8	79
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	166	1	1331	2	Y	18	65	1			32
							20	9									
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	271	1	1507	2	Y	18					50
							20	9									
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	251	1	1357	2	Y	17	6	1			61
							19	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	130	1	2199	2	N	29					160
							32	9									
12	2387	N	2081	-0-	-306	-0-	2033	2	48	9	N	44	14	1			190
01	2418	N	2105	-0-	-313	-0-	2072	2	33	9	N	30	1	8			219
02	2291	N	1935	-0-	-356	-0-	212	1	1692	2	N	28					247
							31	9									
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	346	1	1925	2	N	198	346	1			99
							218	9									
*04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	347	1	1875	2	N	18					117
							20	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
11	2400	X	1499	-0-	-901	-0-	83	1	1409	2	Y	6					28
							7	9									
12	2480	X	1445	-0-	-1035	-0-	1439	2	6	9	Y	5	1	1			32
01	2418	X	1346	-0-	-1072	-0-	1342	2	4	9	Y	4					36
02	1450	N	1156	-0-	-294	-0-	127	1	1020	2	Y	8	25	1			19
							9	9									
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	256	1	1425	2	Y	5					24
							6	9									
*04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	314	1	1697	2	Y	7	5	1			26
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	4350	X	4046	-0-	-304	-0-	220	1	3790	2	Y	33	84	1			15
							36	9									
12	4030	X	2524	-0-	-1506	-0-	2513	2	11	9	Y	10	2	1			23
01	3813	X	2674	-0-	-1139	-0-	2656	2	18	9	Y	16	1	8			38
02	3915	X	3559	-0-	-356	-0-	394	1	3147	2	Y	16					54
							18	9									
03	4185	X	3569	-0-	-616	-0-	542	1	3017	2	Y	9	14	1			49
							10	9									
04	4050	X	3478	-0-	-572	-0-	539	1	2916	2	Y	21					70
							23	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
11	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	340	1	2474	2	N	20	20	1			134
							22	9									
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2416	2	25	9	N	23					157
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2425	2	18	9	N	16	7	1			166
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	238	1	2016	2	N	15					181
							17	9									
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	428	1	2094	2	N	10					191
							11	9									
*04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	419	1	2029	2	N	18	9	1			200
							20	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
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	6	14	1			42
12	3100	N	3687	-0-	587	587	3666	2	21	9	Y	19					61
01	3100	N	4272	-0-	1172	1759	4252	2	20	9	Y	18	55	1			24
02	2900	N	3583	-0-	683	2442	378	1	3182	2	Y	21					45
							23	9									
03	6153	X	3711	-0-	-2442	-0-	625	1	3060	2	Y	24					69
							26	9									
*04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	576	1	2787	2	Y	2	15	1			56
							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
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	400	1	2828	2	Y	48	18	1			74
							53	9									
12	3100	X	2747	-0-	-353	-0-	2734	2	13	9	Y	12	32	1			54
01	3100	X	2716	-0-	-384	-0-	2638	2	78	9	Y	71	54	1	1	8	70
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	243	1	1942	2	Y	21	39	1			52
							23	9									
03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	371	1	2065	2	Y	26					78
							29	9									
*04	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	352	1	1903	2	Y	17	48	1			47
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
11	3139	X	3027	-0-	-112	-0-	168	1	2835	2	Y	22					109
							24	9									
12	3069	X	2701	-0-	-368	-0-	2670	2	31	9	Y	28	15	1			122
01	3069	X	2781	-0-	-288	-0-	2731	2	50	9	Y	45	3	8			164
02	2784	X	2631	-0-	-153	-0-	292	1	2327	2	Y	11					175
							12	9									
03	2976	X	2780	-0-	-196	-0-	419	1	2333	2	Y	25	10	1			190
							28	9									
*04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	452	1	2444	2	Y	17					207
							19	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

11	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	312	1	2211	2	Y	13	17	1			57
							14	9									
12	2387	X	2015	-0-	-372	-0-	1994	2	21	9	Y	19					76
01	2542	X	1982	-0-	-560	-0-	1957	2	25	9	Y	23	69	1			30
02	2378	X	1816	-0-	-562	-0-	190	1	1608	2	Y	16					46
							18	9									
03	2635	X	2181	-0-	-454	-0-	365	1	1784	2	Y	29					75
							32	9									
04	2550	X	2151	-0-	-399	-0-	368	1	1780	2	Y	3	7	1			71
							3	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

11	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					1
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					1
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					1
02	87	N	28	-0-	-59	-0-	4	1	24	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	Y	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	127	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	140	1	958	2	Y	17	5	1			23
							19	9									
12	1178	N	978	-0-	-200	-0-	968	2	10	9	Y	9					32
01	1209	N	990	-0-	-219	-0-	967	2	23	9	Y	21	4	1	1	8	48
02	1073	N	879	-0-	-194	-0-	97	1	772	2	Y	9	39	1			18
							10	9									
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	143	1	797	2	Y	10					28
							11	9									
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	139	1	752	2	Y	10	3	1			35
							11	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	248	1	1694	2	Y	19	9	1			25
							21	9									
12	2015	N	1763	-0-	-252	-0-	1744	2	19	9	Y	17					42
01	2015	N	1751	-0-	-264	-0-	1701	2	50	9	Y	45	8	1	1	8	78
02	1885	N	1668	-0-	-217	-0-	183	1	1461	2	Y	22	67	1			33
							24	9									
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	268	1	1494	2	Y	20					53
							22	9									
*04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	277	1	1497	2	Y	20	6	1			67
							22	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					2
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	4	1	20	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	Y	1					1
							1	9									
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	1					2
							1	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	23	1	112	2	Y	-0-					-0-
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	96	2	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1315	-0-	-1625	-0-	164	1	1114	2	Y	34	7	1			108
							37	9									
12	3038	X	893	-0-	-2145	-0-	889	2	4	9	Y	4	44	1			68
01	3038	X	1505	-0-	-1533	-0-	1440	2	65	9	Y	59	61	1	1	8	65
*02	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	182	1	1453	2	Y	21	38	1			48
							23	9									
03	1550	X	1335	-0-	-215	-0-	200	1	1110	2	Y	23					71
							25	9									
04	1470	X	1370	-0-	-100	-0-	211	1	1142	2	Y	15	42	1			44
							17	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	252	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-	2	1			3
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	215	2	3	9	Y	3	3	1			3
*02	290	X	234	-0-	-56	-0-	26	1	205	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
03	310	X	287	-0-	-23	-0-	43	1	240	2	Y	4					8
							4	9									
04	300	X	189	-0-	-111	-0-	29	1	159	2	Y	1	4	1			5
							1	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	14					80
12	3689	X	3040	-0-	-649	-0-	3012	2	28	9	Y	25	8	1			97
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3037	2	35	9	Y	32	92	1			37
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	274	1	2188	2	Y	21					58
							23	9									
03	3038	X	2855	-0-	-183	-0-	432	1	2404	2	Y	17					75
							19	9									
04	2970	X	2852	-0-	-118	-0-	442	1	2390	2	Y	18	10	1			83
							20	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	1800	N	1681	-0-	-119	-0-	211	1	1449	2	Y	19	9	1			49
							21	9									
12	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	1663	2	9	9	Y	8	21	1			36
01	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	1609	2	58	9	Y	53	37	1	1	8	51
*02	1624	N	1384	-0-	-240	-0-	152	1	1218	2	Y	13	27	1			37
							14	9									
03	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	226	1	1259	2	Y	19	5	1			51
							21	9									
04	1620	N	1368	-0-	-252	-0-	211	1	1143	2	Y	13	28	1			36
							14	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
11	2940	X	2693	-0-	-247	-0-	399	1	2294	2	N	-0-					274
12	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	3016	2	9	9	N	8					282
01	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	2769	2	1	9	N	1	183	1	1	8	99
*02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	488	1	2418	2	N	42					141
							46	9									
03	3038	X	3024	-0-	-14	-0-	505	1	2518	2	N	1					142
							1	9									
*04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	533	1	2718	2	N	7					149
							8	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
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
12	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					1
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					1
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	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
11	2250	N	2094	-0-	-156	-0-	262	1	1799	2	Y	30	95	1			28
							33	9									
12	2232	N	2042	-0-	-190	-0-	2014	2	28	9	Y	25					53
01	2294	N	1945	-0-	-349	-0-	1895	2	50	9	Y	45	10	1	1	8	87
02	2030	N	1636	-0-	-394	-0-	179	1	1429	2	Y	25					112
							28	9									
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	308	1	1714	2	Y	30					142
							33	9									
*04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	304	1	1644	2	Y	18	96	1			64
							20	9									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	218	1	2024	2	Y	10	12	1			36
							11	9									
12	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1657	2	10	9	Y	9	35	1			10
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1623	2	9	9	Y	8					18
02	1827	N	1575	-0-	-252	-0-	166	1	1400	2	Y	8					26
							9	9									
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	309	1	1510	2	Y	8					34
							9	9									
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	276	1	1336	2	Y	9	7	1			36
							10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	2100	N	1955	-0-	-145	-0-	247	1	1687	2	Y	19	9	1			55
							21	9									
12	2108	N	1759	-0-	-349	-0-	1751	2	8	9	Y	7	24	1			38
01	2232	N	1820	-0-	-412	-0-	1770	2	50	9	Y	45	36	1	1	8	46
02	1885	N	1632	-0-	-253	-0-	180	1	1438	2	Y	13	25	1			34
							14	9									
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	321	1	1788	2	Y	17	5	1			46
							19	9									
*04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	315	1	1705	2	Y	10	25	1			31
							11	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
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	391	1	2776	2	Y	7	20	1			77
							8	9									
12	2976	X	2572	-0-	-404	-0-	2555	2	17	9	Y	15					92
01	2914	X	2670	-0-	-244	-0-	2657	2	13	9	Y	12	14	1			90
*02	2987	X	2469	-0-	-518	-0-	261	1	2202	2	Y	5					95
							6	9									
03	3286	X	2700	-0-	-586	-0-	458	1	2242	2	Y	-0-					95
04	3180	X	2649	-0-	-531	-0-	452	1	2189	2	Y	7	10	1			92
							8	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
11	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	255	1	4330	2	Y	40	99	1			17
							44	9									
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4272	2	12	9	Y	11	2	1			26
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4348	2	17	9	Y	15	1	8			40
02	4640	X	3154	-0-	-1486	-0-	348	1	2788	2	Y	16					56
							18	9									
03	4960	X	9	-0-	-4951	-0-	1	2	8	9	Y	7	12	1			51
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	2					53

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
11	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	129	1	2198	2	Y	9					33
							10	9									
12	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	2123	2	9	9	Y	8	2	1			39
01	2418	N	2095	-0-	-323	-0-	2086	2	9	9	Y	8	1	8			46
02	2262	N	2027	-0-	-235	-0-	224	1	1789	2	Y	13	32	1			27
							14	9									
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	331	1	1841	2	Y	7					34
							8	9									
04	2040	N	1804	-0-	-236	-0-	280	1	1512	2	Y	11	8	1			37
							12	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	290	1	4893	2	Y	36	82	1			28
							40	9									
12	4774	X	4609	-0-	-165	-0-	4562	2	47	9	Y	43	8	1			63
01	4774	X	4576	-0-	-198	-0-	4540	2	36	9	Y	33	3	8			93
02	5075	X	4291	-0-	-784	-0-	472	1	3769	2	Y	45					138
							50	9									
03	5394	X	4887	-0-	-507	-0-	722	1	4020	2	Y	132	189	1			81
							145	9									
*04	5220	X	4485	-0-	-735	-0-	696	1	3760	2	Y	26	17	1			90
							29	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3543	-0-	543	543	434	1	3042	2	N	61	193	1			44
							67	9									
12	3100	N	2836	-0-	-264	279	2802	2	34	9	N	31					75
01	2886	N	2607	-0-	-279	-0-	2549	2	58	9	N	53	8	1	1	8	119
02	2697	X	2521	-0-	-176	-0-	275	1	2195	2	N	46					165
							51	9									
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	483	1	2689	2	N	33					198
							36	9									
*04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	435	1	2350	2	N	7	10	1			195
							8	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3313	-0-	-47	-0-	183	1	3105	2	Y	23	58	1			19
							25	9									
12	3472	X	3034	-0-	-438	-0-	3000	2	34	9	Y	31	6	1			44
01	3503	X	2753	-0-	-750	-0-	2729	2	24	9	Y	22	1	8			65
02	3219	X	2757	-0-	-462	-0-	304	1	2424	2	Y	26					91
							29	9									
03	3410	X	3181	-0-	-229	-0-	469	1	2610	2	Y	93	129	1			55
							102	9									
04	3300	X	3030	-0-	-270	-0-	470	1	2541	2	Y	17	11	1			61
							19	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
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	133	1	2249	2	Y	8					14
							9	9									
12	2449	N	2165	-0-	-284	-0-	2161	2	4	9	Y	4	2	1			16
01	2573	N	2122	-0-	-451	-0-	2113	2	9	9	Y	8	1	8			23
02	2233	N	1998	-0-	-235	-0-	221	1	1763	2	Y	13					36
							14	9									
03	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	326	1	1817	2	Y	5					41
							6	9									
04	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	300	1	1619	2	Y	4	34	1			11
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	229	1	3860	2	Y	17					29
							19	9									
12	4092	X	3681	-0-	-411	-0-	3670	2	11	9	Y	10	4	1			35
01	4092	X	3616	-0-	-476	-0-	3597	2	19	9	Y	17	1	8			51
02	3857	X	3417	-0-	-440	-0-	377	1	3020	2	Y	18					69
							20	9									
03	4123	X	3737	-0-	-386	-0-	567	1	3157	2	Y	12					81
							13	9									
04	3990	X	3502	-0-	-488	-0-	545	1	2945	2	Y	11	71	1			21
							12	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
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	57	1	371	2	Y	-0-					3
12	341	N	182	-0-	-159	-0-	174	2	8	9	Y	7					10
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	Y	2	3	1			9
*02	406	X	246	-0-	-160	-0-	41	1	205	2	Y	-0-					9
03	434	X	328	-0-	-106	-0-	55	1	272	2	Y	1					10
							1	9									
04	420	X	321	-0-	-99	-0-	53	1	268	2	Y	-0-	3	1			7

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
11	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	246	1	2328	2	Y	19	17	1			84
							21	9									
12	2480	X	2184	-0-	-296	-0-	2173	2	11	9	Y	10	82	1			12
01	2480	X	2210	-0-	-270	-0-	2200	2	10	9	Y	9					21
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	213	1	1796	2	Y	9					30
							10	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	387	1	1893	2	Y	9					39
							10	9									
*04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	355	1	1720	2	Y	10	8	1			41
							11	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
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-

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
11	360	X	307	-0-	-53	-0-	44	1	263	2	Y	-0-					4
12	403	X	129	-0-	-274	-0-	126	2	3	9	Y	3					7
01	403	X	359	-0-	-44	-0-	358	2	1	9	Y	1	4	1			4
02	290	N	231	-0-	-59	-0-	38	1	189	2	Y	4					8
							4	9									
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	35	1	176	2	Y	1					9
							1	9									
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	49	1	251	2	Y	1	4	1			6
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3354	-0-	-306	-0-	511	1	2797	2	Y	42					96
							46	9									
12	3782	X	3002	-0-	-780	-0-	2954	2	48	9	Y	44					140
01	3782	X	3073	-0-	-709	-0-	3039	2	34	9	Y	31	113	1	1	8	57
*02	3393	X	2957	-0-	-436	-0-	490	1	2434	2	Y	30					87
							33	9									
03	3596	X	3295	-0-	-301	-0-	545	1	2718	2	Y	29					116
							32	9									
04	3360	X	3250	-0-	-110	-0-	529	1	2697	2	Y	22	56	1			82
							24	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
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	150	1	2529	2	Y	7					47
							8	9									
12	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2308	2	24	9	Y	22	5	1			64
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2630	2	23	9	Y	21	1	8			84
02	2523	N	2435	-0-	-88	-0-	269	1	2151	2	Y	14					98
							15	9									
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	398	1	2215	2	Y	10	10	1			98
							11	9									
04	2580	N	2016	-0-	-564	-0-	313	1	1690	2	Y	12	87	1			23
							13	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3135	-0-	-375	-0-	382	1	2690	2	N	57	16	1			223
							63	9									
12	3627	X	2527	-0-	-1100	-0-	2507	2	20	9	N	18	173	1			68
01	3534	X	2645	-0-	-889	-0-	2591	2	54	9	N	49	8	1	1	8	108
02	2523	X	2495	-0-	-28	-0-	272	1	2175	2	N	44					152
							48	9									
03	2697	X	2419	-0-	-278	-0-	361	1	2008	2	N	45					197
							50	9									
04	2610	X	2509	-0-	-101	-0-	385	1	2082	2	N	38	10	1			225
							42	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
11	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	316	1	5340	2	N	16					186
							18	9									
12	5580	X	5070	-0-	-510	-0-	5068	2	2	9	N	2	163	1			25
01	5580	X	4992	-0-	-588	-0-	4960	2	32	9	N	29	2	8			52
02	5249	X	4582	-0-	-667	-0-	508	1	4054	2	N	18					70
							20	9									
03	5611	X	4907	-0-	-704	-0-	744	1	4140	2	N	21	18	1			73
							23	9									
04	5430	X	4667	-0-	-763	-0-	722	1	3902	2	N	39					112
							43	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	411	1	6947	2	Y	27					108
							30	9									
12	6820	X	6630	-0-	-190	-0-	6602	2	28	9	Y	25	21	1			112
01	6820	X	6525	-0-	-295	-0-	6496	2	29	9	Y	26	3	8			135
*02	7192	X	6100	-0-	-1092	-0-	675	1	5389	2	Y	33	92	1			76
							36	9									
03	7688	X	6918	-0-	-770	-0-	1050	1	5844	2	Y	22					98
							24	9									
04	7380	X	6612	-0-	-768	-0-	1025	1	5543	2	Y	40	24	1			114
							44	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
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	2					2
12	310	N	207	-0-	-103	-0-	205	2	2	9	Y	2					4
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1476	2	13	9	Y	12	1	1			15
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	56	1	441	2	Y	4	12	1			7
							4	9									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	85	1	476	2	Y	7					14
							8	9									
04	930	N	796	-0-	-134	-0-	123	1	667	2	Y	5	2	1			17
							6	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	87	1	1470	2	Y	7					40
							8	9									
12	1674	N	1288	-0-	-386	-0-	1286	2	2	9	Y	2					42
01	1519	N	1262	-0-	-257	-0-	1259	2	3	9	Y	3	1	8			44
02	1392	N	1287	-0-	-105	-0-	143	1	1137	2	Y	6					50
							7	9									
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	204	1	1136	2	Y	1	5	1			46
							1	9									
*04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	193	1	1041	2	Y	1	36	1			11
							1	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
11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	852	1	4820	2	Y	54					137
							59	9									
12	5704	X	5526	-0-	-178	-0-	5476	2	50	9	Y	45					182
01	5704	X	5523	-0-	-181	-0-	5479	2	44	9	Y	40	59	1	2	8	161
*02	6032	X	5350	-0-	-682	-0-	892	1	4429	2	Y	26					187
							29	9									
03	6448	X	5715	-0-	-733	-0-	947	1	4721	2	Y	43					230
							47	9									
*04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	936	1	4773	2	Y	36	112	1			154
							40	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63480	X	42068	-0-	-21412	-0-	6757	1	35177	2	N	122	182	1			198
							134	9									
12	57660	X	34656	-0-	-23004	-0-	34524	2	132	9	N	120	186	1			132
01	46779	X	32784	-0-	-13995	-0-	32652	2	132	9	N	120					252
02	32190	X	28934	-0-	-3256	-0-	2654	1	26206	2	N	67	186	1			133
							74	9									
03	34410	X	29753	-0-	-4657	-0-	4278	1	25379	2	N	87					220
							96	9									
04	33300	X	29628	-0-	-3672	-0-	4443	1	25083	2	N	93	181	1			132
							102	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	162420	X	92201	-0-	-70219	-0-	5868	1	86013	2	N	291	361	1			145
							320	9									
12	143437	X	82397	-0-	-61040	-0-	82039	2	358	9	N	325	375	1			95
01	131068	X	75861	-0-	-55207	-0-	75492	2	369	9	N	335	186	1			244
02	78590	X	66021	-0-	-12569	-0-	6052	1	59753	2	N	196	185	1			255
							216	9									
03	84010	X	63699	-0-	-20311	-0-	9155	1	54304	2	N	218	186	1			287
							240	9									
04	81300	X	47837	-0-	-33463	-0-	7164	1	40438	2	N	214	357	1			144
							235	9									

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	439	1	1696	3	Y	113					402
							124	9									
12	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	322	1	1903	3	Y	23					425
							25	9									
01	2139	X	1959	-0-	-180	-0-	161	1	1753	3	Y	41					466
							45	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					466
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					466
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					466

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					210
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					210
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					210
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					210

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	1375	1	5312	3	Y	52					407
							57	9									
12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	1115	1	7050	3	Y	57					464
							63	9									
01	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	429	1	5246	3	Y	69					533
							76	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					533
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					533
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					533

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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
11	4080	X	3562	-0-	-518	-0-	726	1	2807	3	Y	26					277
							29	9									
12	4216	X	3319	-0-	-897	-0-	464	1	2829	3	Y	24					301
							26	9									
01	4061	X	3366	-0-	-695	-0-	298	1	3016	3	Y	47					348
							52	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

11	0	Z	34770	-0-	34770	992434	7068	1	27308	3	Y	358					965
							394	9									
12	0	Z	24968	-0-	24968	1017402	2741	1	22083	3	Y	131					1096
							144	9									
01	0	Z	30320	-0-	30320	1047722	2481	1	27520	3	Y	290					1386
							319	9									
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1047722					Y	NO RPT					1386
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1047722					Y	NO RPT					1386
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1047722					Y	NO RPT					1386

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597

HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5292	2	3	9	N	3					205
12	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					205
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3043	2	8	9	N	7					212
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					212
03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					212
*04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					212

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	2789	-0-	-5281	-0-	2789	2			N	-0-					100
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					100
01	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15869	2	2	9	N	2					102
02	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					102
03	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					102
*04	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10856	2	7	9	N	6					108

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5692	-0-	-788	-0-	1584	1	4108	2	N	-0-					110
12	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	1779	1	6038	2	N	-0-					110
01	6479	X	5815	-0-	-664	-0-	1696	1	4119	2	N	-0-					110
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	1570	1	3660	2	N	-0-					110
03	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	1740	1	5296	2	N	-0-					110
*04	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	1629	1	4082	2	N	-0-					110

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	35	-0-	-25	-0-	17	1	18	2	N	-0-					122
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	279	X	65	-0-	-214	-0-	38	1	27	2	N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	22	1	27	2	N	-0-					122

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	845	X	845	-0-	-0-	-0-	235	1	610	2	N	-0-					67
12	589	X	267	-0-	-322	-0-	61	1	206	2	N	-0-					67
01	589	X	426	-0-	-163	-0-	124	1	302	2	N	-0-					67
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	112	1	261	2	N	-0-					67
03	868	X	190	-0-	-678	-0-	47	1	143	2	N	-0-					67
04	840	X	340	-0-	-500	-0-	97	1	243	2	N	-0-					67

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
11	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	3280	1	3429	2	N	-0-					140
12	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	3408	1	4977	2	N	-0-					140
01	5766	X	5742	-0-	-24	-0-	3369	1	2373	2	N	-0-					140
02	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	3188	1	4265	2	N	-0-					140
03	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	3408	1	4381	2	N	-0-					140
*04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	3275	1	3948	2	N	-0-					140

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	392	1	948	2	N	-0-					193
12	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	1143	1	3858	2	N	14					207
							15	9									
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	1233	1	2919	2	N	55	180	1			82
							61	9									
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	671	1	2878	2	N	98					180
							108	9									
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	760	1	2329	2	N	18					198
							20	9									
*04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	864	1	2546	2	N	10					208
							11	9									

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					8
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					8
01	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					8
02	T. A.		2302	-0-	2302	2302	2302	2			N	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2302					N	-0-					8
*04	5714	X	3412	-0-	-2302	-0-	3412	2			N	-0-					8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	3599	1	6844	2	N	-0-					118
12	12121	X	11041	-0-	-1080	-0-	3131	1	7882	2	N	25					143
							28	9									
01	12121	X	9182	-0-	-2939	-0-	3252	1	5814	2	N	105					248
							116	9									
02	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	2373	1	6981	2	N	59	184	1			123
							65	9									
03	11656	X	9144	-0-	-2512	-0-	2825	1	6220	2	N	90					213
							99	9									
04	10680	X	9804	-0-	-876	-0-	3058	1	6740	2	N	5					218
							6	9									

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3570	-0-	570	570	3570	2			N	-0-					35
12	1102	N	532	-0-	-570	-0-	532	2			N	-0-					35
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
*04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2707	2	1	9	N	1	1	8			35

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	357	1	865	2	N	-0-					217
12	2108	X	964	-0-	-1144	-0-	220	1	744	2	N	-0-					217
01	2108	X	31	-0-	-2077	-0-	9	1	22	2	N	-0-					217
02	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	1160	1	4973	2	N	91					308
							100	9									
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	909	1	2788	2	N	39	182	1			165
							43	9									
*04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	426	1	1255	2	N	11					176
							12	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
11	330	N	269	-0-	-61	-0-	75	1	194	2	N	-0-					22
12	930	N	513	-0-	-417	-0-	117	1	396	2	N	-0-					22
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	137	1	332	2	N	-0-					22
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	149	1	347	2	N	-0-					22
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	169	1	515	2	N	-0-					22
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	168	1	422	2	N	-0-					22

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	565	1	3195	2	N	4					129
							4	9									
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	683	1	3895	2	N	4					133
							4	9									
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	529	1	3029	2	N	3					136
							3	9									
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	432	1	2895	2	N	5					141
							6	9									
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	473	1	3251	2	N	6					147
							7	9									
*04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	459	1	3081	2	N	7					154
							8	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
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	335	1	1893	2	N	1					196
							1	9									
12	2883	X	1653	-0-	-1230	-0-	247	1	1406	2	N	-0-					196
01	2883	X	2572	-0-	-311	-0-	371	1	2123	2	N	71					267
							78	9									
02	2697	X	2277	-0-	-420	-0-	293	1	1969	2	N	14					281
							15	9									
03	2573	X	2387	-0-	-186	-0-	302	1	2078	2	N	6					287
							7	9									
04	2490	X	2241	-0-	-249	-0-	291	1	1950	2	N	-0-					287

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	1243	1	9782	2	Y	-0-					-0-
12	12524	X	7702	-0-	-4822	-0-	7689	3	13	9	Y	12					12
01	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	1622	1	11787	3	Y	1					13
							1	9									
02	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	1372	1	8991	3	Y	-0-					13
03	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	1620	1	9362	3	Y	-0-					13
*04	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	1447	1	8911	3	Y	-0-					13

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
	POLLEY "A"				WELL #: 1H	RRCID -> 183867	COMPL. DATE 06/26/2001				TOTAL DEPTH 6558		PERF. 6455 - 12124				
11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	556	1	4377	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	4440	-0-	-768	-0-	4427	3	13	9	Y	12					12
01	5208	X	4942	-0-	-266	-0-	598	1	4343	3	Y	1					13
							1	9									
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	631	1	4133	3	Y	-0-					13
03	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	672	1	3887	3	Y	-0-					13
04	4560	X	4335	-0-	-225	-0-	606	1	3729	3	Y	-0-					13
	ZAP				WELL #: 1H	RRCID -> 187662	COMPL. DATE 11/16/2001				TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6453 - 10131				
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	13	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	157	-0-	-525	-0-	144	3	13	9	Y	12					12
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	434	N	141	-0-	-293	-0-	21	1	120	3	Y	-0-					12
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	32	1	196	3	Y	-0-					12
	USA-LOCK				WELL #: 1H	RRCID -> 189193	COMPL. DATE 04/26/2002				TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6247 - 11787				
11	3000	N	13813	-0-	10813	12297	588	1	13225	2	Y	-0-					-0-
12	32509	X	20212	-0-	-12297	-0-	20140	3	72	9	Y	65					65
01	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	1924	1	13982	3	Y	-0-					65
02	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	1804	1	11828	3	Y	-0-	57	1			8
03	20274	X	13515	-0-	-6759	-0-	1993	1	11522	3	Y	-0-					8
*04	19560	X	11001	-0-	-8559	-0-	1537	1	9464	3	Y	-0-	1	5			7
	USA MASSEY				WELL #: 1H	RRCID -> 189811	COMPL. DATE 06/12/2002				TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6553 - 13978				
11	7950	X	6676	-0-	-1274	-0-	753	1	5923	2	Y	-0-					-0-
12	8215	X	5138	-0-	-3077	-0-	5125	3	13	9	Y	12					12
01	7161	X	6095	-0-	-1066	-0-	737	1	5357	3	Y	1					13
							1	9									
02	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	774	1	5073	3	Y	-0-					13
03	5487	X	5345	-0-	-142	-0-	788	1	4557	3	Y	-0-					13
04	5310	X	4405	-0-	-905	-0-	615	1	3790	3	Y	-0-					13
	HAMILL				WELL #: 1H	RRCID -> 190876	COMPL. DATE 07/03/2002				TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6834 - 12005				
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6203	-0-	3203	6375	456	1	5735	2	Y	-0-					73
							12	4									
12	3100	N	5029	-0-	1929	8304	4957	3	72	9	Y	65					138
01	11298	X	2994	-0-	-8304	-0-	362	1	2632	3	Y	-0-					138
02	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	271	1	1774	3	Y	-0-	122	1			16
03	5735	X	1904	-0-	-3831	-0-	281	1	1623	3	Y	-0-					16
*04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	1009	1	6213	3	Y	-0-					16

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	801	1	6296	2	Y	-0-					-0-
12	5735	X	4293	-0-	-1442	-0-	4280	3	13	9	Y	12					12
01	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	813	1	5905	3	Y	1					13
							1	9									
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	796	1	5215	3	Y	-0-					13
03	4154	X	4117	-0-	-37	-0-	607	1	3510	3	Y	-0-					13
*04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	576	1	3549	3	Y	-0-					13

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19350	X	17744	-0-	-1606	-0-	1772	1	15972	2	Y	-0-					55
*12	18755	X	7148	-0-	-11607	-0-	6964	3	184	9	Y	167					222
*01	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	5803	1	13664	3	Y	-0-					222
*02	T. A.		16947	-0-	16947	16947	5428	1	11323	3	Y	178	303	1			97
							196	9									
*03	T. A.		18369	-0-	18369	35316	5803	1	12566	3	Y	-0-					97
04	T. A.		20492	-0-	20492	55808	5615	1	14877	3	Y	-0-					97

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	726	2	Y	-0-					55
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					55
*01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	521	1	1228	3	Y	-0-					55
*02	T. A.		1505	-0-	1505	1505	488	1	1017	3	Y	-0-	55	1			-0-
*03	T. A.		1650	-0-	1650	3155	521	1	1129	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1842	-0-	1842	4997	505	1	1337	3	Y	-0-					-0-

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	65	1	509	2	N	-0-					-0-
12	837	N	576	-0-	-261	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	651	N	427	-0-	-224	-0-	52	1	375	3	N	-0-					-0-
02	551	N	399	-0-	-152	-0-	51	1	334	3	N	13					13
							14	9									
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	82	1	476	3	N	-0-					13
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	75	1	464	3	N	-0-					13

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4490	2	12	9	N	11					141
12	4061	X	3060	-0-	-1001	-0-	3060	2			N	-0-					141
01	4061	X	3351	-0-	-710	-0-	3351	2			N	-0-					141
02	5104	X	2903	-0-	-2201	-0-	2903	2			N	-0-					141
03	4650	X	3535	-0-	-1115	-0-	3535	2			N	-0-					141
04	4500	X	4475	-0-	-25	-0-	4475	2			N	-0-					141

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7235	2	140	9	N	127	183	1			58
12	7254	X	6884	-0-	-370	-0-	6884	2			N	-0-					58
01	7874	X	6353	-0-	-1521	-0-	6353	2			N	-0-					58
02	7366	X	6174	-0-	-1192	-0-	6174	2			N	-0-					58
03	7874	X	7179	-0-	-695	-0-	7179	2			N	-0-					58
04	7380	X	7308	-0-	-72	-0-	7255	2	53	9	N	48					106

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					130
12	8246	X	8012	-0-	-234	-0-	8012	2			N	-0-					130
01	8246	X	8047	-0-	-199	-0-	8047	2			N	-0-					130
02	8787	X	7226	-0-	-1561	-0-	7226	2			N	-0-					130
03	8587	X	7743	-0-	-844	-0-	7743	2			N	-0-					130
04	8310	X	7063	-0-	-1247	-0-	7063	2			N	-0-					130

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	748	-0-	-4622	-0-	124	1	624	3	N	-0-					95
12	5549	X	4981	-0-	-568	-0-	463	1	4518	3	N	-0-					95
01	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	867	1	6444	3	N	-0-					95
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	694	1	4964	3	N	-0-					95
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	714	1	5107	3	N	-0-					95
04	6210	X	5411	-0-	-799	-0-	703	1	4708	3	N	-0-					95

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
11	1890	N	1721	-0-	-169	-0-	172	1	1549	3	N	-0-					23
12	1922	N	1523	-0-	-399	-0-	122	1	1401	3	N	-0-					23
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	171	1	1748	3	N	-0-					23
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	145	1	1524	3	N	-0-					23
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	141	1	1512	3	N	-0-					23
04	1860	N	1424	-0-	-436	-0-	130	1	1294	3	N	-0-					23

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	N	-0-					51
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	2	N	-0-					51
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	N	-0-					51
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1					52
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	2	1	143	2	N	1					53
							1	9									
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	2	1	117	2	N	-0-					53

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					40
12	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					40
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					40
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					40
03	837	N	35	-0-	-802	-0-	35	2			N	-0-					40
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	N	1					41

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					17
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					17
01	3100	N	3241	-0-	141	141	3241	2			N	-0-					17
02	1032	N	891	-0-	-141	-0-	891	2			N	-0-					17
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					17
04	1140	X	190	-0-	-950	-0-	190	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

11	97	X	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	N	-0-					109
12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	N	-0-					109
01	96	X	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	N	-0-					109
02	90	X	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	2	N	-0-					109
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	N	-0-					109
*04	105	X	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	N	-0-					109

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

11	330	N	163	-0-	-167	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

11	1950	N	1787	-0-	-163	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1564	-0-	-420	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1483	-0-	-257	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
*04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1234	-0-	-347	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	997	-0-	-337	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1163	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
11	1110	X	2	-0-	-1108	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 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
11	3570	X	3494	-0-	-76	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3393	-0-	-296	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
*04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
*04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6134 - 6326

11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	713	N	495	-0-	-218	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	435	N	343	-0-	-92	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	450	N	281	-0-	-169	-0-	281	3			N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 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
11	38134	X	38134	-0-	-0-	-0-	38134	3			N	-0-					-0-
12	38161	X	37630	-0-	-531	-0-	37630	3			N	-0-					-0-
01	45849	X	35975	-0-	-9874	-0-	35975	3			N	-0-					-0-
02	42891	X	29849	-0-	-13042	-0-	29849	3			N	-0-					-0-
03	45849	X	27016	-0-	-18833	-0-	27016	3			N	-0-					-0-
04	38130	X	23166	-0-	-14964	-0-	23166	3			N	-0-					-0-
DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406																	
11	14790	X	4090	-0-	-10700	-0-	3890	2	200	9	Y	182	248	1			29
12	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
01	13888	X	45	-0-	-13843	-0-	41	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	12238	X	36	-0-	-12202	-0-	36	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					Y	-0-					-0-
04	4080	X	10	-0-	-4070	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348 LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236																	
11	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	3			N	-0-					-0-
01	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133801 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6595 - 6990																	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16																	
XTO ENERGY INC. 945936 MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315																	
11	4650	X	4551	-0-	-99	-0-	218	1	4333	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4498	-0-	-307	-0-	218	1	4280	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4070	-0-	-673	-0-	191	1	3879	2	N	-0-					-0-
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	200	1	4214	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4701	-0-	-42	-0-	242	1	4459	2	N	-0-					-0-
*04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	233	1	4393	2	N	-0-					-0-
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301																	
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1943	-0-	-67	-0-	93	1	1850	2	N	-0-			-0-
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	102	1	2002	2	N	-0-			-0-
01	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	95	1	1930	2	N	-0-			-0-
02	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	96	1	2029	2	N	-0-			-0-
03	2108	X	2068	-0-	-40	-0-	106	1	1962	2	N	-0-			-0-
*04	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	106	1	1991	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

11	2700	N	2071	-0-	-629	-0-	99	1	1972	2	N	-0-			-0-
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	131	1	2573	2	N	-0-			-0-
01	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	117	1	2363	2	N	-0-			-0-
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	117	1	2463	2	N	-0-			-0-
03	2697	X	2666	-0-	-31	-0-	137	1	2529	2	N	-0-			-0-
04	2610	X	2387	-0-	-223	-0-	120	1	2267	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	151	1	3009	2	N	-0-			-0-
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	148	1	2901	2	N	-0-			-0-
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	133	1	2687	2	N	-0-			-0-
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	143	1	3009	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	2980	-0-	-275	-0-	153	1	2827	2	N	-0-			-0-
*04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	162	1	3053	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	116	1	2309	2	N	-0-			-0-
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	117	1	2303	2	N	-0-			-0-
01	2380	N	2378	-0-	-2	-0-	112	1	2266	2	N	-0-			-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	97	1	2050	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	1819	-0-	-537	-0-	94	1	1725	2	N	-0-			-0-
*04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	124	1	2335	2	N	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 139810 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 7546

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	780	-0-	-180	-0-	37	1	743	2	N	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	37	1	733	2	N	-0-					-0-
01	744	N	472	-0-	-272	-0-	22	1	450	2	N	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	53	1	1126	2	N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	73	1	1342	2	N	-0-					-0-
*04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	110	1	2072	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2404	-0-	-206	-0-	115	1	2289	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2373	-0-	-231	-0-	115	1	2258	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2207	-0-	-428	-0-	104	1	2103	2	N	-0-					-0-
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	106	1	2227	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2310	-0-	-325	-0-	119	1	2191	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	2341	-0-	-59	-0-	118	1	2223	2	N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

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

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	2	N	-0-					-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	63	1	1231	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	49	1	988	2	N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1225	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	964	-0-	-338	-0-	50	1	914	2	N	-0-					-0-
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	53	1	998	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	165	1	3289	2	N	-0-					-0-
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	162	1	3193	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	1054	-0-	-1488	-0-	50	1	1004	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	148	1	3128	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	1316	-0-	-2063	-0-	68	1	1248	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	155	1	2931	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

11	7170	X	4080	-0-	-3090	-0-	195	1	3885	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	1665	-0-	-5744	-0-	81	1	1584	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	2662	-0-	-1957	-0-	125	1	2537	2	N	-0-					-0-
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	179	1	3780	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3436	-0-	-780	-0-	177	1	3259	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	2732	-0-	-1348	-0-	138	1	2594	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

11	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
12	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	3			N	-0-					-0-
01	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	3			N	-0-					-0-
02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			N	-0-					-0-
*04	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 133530 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6895 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4672	-0-	1672	1672	4672	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4607	-0-	1507	3179	4607	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	79					N	-0-					-0-
02	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

11	3000	N	5881	-0-	2881	9607	5881	3			N	-0-					-0-
12	15466	X	5859	-0-	-9607	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
01	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
*04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
02	58	X	42	-0-	-16	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
03	62	X	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
04	60	X	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	73	1	1460	2	N	-0-					-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	76	1	1496	2	N	-0-					-0-
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	76	1	1539	2	N	-0-					-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	75	1	1585	2	N	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	87	1	1596	2	N	-0-					-0-
*04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	84	1	1576	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WHEAT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 212598 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12713 - 16425

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129	1			116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

BP BLACK STONE A-745 WELL #: 1 RRCID -> 231316 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 14298 PERF.18130 - 19440

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2016 - PLUGGED 01/13/16

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	321	181	1			142
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	405	360	1			108
12	2046	X	211	-0-	-1835	-0-	172	3	39	9	N	35					143
01	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	1569	3	571	9	N	519	364	1			298
02	1914	X	444	-0-	-1470	-0-	354	3	90	9	N	82	182	1			198
03	1922	X	1405	-0-	-517	-0-	977	3	428	9	N	389	359	1			228
04	1980	X	487	-0-	-1493	-0-	452	3	35	9	N	32					260

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	1930	-0-	-1640	-0-	1906	3	24	9	N	22					161
12	3689	X	74	-0-	-3615	-0-	63	3	11	9	N	10					171
01	3689	X	139	-0-	-3550	-0-	63	3	76	9	N	69					240
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					240
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					258
04	T. A.		80	-0-	80	80	69	3	11	9	N	10					268

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
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	460	355	1			238
12	2263	N	1750	-0-	-513	-0-	1253	3	497	9	N	452	540	1			150
01	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	1054	3	495	9	N	450	360	1			240
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1074	3	519	9	N	472	542	1			170
03	1736	N	1460	-0-	-276	-0-	1001	3	459	9	N	417	359	1			228
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1251	3	512	9	N	465	535	1			158

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1135	3	556	9	N	505	360	1			170
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	185	3	100	9	N	91	181	1			80
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	83	3	112	9	N	102					182
03	1705	N	240	-0-	-1465	-0-	162	3	78	9	N	71					253
04	270	N	150	-0-	-120	-0-	135	3	15	9	N	14	174	1			93

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1746	3	91	9	N	83	192	1			153
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1794	3	43	9	N	39					192
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1872	3	114	9	N	104	202	1			94
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1590	3	68	9	N	62					156
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1566	3	107	9	N	97					253
*04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1383	3	40	9	N	36	186	1			103

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	4	4	8			135
12	930	X	144	-0-	-786	-0-	142	3	2	9	N	2	80	1			57
01	930	X	177	-0-	-753	-0-	177	3			N	-0-					57
02	870	X	61	-0-	-809	-0-	11	3	50	9	N	45					102
03	155	X	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					102
04	180	X	37	-0-	-143	-0-	37	3			N	-0-					102

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

11	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	405	1	1374	3	N	101	171	1	4	8	78
							111	9									
12	1519	X	1261	-0-	-258	-0-	330	1	845	3	N	78	99	1			57
							86	9									
01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	360	1	2028	3	N	132					189
							145	9									
02	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	435	1	1684	3	N	97	179	1			107
							107	9									
03	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	390	1	1419	3	N	93					200
							102	9									
04	1470	X	1459	-0-	-11	-0-	420	1	987	3	N	47					247
							52	9									

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

11	1140	N	600	-0-	-540	-0-	210	1	390	3	N	-0-					180
12	682	N	403	-0-	-279	-0-	165	1	236	3	N	2	129	1			53
							2	9									
01	682	N	211	-0-	-471	-0-	105	1	102	3	N	4					57
							4	9									
02	580	N	508	-0-	-72	-0-	330	1	171	3	N	6					63
							7	9									
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	225	1	215	3	N	47					110
							52	9									
*04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	450	1	551	3	N	55					165
							61	9									

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

11	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	450	1	2321	3	N	-0-					189
12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	465	1	2201	3	N	17	153	1			53
							19	9									
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	465	1	2185	3	N	19					72
							21	9									
02	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	435	1	2371	3	N	27					99
							30	9									
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	465	1	2449	3	N	13					112
							14	9									
*04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	450	1	2426	3	N	3					115
							3	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

11	1050	N	905	-0-	-145	-0-	255	1	650	3	N	-0-					107
12	1085	N	932	-0-	-153	-0-	180	1	710	3	N	38	103	1			42
							42	9									
01	1085	N	968	-0-	-117	-0-	210	1	733	3	N	23					65
							25	9									
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	270	1	1100	3	N	3					68
							3	9									
03	930	N	849	-0-	-81	-0-	225	1	616	3	N	7					75
							8	9									
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	195	1	741	3	N	17					92
							19	9									

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

11	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8196	3	554	9	N	504	534	1			358
12	8122	X	8059	-0-	-63	-0-	7479	3	580	9	N	527	743	1			142
01	8122	X	8115	-0-	-7	-0-	7532	3	583	9	N	530	530	1			142
02	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7104	3	548	9	N	498	368	1			272
03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7070	3	518	9	N	471	357	1			386
*04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	6866	3	520	9	N	473	564	1			295

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2389	3	267	9	N	243	367	1			137
12	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	1994	3	255	9	N	232	180	1			189
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2596	3	344	9	N	313	358	1			144
02	1624	X	1592	-0-	-32	-0-	1401	3	191	9	N	174	181	1			137
03	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1237	3	283	9	N	257	183	1			211
*04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1801	3	242	9	N	220	175	1			256

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3244	3	444	9	N	404	357	1			170
12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2536	3	442	9	N	402	369	1			203
01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2436	3	422	9	N	384	355	1			232
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2372	3	422	9	N	384	363	1			253
03	2852	X	2799	-0-	-53	-0-	2367	3	432	9	N	393	553	1			93
*04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2349	3	416	9	N	378	353	1			118

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
11	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	4830	3	959	9	N	872	1066	1			186
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	2547	3	938	9	N	853	885	1			154
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	2254	3	946	9	N	860	900	1			114
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	4456	3	916	9	N	833	724	1			223
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	5747	3	967	9	N	879	903	1			199
*04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5032	3	935	9	N	850	716	1			333

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
11	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	8278	3	1794	9	N	1631	1634	1			259
12	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	7481	3	1752	9	N	1593	1595	1			257
01	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	7182	3	1708	9	N	1553	1538	1			272
02	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	6524	3	1549	9	N	1408	1226	1			454
03	8618	X	8057	-0-	-561	-0-	6472	3	1585	9	N	1441	1782	1			113
04	8340	X	8002	-0-	-338	-0-	6410	3	1592	9	N	1447	1253	1			307

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
11	1230	N	892	-0-	-338	-0-	416	3	476	9	N	433	355	1			261
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1084	3	451	9	N	410	537	1			134
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	1800	3	341	9	N	310	181	1			263
02	870	N	354	-0-	-516	-0-	13	3	341	9	N	310	357	1			216
03	1550	N	892	-0-	-658	-0-	272	3	620	9	N	564	539	1			241
04	2070	N	714	-0-	-1356	-0-	197	3	517	9	N	470	533	1			178

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
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	56	3	92	9	N	84					147
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	24	3	91	9	N	83					230
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	39	3	87	9	N	79	189	1			120
02	145	N	25	-0-	-120	-0-	25	3			N	-0-					120
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					120
*04	120	N	96	-0-	-24	-0-	26	3	70	9	N	64					184

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
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	3509	3	880	9	N	800	722	1			175
12	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	4790	3	966	9	N	878	903	1			150
01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	5673	3	920	9	N	836	722	1			264
02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	3956	3	771	9	N	701	716	1			249
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	4303	3	872	9	N	793	903	1			139
*04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5085	3	838	9	N	762	532	1			369

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
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3449	3	453	9	N	412	362	1			256
12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3081	3	570	9	N	518	533	1			241
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	2677	3	457	9	N	415	549	1			107
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2399	3	404	9	N	367	358	1			116
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	2774	3	497	9	N	452	360	1			208
*04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2152	3	317	9	N	288	357	1			139

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
11	3000	N	3881	-0-	881	881	3540	3	341	9	N	310	179	1			279
12	3100	N	4575	-0-	1475	2356	4158	3	417	9	N	379	361	1			297
01	3100	N	4518	-0-	1418	3774	4148	3	370	9	N	336	358	1			275
02	6304	X	2530	-0-	-3774	-0-	2191	3	339	9	N	308	369	1			214
03	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	1963	3	381	9	N	346	356	1			204
*04	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1579	3	333	9	N	303	352	1			155

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
11	6360	X	4349	-0-	-2011	-0-	3707	3	642	9	N	584	726	1			91
12	6138	X	5043	-0-	-1095	-0-	4383	3	660	9	N	600	528	1			163
01	6138	X	5859	-0-	-279	-0-	5149	3	710	9	N	645	542	1			266
02	4959	X	4325	-0-	-634	-0-	3703	3	622	9	N	565	534	1			297
03	4650	X	4635	-0-	-15	-0-	3980	3	655	9	N	595	724	1			168
*04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	4471	3	655	9	N	595	540	1			223

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
11	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8419	3	363	9	N	330	360	1			212
12	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8013	3	480	9	N	436	362	1			286
01	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5130	3	228	9	N	207	359	1			134
02	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8116	3	524	9	N	476	351	1			259
03	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8560	3	441	9	N	401	530	1			130
*04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7143	3	364	9	N	331	177	1			284

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
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	622	3	101	9	N	92	179	1			140
12	682	N	497	-0-	-185	-0-	365	3	132	9	N	120					260
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	601	3	99	9	N	90	176	1			174
02	696	N	485	-0-	-211	-0-	395	3	90	9	N	82	181	1			75
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	526	3	101	9	N	92					167
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	720	3	134	9	N	122					289

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
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2359	3	331	9	N	301	358	1			113
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	1893	3	318	9	N	289	175	1			227
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2101	3	343	9	N	312	357	1			182
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	1982	3	301	9	N	274	363	1			93
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2095	3	330	9	N	300	179	1			214
*04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	1975	3	285	9	N	259	353	1			120

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
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	4481	3	1153	9	N	1048	888	1			402
12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	3993	3	1043	9	N	948	1071	1			279
01	4309	X	4292	-0-	-17	-0-	3416	3	876	9	N	796	721	1			354
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	3451	3	757	9	N	688	725	1			317
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	3735	3	844	9	N	767	885	1			199
*04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	3724	3	827	9	N	752	714	1			237

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
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	105	3	640	9	N	582	530	1			281
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	137	3	562	9	N	511	536	1			256
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	389	3	637	9	N	579	523	1			312
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	307	3	626	9	N	569	539	1			342
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	256	3	677	9	N	615	723	1			234
04	990	N	798	-0-	-192	-0-	176	3	622	9	N	565	355	1			444

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
11	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	6779	3	472	9	N	429	534	1			174
12	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	5923	3	493	9	N	448	354	1			268
01	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	5873	3	433	9	N	394	350	1			312
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	5734	3	470	9	N	427	357	1			382
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6071	3	484	9	N	440	360	1			462
*04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	5837	3	490	9	N	445	536	1			371

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
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1320	3	395	9	N	359	499	1			86
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	1912	3	410	9	N	373	180	1			279
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	1952	3	402	9	N	365	363	1			281
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1709	3	353	9	N	321	358	1			244
03	2325	N	2025	-0-	-300	-0-	1621	3	404	9	N	367	355	1			256
04	2280	N	1846	-0-	-434	-0-	1524	3	322	9	N	293	353	1			196

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	2864	3	732	9	N	665	726	1			224
12	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	1986	3	695	9	N	632	723	1			133
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3013	3	738	9	N	671	692	1			112
02	3480	X	2850	-0-	-630	-0-	2209	3	641	9	N	583	363	1			332
03	3565	X	3499	-0-	-66	-0-	2786	3	713	9	N	648	716	1			264
04	3450	X	2793	-0-	-657	-0-	2145	3	648	9	N	589	548	1			305

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3581	3	322	9	N	293	381	1			133
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3409	3	349	9	N	317	359	1			91
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3489	3	341	9	N	310	182	1			219
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	2984	3	314	9	N	285	368	1			136
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3044	3	321	9	N	292	359	1			69
*04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	2797	3	326	9	N	296	179	1			186

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1482	3	318	9	N	289	353	1			132
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1382	3	351	9	N	319	179	1			272
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1350	3	326	9	N	296	367	1			201
02	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	1315	3	332	9	N	302	363	1			140
03	1736	N	1412	-0-	-324	-0-	1090	3	322	9	N	293	179	1			254
04	1620	N	970	-0-	-650	-0-	658	3	312	9	N	284	184	1			354

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

11	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	7885	3	1071	9	N	974	1075	1			107
12	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	7118	3	1126	9	N	1024	910	1			221
01	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	7550	3	1197	9	N	1088	1035	1			274
02	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	7400	3	1117	9	N	1015	1046	1			243
03	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	7646	3	1143	9	N	1039	1091	1			191
*04	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	7148	3	1077	9	N	979	832	1			338

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

11	4740	X	3401	-0-	-1339	-0-	2825	3	576	9	N	524	533	1			232
12	4433	X	3452	-0-	-981	-0-	2823	3	629	9	N	572	533	1			271
01	3441	X	3379	-0-	-62	-0-	2774	3	605	9	N	550	717	1			104
02	3277	X	2984	-0-	-293	-0-	2404	3	580	9	N	527	357	1			274
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2425	3	590	9	N	536	716	1			94
*04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2482	3	568	9	N	516	431	1			179

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

11	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	12774	3	671	9	N	610	728	1			146
12	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	11762	3	693	9	N	630	550	1			226
01	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	11577	3	705	9	N	641	733	1			134
02	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11111	3	645	9	N	586	552	1			168
03	12586	X	12432	-0-	-154	-0-	11746	3	686	9	N	624	533	1			259
*04	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	11567	3	723	9	N	657	533	1			383

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
11	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7034	3	400	9	N	364	356	1			254
12	7037	X	6851	-0-	-186	-0-	6431	3	420	9	N	382	357	1			279
01	7254	X	6786	-0-	-468	-0-	6368	3	418	9	N	380	542	1			117
02	6902	X	6080	-0-	-822	-0-	5674	3	406	9	N	369	180	1			306
03	7223	X	6317	-0-	-906	-0-	5920	3	397	9	N	361	533	1			134
04	6990	X	5710	-0-	-1280	-0-	5336	3	374	9	N	340	178	1			296

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
11	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	9510	3	761	9	N	692	726	1			247
12	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	8843	3	802	9	N	729	717	1			259
01	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	8476	3	795	9	N	723	718	1			264
02	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8153	3	722	9	N	656	711	1			209
03	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	9709	3	818	9	N	744	717	1			236
*04	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9082	3	757	9	N	688	715	1			209

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
11	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	16917	3	883	9	N	803	738	1			309
12	15655	X	15576	-0-	-79	-0-	14612	3	964	9	N	876	917	1			268
01	15655	X	15530	-0-	-125	-0-	14588	3	942	9	N	856	898	1			226
02	14645	X	14324	-0-	-321	-0-	13466	3	858	9	N	780	715	1			291
03	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	14613	3	900	9	N	818	898	1			211
04	14850	X	14834	-0-	-16	-0-	13994	3	840	9	N	764	716	1			259

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
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3370	3	174	9	N	158	188	1			193
12	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4194	3	233	9	N	212	184	1			221
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3396	3	182	9	N	165	181	1			205
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3083	3	182	9	N	165	172	1			198
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	2946	3	150	9	N	136	178	1			156
*04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	3945	3	206	9	N	187	177	1			166

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
11	7950	X	7688	-0-	-262	-0-	7481	3	207	9	N	188	178	1			204
12	8153	X	6539	-0-	-1614	-0-	6317	3	222	9	N	202	189	1			217
01	7812	X	5885	-0-	-1927	-0-	5668	3	217	9	N	197	347	1			67
02	7424	X	6320	-0-	-1104	-0-	6118	3	202	9	N	184	181	1			70
03	7564	X	6919	-0-	-645	-0-	6712	3	207	9	N	188	175	1			83
04	7320	X	6476	-0-	-844	-0-	6293	3	183	9	N	166	177	1			72

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
11	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	12738	3	705	9	N	641	539	1			293
12	12183	X	10385	-0-	-1798	-0-	9622	3	763	9	N	694	744	1			243
01	12183	X	10753	-0-	-1430	-0-	10102	3	651	9	N	592	719	1			116
02	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	11944	3	730	9	N	664	546	1			234
03	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	12793	3	726	9	N	660	721	1			173
04	12150	X	11433	-0-	-717	-0-	10794	3	639	9	N	581	536	1			218

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
11	2826	N	2305	-0-	-521	-0-	2279	3	26	9	N	24					141
12	2976	X	2505	-0-	-471	-0-	2461	3	44	9	N	40					181
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3116	3	64	9	N	58					239
02	2784	X	2387	-0-	-397	-0-	2352	3	35	9	N	32	182	1			89
03	2976	X	2431	-0-	-545	-0-	2387	3	44	9	N	40					129
*04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3367	3	42	9	N	38					167

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
11	35010	X	35004	-0-	-6	-0-	32870	3	2134	9	N	1940	2192	1			177
12	36177	X	24077	-0-	-12100	-0-	22398	3	1679	9	N	1526	1416	1			287
01	34689	X	32749	-0-	-1940	-0-	30389	3	2360	9	N	2145	2020	1			412
02	33843	X	30229	-0-	-3614	-0-	28133	3	2096	9	N	1905	2011	1			306
03	32259	X	32259	-0-	-0-	-0-	30091	3	2168	9	N	1971	1961	1			316
*04	30475	X	30475	-0-	-0-	-0-	28438	3	2037	9	N	1852	1785	1			383

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
11	8491	X	5309	-0-	-3182	-0-	4949	3	360	9	N	327	357	1			224
12	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	4712	3	349	9	N	317	384	1			157
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5453	3	373	9	N	339	356	1			140
02	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5156	3	332	9	N	302	176	1			266
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6286	3	374	9	N	340	365	1			241
*04	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6016	3	374	9	N	340	365	1			216

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
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2132	3	46	9	N	42					149
12	1705	N	461	-0-	-1244	-0-	450	3	11	9	N	10					159
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2257	3	72	9	N	65					224
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1806	3	17	9	N	15	177	1			62
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1850	3	44	9	N	40					102
*04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1859	3	43	9	N	39					141

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
11	11280	X	8003	-0-	-3277	-0-	7533	3	470	9	N	427	561	1			115
12	11315	X	6451	-0-	-4864	-0-	5980	3	471	9	N	428	364	1			179
01	11315	X	7119	-0-	-4196	-0-	6645	3	474	9	N	431	354	1			256
02	9744	X	6703	-0-	-3041	-0-	6266	3	437	9	N	397	374	1			279
03	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6373	3	440	9	N	400	549	1			130
*04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	5735	3	417	9	N	379	353	1			156

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
11	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	971	3	396	9	N	360	357	1			216
12	2046	N	811	-0-	-1235	-0-	412	3	399	9	N	363	371	1			208
01	1953	N	1204	-0-	-749	-0-	874	3	330	9	N	300	352	1			156
02	1334	N	140	-0-	-1194	-0-	99	3	41	9	N	37					193
*03	806	N	536	-0-	-270	-0-	473	3	63	9	N	57					250
*04	1170	N	17	-0-	-1153	-0-	17	3			N	-0-					250

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
11	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8428	3	195	9	N	177	179	1			234
12	7688	X	7052	-0-	-636	-0-	6843	3	209	9	N	190	180	1			244
01	7688	X	6990	-0-	-698	-0-	6806	3	184	9	N	167	180	1			231
02	7192	X	6876	-0-	-316	-0-	6694	3	182	9	N	165	184	1			212
03	7998	X	7958	-0-	-40	-0-	7773	3	185	9	N	168	179	1			201
04	7740	X	7138	-0-	-602	-0-	6970	3	168	9	N	153	178	1			176

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3167	3	153	9	N	139	176	1			92
12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4717	3	167	9	N	152					244
01	2139	X	2100	-0-	-39	-0-	1964	3	136	9	N	124	181	1			187
02	2001	X	1396	-0-	-605	-0-	1265	3	131	9	N	119	182	1			124
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2563	3	120	9	N	109	174	1			59
*04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2386	3	179	9	N	163					222

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
11	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	12573	3	61	9	N	55	185	1			72
12	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11684	3	57	9	N	52					124
01	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11642	3	75	9	N	68					192
02	10817	X	10794	-0-	-23	-0-	10716	3	78	9	N	71	191	1			72
03	11811	X	11224	-0-	-587	-0-	11169	3	55	9	N	50					122
04	11430	X	10671	-0-	-759	-0-	10616	3	55	9	N	50					172

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

11	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	9047	3	1328	9	N	1207	1260	1			191
12	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	10858	3	1311	9	N	1192	1272	1			111
01	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	10662	3	1234	9	N	1122	877	1			356
02	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	11337	3	1214	9	N	1104	1060	1			400
03	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	7051	3	1235	9	N	1123	1424	1			99
04	7890	X	5747	-0-	-2143	-0-	4667	3	1080	9	N	982	731	1			350

ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915

11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	53	2	761	9	N	692	587	1			194
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	189	1			122
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	73					195
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

11	9570	X	5913	-0-	-3657	-0-	4668	2	1245	9	N	1132	1152	1			154
12	9517	X	5897	-0-	-3620	-0-	4659	2	1238	9	N	1125	1045	1			234
01	8959	X	5124	-0-	-3835	-0-	4066	2	1058	9	N	962	967	1			229
02	8381	X	4721	-0-	-3660	-0-	3733	2	988	9	N	898	788	1			339
03	DLQ G-10		5534	-0-	5534	5534	4295	2	1239	9	N	1126	1146	1			319
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5534					N	NO RPT					319

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

11	2130	X	2085	-0-	-45	-0-	1580	2	505	9	N	459	376	1			180
12	2046	X	1867	-0-	-179	-0-	1328	2	539	9	N	490	568	1			102
01	2232	N	1799	-0-	-433	-0-	1326	2	473	9	N	430	196	1			336
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1601	2	419	9	N	381	575	1			142
*03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	624	2	409	9	N	372	390	1			124
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

11	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	1985	2	763	9	N	694	756	1			185
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2250	2	766	9	N	696	757	1			124
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2478	2	503	9	N	457	581	1			-0-
02	2697	X	2444	-0-	-253	-0-	1473	2	971	9	N	883	592	1			291
*03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	1790	2	805	9	N	732	757	1			266
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
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
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	1838	2	525	9	N	477	587	1			209
12	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2292	2	565	9	N	514	586	1			137
01	3100	N	3423	-0-	323	323	2844	2	579	9	N	526	387	1			276
02	2391	N	2068	-0-	-323	-0-	1561	2	507	9	N	461	585	1			152
*03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	1798	2	614	9	N	558	573	1			137
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	812	2	589	9	N	535	363	1			306
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1			125
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	1602	2	527	9	N	479	389	1			215
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	804	2	396	9	N	360	380	1			195
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	542	2	396	9	N	360	370	1			185
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1428	-0-	-312	-0-	395	1	923	2	N	100					162
							110	9									
12	2015	N	1365	-0-	-650	-0-	433	1	860	2	N	65					227
							72	9									
01	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	533	1	876	2	N	110	182	1			155
							121	9									
02	1392	N	1281	-0-	-111	-0-	499	1	697	2	N	77					232
							85	9									
03	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	533	1	701	2	N	83	181	1			134
							91	9									
04	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	516	1	703	2	N	80					214
							88	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4729	-0-	-281	-0-	464	1	3845	2	N	382	354	1			294
							420	9									
12	5177	X	4655	-0-	-522	-0-	516	1	3734	2	N	368	536	1			126
							405	9									
01	6727	X	5115	-0-	-1612	-0-	404	1	4248	2	N	421	356	1			191
							463	9									
02	6293	X	4637	-0-	-1656	-0-	499	1	3710	2	N	389	356	1			224
							428	9									
03	7254	X	5009	-0-	-2245	-0-	506	1	4073	2	N	391	349	1			266
							430	9									
04	4950	X	3350	-0-	-1600	-0-	516	1	2503	2	N	301	353	1			214
							331	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	300 113	1 9	2241	2	N	103	178	1			236
12	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	310 112	1 9	2065	2	N	102	175	1			163
01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	310 99	1 9	1999	2	N	90	164	1			89
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	290 112	1 9	2217	2	N	102	3	8			188
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	310 88	1 9	2932	2	N	80	173	1			95
*04	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	300 113	1 9	943	2	N	103	2	8			196

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

11	1380	N	765	-0-	-615	-0-	701	2	64	9	N	58					123
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	N	1					124
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1102	2	22	9	N	20					144
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1015	2	21	9	N	19					163
03	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1095	2	19	9	N	17					180
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1097	2	18	9	N	16					196

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1046	2	32	9	N	29	176	1			80
12	992	N	896	-0-	-96	-0-	878	2	18	9	N	16					96
01	1054	N	638	-0-	-416	-0-	635	2	3	9	N	3					99
02	1044	N	472	-0-	-572	-0-	472	2			N	-0-					99
03	899	N	649	-0-	-250	-0-	646	2	3	9	N	3					102
04	630	N	200	-0-	-430	-0-	200	2			N	-0-					102

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-	173	1			54
12	1333	N	442	-0-	-891	-0-	442	2			N	-0-					54
01	3100	N	6640	-0-	3540	3540	6352	2	288	9	N	262	179	1			137
02	2900	N	5004	-0-	2104	5644	4771	2	233	9	N	212	180	1	16	8	153
03	3100	N	4387	-0-	1287	6931	4189	2	198	9	N	180	178	1			155
*04	11026	X	4095	-0-	-6931	-0-	3965	2	130	9	N	118	177	1	6	8	90

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	720	1	1614	2	N	24					75
							26	9									
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	624	1	1166	2	N	8					83
							9	9									
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	720	1	2168	2	N	27					110
							30	9									
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	696	1	1734	2	N	25	1	8			134
							28	9									
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	744	1	1861	2	N	28					162
							31	9									
*04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	504	1	927	2	N	13					175
							14	9									

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19372	X	11207	-0-	-8165	-0-	720	1	10007	2	N	436	528	1			202
							480	9									
12	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	744	1	7577	2	N	378	356	1			224
							416	9									
01	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	744	1	6502	2	N	197	341	1			80
							217	9									
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	696	1	3283	2	N	186	180	1			86
							205	9									
03	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	744	1	1798	2	N	115					201
							127	9									
04	2790	X	193	-0-	-2597	-0-	192	1	1	9	N	1					202

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3055	-0-	-275	-0-	720	1	2229	2	N	96	175	1			160
							106	9									
12	3255	X	2713	-0-	-542	-0-	744	1	1855	2	N	104	180	1			84
							114	9									
01	3565	X	2947	-0-	-618	-0-	744	1	2071	2	N	120					204
							132	9									
02	3335	X	3124	-0-	-211	-0-	696	1	2319	2	N	99	177	1			126
							109	9									
03	DLQ G-10		3984	-0-	3984	3984	744	1	3101	2	N	126					252
							139	9									
04	DLQ G-10		2996	-0-	2996	6980	720	1	2158	2	N	107	176	1	1	8	182
							118	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	810	1	2310	2	N	38					169
							42	9									
12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	930	1	3200	2	N	63	172	1			60
							69	9									
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	810	1	3294	2	N	85					145
							94	9									
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	870	1	3095	2	N	54	1	8			198
							59	9									
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	930	1	3153	2	N	81	172	1			107
							89	9									
*04	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	900	1	3540	2	N	63	1	8			169
							69	9									

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

11	3000	N	3720	-0-	720	1697	1044	1	2626	2	N	45	173	1			106
							50	9									
12	3100	N	1834	-0-	-1266	431	1116	1	655	2	N	57					163
							63	9									
01	2770	X	2339	-0-	-431	-0-	1044	1	1231	2	N	58					221
							64	9									
02	2378	X	2134	-0-	-244	-0-	1044	1	1043	2	N	43	179	1			85
							47	9									
03	2542	X	2461	-0-	-81	-0-	1116	1	1277	2	N	62					147
							68	9									
04	2460	X	2248	-0-	-212	-0-	1080	1	1105	2	N	57					204
							63	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1399	-0-	-761	-0-	608 37	1 9	754	2	N	34	179	1			84
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	992 52	1 9	771	2	N	47					131
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	960 46	1 9	1770	2	N	42					173
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	928 41	1 9	838	2	N	37	2	8			208
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	992 32	1 9	1029	2	N	29	167	1			70
04	2220	N	2019	-0-	-201	-0-	960 34	1 9	1025	2	N	31	1	8			100

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
11	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	140 1	1 9	951	2	N	1					171
12	3100	N	3977	-0-	877	877	240 387	1 9	3350	2	N	352	347	1			176
01	2800	N	1923	-0-	-877	-0-	310 125	1 9	1488	2	N	114	176	1			114
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	290 110	1 9	1161	2	N	100	3	8			211
*03	2480	X	1463	-0-	-1017	-0-	290 72	1 9	1101	2	N	65	169	1			107
04	2400	X	1294	-0-	-1106	-0-	300 111	1 9	883	2	N	101	2	8			206

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
11	5640	X	1310	-0-	-4330	-0-	900 1	1 9	409	2	N	1					69
12	5177	X	1740	-0-	-3437	-0-	930	1	810	2	N	-0-					69
01	4619	X	1347	-0-	-3272	-0-	930	1	417	2	N	-0-					69
02	3973	X	887	-0-	-3086	-0-	870	1	17	9	N	15	9	8			75
03	DLQ G-10		450	-0-	450	450	450	1			N	-0-					75
04	DLQ G-10		760	-0-	760	1210	750	1	10	9	N	9	9	8			75

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
11	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	720 215	1 9	1973	2	N	195	180	1			177
12	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	744 176	1 9	2018	2	N	160	181	1			156
01	2356	N	2340	-0-	-16	-0-	744 189	1 9	1407	2	N	172	173	1			155
02	2900	N	3122	-0-	222	222	696 246	1 9	2180	2	N	224	178	1			201
*03	2945	N	2592	-0-	-353	-0-	744 162	1 9	1686	2	N	147	177	1			171
*04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	720 189	1 9	1916	2	N	172	165	1			178

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	720 178	1 9	2682	2	N	162					257
12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	744 191	1 9	2970	2	N	174	359	1			72
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	744 183	1 9	2570	2	N	166	171	1			67
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	696 171	1 9	2432	2	N	155					222
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	744 188	1 9	2557	2	N	171	173	1			220
*04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	720 171	1 9	2424	2	N	155	163	1			212

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

11	390	N	181	-0-	-209	-0-	156	2	25	9	N	23					140
12	279	N	202	-0-	-77	-0-	168	2	34	9	N	31					171
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	209	2	18	9	N	16					187
02	174	N	91	-0-	-83	-0-	90	2	1	9	N	1					188
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	279	2	56	9	N	51	179	1			60
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	220	2	47	9	N	43					103

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	720	1	1961	2	N	36	179	1			59
							40	9									
12	3100	N	3108	-0-	8	8	744	1	2311	2	N	48					107
							53	9									
01	3100	N	3235	-0-	135	143	744	1	2432	2	N	54					161
							59	9									
02	2900	N	2844	-0-	-56	87	696	1	2097	2	N	46	170	1	2	8	35
							51	9									
03	2736	N	2649	-0-	-87	-0-	744	1	1857	2	N	44					79
							48	9									
*04	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	720	1	745	2	N	9					88
							10	9									

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

11	2790	X	2162	-0-	-628	-0-	720	1	1332	2	N	100					241
							110	9									
12	2883	X	2300	-0-	-583	-0-	744	1	1449	2	N	97	180	1			158
							107	9									
01	2883	X	2345	-0-	-538	-0-	744	1	1492	2	N	99	173	1			84
							109	9									
02	2610	X	2491	-0-	-119	-0-	696	1	1660	2	N	123					207
							135	9									
03	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	744	1	1636	2	N	122	178	1			151
							134	9									
04	2280	X	2224	-0-	-56	-0-	720	1	1349	2	N	141	170	1	1	8	121
							155	9									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	720	1	2359	2	N	26					223
							29	9									
12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	744	1	2195	2	N	18	170	1			71
							20	9									
01	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	744	1	2166	2	N	37					108
							41	9									
02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	696	1	1788	2	N	23	1	8			130
							25	9									
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	744	1	1983	2	N	36					166
							40	9									
*04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	720	1	2113	2	N	32					198
							35	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
11	1110	N	805	-0-	-305	-0-	672	1	133	9	N	121	178	1			186
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	672	1	852	2	N	86	179	1			93
							95	9									
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	744	1	1321	2	N	160					253
							176	9									
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	624	1	824	2	N	144	176	1	1	8	220
							158	9									
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	744	1	1292	2	N	192	176	1			236
							211	9									
04	2160	N	1616	-0-	-544	-0-	720	1	727	2	N	154	176	1			214
							169	9									

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
11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	600	1	3260	2	N	104	2	8			146
							114	9									
12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	620	1	3267	2	N	112	179	1			79
							123	9									
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	620	1	3561	2	N	103					182
							113	9									
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	580	1	2852	2	N	114	178	1	14	8	104
							125	9									
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	620	1	3002	2	N	108	175	1			37
							119	9									
*04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	600	1	2474	2	N	104	7	8			134
							114	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
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	552	1	803	2	N	79					144
							87	9									
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	720	1	1051	2	N	123	176	1			91
							135	9									
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	744	1	603	2	N	75					166
							83	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	696	1	87	9	N	79	176	1	2	8	67
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	744	1	101	9	N	92					159
*04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	720	1	649	2	N	80	182	1	2	8	55
							88	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
11	1470	N	795	-0-	-675	-0-	648	1	94	2	N	48					264
							53	9									
12	3100	N	3480	-0-	380	380	744	1	2603	2	N	121	179	1			206
							133	9									
01	1753	N	1373	-0-	-380	-0-	696	1	602	2	N	68	174	1			100
							75	9									
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	672	1	218	2	N	58	2	8			156
							64	9									
03	2945	X	1377	-0-	-1568	-0-	744	1	557	2	N	69					225
							76	9									
04	2850	X	1576	-0-	-1274	-0-	360	1	1154	2	N	56	1	8			280
							62	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	720	1	16085	2	N	1079	1069	1			152
							1187	9									
12	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	744	1	14997	2	N	854	888	1			118
							939	9									
01	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	744	1	13238	2	N	693	526	1			285
							762	9									
02	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	696	1	8254	2	N	466	536	1	2	8	213
							513	9									
03	2635	X	1459	-0-	-1176	-0-	576	1	788	2	N	86	171	1			128
							95	9									
04	2550	X	1079	-0-	-1471	-0-	312	1	726	2	N	37					165
							41	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	420 309	1 9	5281	2	N	281					532
12	5363	X	5167	-0-	-196	-0-	434 286	1 9	4447	2	N	260	539	1			253
01	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	434 301	1 9	6046	2	N	274	355	1			172
02	5017	X	4526	-0-	-491	-0-	406 265	1 9	3855	2	N	241	355	1	1	8	57
03	DLQ G-10		4981	-0-	4981	4981	434 278	1 9	4269	2	N	253	179	1			131
04	DLQ G-10		4585	-0-	4585	9566	420 246	1 9	3919	2	N	224	178	1			177

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
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	870 32	1 9	2085	2	N	29	179	1			39
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	841 44	1 9	2658	2	N	40					79
01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	899 42	1 9	3120	2	N	38					117
02	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	841 41	1 9	4657	2	N	37	1	8			153
03	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	899 30	1 9	9455	2	N	27					180
04	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	841 30	1 9	1916	2	N	27	174	1	1	8	32

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
11	3810	X	3529	-0-	-281	-0-	900 58	1 9	2571	2	N	53					148
12	3937	X	3870	-0-	-67	-0-	930 53	1 9	2887	2	N	48					196
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	930 24	1 9	3294	2	N	22					218
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	870 89	1 9	3542	2	N	81	163	1	1	8	135
03	DLQ G-10		4668	-0-	4668	4668	930 41	1 9	3697	2	N	37					172
04	DLQ G-10		4601	-0-	4601	9269	900 56	1 9	3645	2	N	51	1	8			222

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
11	1470	N	1224	-0-	-246	-0-	100	1	1124	2	N	-0-					137
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	90	1	735	2	N	-0-					137
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	90 17	1 9	1065	2	N	15					152
02	1189	N	602	-0-	-587	-0-	70 9	1 9	523	2	N	8					160
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	270 106	1 9	2390	2	N	96	179	1			77
*04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	290 81	1 9	1993	2	N	74	3	8			148

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	150 135	1 9	1587	2	N	123	177	1			147
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	155 172	1 9	1740	2	N	156	180	1			123
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	155 174	1 9	1785	2	N	158	167	1			114
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	145 151	1 9	1578	2	N	137	170	1	2	8	79
03	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	155 166	1 9	1620	2	N	151	176	1			54
04	2040	N	1960	-0-	-80	-0-	150 186	1 9	1624	2	N	169	1	8			222

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
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	748 96	1 9	1916	2	N	87	2	8			199
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	612 120	1 9	2136	2	N	109	180	1			128
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	1054 146	1 9	3145	2	N	133					261
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	986 105	1 9	2209	2	N	95	179	1	11	8	166
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	952 122	1 9	1743	2	N	111					277
04	1290	X	1183	-0-	-107	-0-	510 55	1 9	618	2	N	50	171	1	4	8	152

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88

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	EOM BALANCE
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	N	1	57
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-	57
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	57
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	57
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-	57
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	57

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
11	1860	N	1343	-0-	-517	-0-	1276	2	67	9	N	61					225
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1479	2	59	9	N	54	176	1			103
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1580	2	70	9	N	64					167
02	1305	N	1288	-0-	-17	-0-	1230	2	58	9	N	53	1	8			219
03	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	1198	2	63	9	N	57	176	1			100
04	1590	N	296	-0-	-1294	-0-	293	2	3	9	N	3					103

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
11	5670	X	4272	-0-	-1398	-0-	720	1	3466	2	N	78	178	1			151
							86	9									
12	4216	X	2499	-0-	-1717	-0-	744	1	1671	2	N	76					227
							84	9									
01	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	744	1	5110	2	N	68	173	1			122
							75	9									
02	4118	X	2992	-0-	-1126	-0-	696	1	2213	2	N	75					197
							83	9									
03	DLQ G-10		3346	-0-	3346	3346	744	1	2547	2	N	50	165	1			82
							55	9									
04	DLQ G-10		2929	-0-	2929	6275	576	1	2270	2	N	75	1	8			156
							83	9									

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
11	7680	X	1002	-0-	-6678	-0-	504	1	334	2	N	149	178	1			172
							164	9									
12	7936	X	7246	-0-	-690	-0-	600	1	6193	2	N	412	537	1			47
							453	9									
01	7936	X	5367	-0-	-2569	-0-	744	1	4139	2	N	440	364	1			123
							484	9									
02	6206	X	4296	-0-	-1910	-0-	696	1	3201	2	N	363	359	1	1	8	126
							399	9									
03	DLQ G-10		4617	-0-	4617	4617	744	1	3458	2	N	377	357	1			146
							415	9									
04	DLQ G-10		4030	-0-	4030	8647	720	1	2957	2	N	321	353	1			114
							353	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
11	2190	X	1228	-0-	-962	-0-	720	1	409	2	N	90					197
							99	9									
12	2263	X	1175	-0-	-1088	-0-	744	1	346	2	N	77					274
							85	9									
01	2263	X	1530	-0-	-733	-0-	672	1	759	2	N	90	180	1			184
							99	9									
02	1189	X	963	-0-	-226	-0-	696	1	181	2	N	78	172	1			90
							86	9									
03	1271	X	977	-0-	-294	-0-	744	1	146	2	N	79					169
							87	9									
04	1470	X	858	-0-	-612	-0-	672	1	108	2	N	71	174	1			66
							78	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
11	2610	X	1347	-0-	-1263	-0-	480	1	838	2	N	26					228
							29	9									
12	2697	X	1592	-0-	-1105	-0-	600	1	960	2	N	29	176	1			81
							32	9									
01	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	744	1	5309	2	N	294	185	1			190
							323	9									
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	696	1	2623	2	N	152	180	1	1	8	161
							167	9									
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	744	1	2850	2	N	130	179	1			112
							143	9									
*04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	720	1	2130	2	N	117	167	1			62
							129	9									

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

11	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	720	1	4931	2	N	189	175	1			109
							208	9									
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	744	1	2856	2	N	179	171	1			117
							197	9									
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	720	1	2464	2	N	249	181	1			185
							274	9									
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	696	1	3180	2	N	190	177	1	1	8	197
							209	9									
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	744	1	2506	2	N	187	345	1			39
							206	9									
*04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	720	1	3046	2	N	153	1	8			191
							168	9									

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

11	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	780	1	4417	2	N	131	176	1			106
							144	9									
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	806	1	2538	2	N	117					223
							129	9									
01	2449	X	2025	-0-	-424	-0-	728	1	1203	2	N	85	180	1			128
							94	9									
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	702	1	1509	2	N	73					201
							80	9									
*03	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	806	1	6739	2	N	248	359	1			90
							273	9									
*04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	780	1	4601	2	N	155	1	8			244
							171	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
11	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	870 144	1 9	6002	2	N	131	176	1			144
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	930 149	1 9	5569	2	N	135	181	1			98
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	930 155	1 9	5764	2	N	141	180	1			59
02	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	870 136	1 9	5714	2	N	124	1	8			182
03	DLQ G-10		7444	-0-	7444	7444	930 130	1 9	6384	2	N	118	176	1			124
04	DLQ G-10		7024	-0-	7024	14468	900 110	1 9	6014	2	N	100	163	1	1	8	60

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
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	720 156	1 9	3175	2	N	142					251
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	744 133	1 9	2939	2	N	121	180	1			192
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	744 113	1 9	2779	2	N	103	180	1			115
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	696 116	1 9	2123	2	N	105					220
03	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	744 87	1 9	4334	2	N	79	172	1			127
*04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	720 105	1 9	2217	2	N	95					222

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
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	900 78	1 9	1308	2	N	71	180	1			62
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	780 73	1 9	1782	2	N	66					128
01	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	930 90	1 9	1906	2	N	82	171	1			39
02	2900	N	3119	-0-	219	219	870 86	1 9	2163	2	N	78	2	8			115
03	3100	N	3219	-0-	119	338	930 116	1 9	2173	2	N	105	166	1			54
*04	2959	N	2621	-0-	-338	-0-	900 123	1 9	1598	2	N	112	2	8			164

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
11	3240	X	2102	-0-	-1138	-0-	1924	2	178	9	N	162	185	1			223
12	2635	X	2461	-0-	-174	-0-	2300	2	161	9	N	146	180	1			189
01	2635	X	2178	-0-	-457	-0-	2010	2	168	9	N	153	203	1			139
02	2465	X	2292	-0-	-173	-0-	2141	2	151	9	N	137	192	1			84
03	DLQ G-10		2316	-0-	2316	2316	2170	2	146	9	N	133					217
04	DLQ G-10		2131	-0-	2131	4447	1988	2	143	9	N	130	193	1			154

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
11	1740	X	1585	-0-	-155	-0-	300 169	1 9	1116	2	N	154	178	1			55
12	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	310 256	1 9	1351	2	N	233	176	1			112
01	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	310 209	1 9	1160	2	N	190	175	1			127
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	290 199	1 9	1084	2	N	181	173	1			135
03	1798	N	1615	-0-	-183	-0-	310 167	1 9	1138	2	N	152	178	1			109
04	1620	N	1033	-0-	-587	-0-	300 120	1 9	613	2	N	109	1	8			217

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
11	2970	X	2693	-0-	-277	-0-	2498	2	195	9	N	177	179	1			303
12	3069	X	2615	-0-	-454	-0-	2386	2	229	9	N	208	177	1			334
01	3069	X	1751	-0-	-1318	-0-	1544	2	207	9	N	188	179	1			343
02	2871	X	1352	-0-	-1519	-0-	1257	2	95	9	N	86	183	1			246
03	3069	X	77	-0-	-2992	-0-	40	2	37	9	N	34					280
*04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3069	2	248	9	N	225	351	1			154

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
11	960	N	905	-0-	-55	-0-	838	2	67	9	N	61	175	1			199
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	914	2	72	9	N	65					264
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1082	2	74	9	N	67	180	1			151
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	862	2	64	9	N	58					209
03	992	N	237	-0-	-755	-0-	226	2	11	9	N	10					219
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	3					222

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
11	1980	N	1823	-0-	-157	-0-	1636	2	187	9	N	170					380
12	2108	N	1957	-0-	-151	-0-	1733	2	224	9	N	204	389	1			195
01	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	1584	2	234	9	N	213	201	1			207
02	1769	N	1666	-0-	-103	-0-	1458	2	208	9	N	189	191	1			205
03	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	1629	2	210	9	N	191					396
04	1770	N	1465	-0-	-305	-0-	1311	2	154	9	N	140	385	1			151

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
11	6780	X	6508	-0-	-272	-0-	5937	2	571	9	N	519	526	1			267
12	7006	X	6280	-0-	-726	-0-	5731	2	549	9	N	499	533	1			233
01	6665	X	5633	-0-	-1032	-0-	5072	2	561	9	N	510	352	1			391
02	6293	X	5379	-0-	-914	-0-	4896	2	483	9	N	439	526	1			304
03	DLQ G-10		5806	-0-	5806	5806	5315	2	491	9	N	446	354	1			396
04	DLQ G-10		5516	-0-	5516	11322	4999	2	517	9	N	470	528	1			338

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
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					147
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	943	2	85	9	N	77					224
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1651	2	91	9	N	83	160	1			147
02	2900	N	6362	-0-	3462	3462	6054	2	308	9	N	280	336	1			91
03	3100	N	6888	-0-	3788	7250	6574	2	314	9	N	285	161	1			215
*04	3000	N	7831	-0-	4831	12081	7454	2	377	9	N	343	329	1	41	8	188

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
11	6720	X	6349	-0-	-371	-0-	720	1	5352	2	N	252	360	1			149
							277	9									
12	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	744	1	6308	2	N	254	180	1			223
							279	9									
01	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	744	1	6473	2	N	218	351	1			90
							240	9									
02	6496	X	6249	-0-	-247	-0-	696	1	5354	2	N	181	174	1	2	8	95
							199	9									
03	DLQ G-10		6837	-0-	6837	6837	744	1	5894	2	N	181	175	1			101
							199	9									
04	DLQ G-10		5899	-0-	5899	12736	720	1	5012	2	N	152	172	1	1	8	80
							167	9									

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
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	840	1	1489	2	N	112	172	1			128
							123	9									
12	3100	N	3927	-0-	827	827	868	1	2820	2	N	217	179	1			166
							239	9									
01	3100	N	4139	-0-	1039	1866	868	1	3023	2	N	225	177	1			214
							248	9									
02	2900	N	3619	-0-	719	2585	812	1	2598	2	N	190	183	1	1	8	220
							209	9									
03	6245	X	3660	-0-	-2585	-0-	868	1	2581	2	N	192	340	1			72
							211	9									
*04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	840	1	2390	2	N	180	169	1			83
							198	9									

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 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
11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	840	1	3622	2	N	189	362	1			122
							208	9									
12	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	930	1	6066	2	N	222	181	1			163
							244	9									
01	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	930	1	4513	2	N	212	181	1			194
							233	9									
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	870	1	3906	2	N	210	179	1	2	8	223
							231	9									
03	DLQ G-10		4566	-0-	4566	4566	930	1	3401	2	N	214	179	1			258
							235	9									
04	DLQ G-10		5875	-0-	5875	10441	900	1	4746	2	N	208	356	1	1	8	109
							229	9									

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 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
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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
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
11	14B2 EXT		7267	-0-	7267	27924	7110	2	157	9	N	143	191	1			73
12	33437	X	5513	-0-	-27924	-0-	5395	2	118	9	N	107					180
01	9300	X	4839	-0-	-4461	-0-	4703	2	136	9	N	124	189	1			115
02	8700	X	4151	-0-	-4549	-0-	4094	2	57	9	N	52					167
03	9300	X	4155	-0-	-5145	-0-	4072	2	83	9	N	75					242
04	7260	X	3742	-0-	-3518	-0-	3698	2	44	9	N	40	188	1			94

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16628	X	NO RPT	-0-	-16628	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	120553	X	13389	-0-	-107164	-0-	13083	4	306	9	N	278	278	1			-0-
*03	128867	X	-0-	-0-	-128867	-0-					N	-0-					-0-
*04	124710	X	-0-	-0-	-124710	-0-					N	-0-					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					84
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					84
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					84
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	N	1					85
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					85
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					85

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					114
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					212
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					185

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
11	1950	N	1887	-0-	-63	-0-	576 1 144 9		1167	3	N	131	189	1			175
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	576 1 66 9		1920	3	N	60					235
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	576 1 195 9		1739	3	N	177	180	1			232
*02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	576 1 121 9		1433	3	N	110	180	1			162
*03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	576 1 108 9		1115	3	N	98					260
*04	3000	N	3448	-0-	448	448	576 1 160 9		2712	3	N	145	180	1			225

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	576 139	1 9	3348	3	N	126	179	1			150
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	576 118	1 9	3074	3	N	107	2	8			255
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	576 63	1 9	2230	3	N	57	180	1			132
*02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	576 105	1 9	2603	3	N	95					227
*03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	576 39	1 9	3531	3	N	35					262
*04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	576 230	1 9	2763	3	N	209	348	1			123

CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					43
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					43
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1117	3	36	9	N	33					235
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	823	3	55	9	N	50					285
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1267	3	47	9	N	43					328
*02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1358	3	62	9	N	56	182	1			202
*03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1156	3	64	9	N	58					260
04	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1102	3	35	9	N	32					292

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					54
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					189
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					189
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					189
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					189
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					189
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					189

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					80
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					80
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					80
*03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					80
*04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1557	3	22	9	N	20					100

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2732	3	46	9	N	42					70
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4906	3	113	9	N	103					173
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3783	3	80	9	N	73	177	1			69
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3720	3	91	9	N	83					152
03	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1459	3	3	9	N	3					155
*04	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2068	3	69	9	N	63					218

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

11	4620	X	1886	-0-	-2734	-0-	1213	3	673	9	N	612	559	1			378
12	4774	X	2924	-0-	-1850	-0-	2197	3	727	9	N	661	579	1			460
01	4774	X	2863	-0-	-1911	-0-	2158	3	705	9	N	641	701	1			400
02	2581	X	-0-	-0-	-2581	-0-					N	609	579	1	1	8	429
03	2914	X	1910	-0-	-1004	-0-	1287	3	623	9	N	566	625	1			370
04	2820	X	2148	-0-	-672	-0-	1459	3	689	9	N	626	604	1			392

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

11	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	1576	3	757	9	N	688	660	1			248
12	2294	X	1781	-0-	-513	-0-	1067	3	714	9	N	649	666	1			231
01	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	5995	3	1254	9	N	1140	1121	1			250
02	2146	X	-0-	-0-	-2146	-0-					N	958	868	1			340
03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	4441	3	1201	9	N	1092	1032	1			400
*04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4238	3	723	9	N	657	679	1			378

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

11	25470	X	24619	-0-	-851	-0-	21901	3	2718	9	N	2471	2765	1			755
12	26319	X	25195	-0-	-1124	-0-	22585	3	2610	9	N	2373	2715	1			413
01	26993	X	26993	-0-	-0-	-0-	23817	3	3176	9	N	2887	2948	1			352
02	23809	X	-0-	-0-	-23809	-0-					N	2568	2597	1	9	8	314
03	25451	X	23967	-0-	-1484	-0-	21384	3	2583	9	N	2348	2390	1			272
04	26130	X	22856	-0-	-3274	-0-	20501	3	2355	9	N	2141	2142	1			271

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20574	X	20574	-0-	-0-	-0-	16604	3	3970	9	N	3609	3740	1			832
12	20880	X	20880	-0-	-0-	-0-	17395	3	3485	9	N	3168	3560	1			440
01	20043	X	20043	-0-	-0-	-0-	16390	3	3653	9	N	3321	3384	1			377
02	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	13574	3	3513	9	N	3194	3198	1			373
03	18589	X	18589	-0-	-0-	-0-	15036	3	3553	9	N	3230	3179	1			424
*04	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	14960	3	3304	9	N	3004	3104	1			324

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2388	3	582	9	N	529	539	1			335
12	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	2280	3	563	9	N	512	661	1			186
01	3007	X	2467	-0-	-540	-0-	1601	3	866	9	N	787	680	1			293
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					N	374	519	1			148
03	3007	X	2906	-0-	-101	-0-	2295	3	611	9	N	555	480	1			223
04	2910	X	1330	-0-	-1580	-0-	783	3	547	9	N	497	479	1			241

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	3738	3	969	9	N	881	972	1			238
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	1797	3	1023	9	N	930	1061	1			107
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	2486	3	999	9	N	908	756	1			259
02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-					N	830	884	1			205
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	2375	3	952	9	N	865	850	1			220
*04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	2357	3	909	9	N	826	693	1			353

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	115	3	128	9	N	116					368
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	120	3	118	9	N	107	176	1			299
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	393	3	108	9	N	98	181	1			216
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	316	3	197	9	N	179					395
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	376	3	95	9	N	86	151	1			330
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	237	3	150	9	N	136					466

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	327	3	310	9	N	282	186	1			225
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	858	3	378	9	N	344	365	1			204
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	498	3	365	9	N	332	363	1			173
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	376	3	107	9	N	97					270
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	593	3	70	9	N	64	161	1			173
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	288	3	270	9	N	245	160	1			258

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

11	12780	X	11057	-0-	-1723	-0-	8661	3	2396	9	N	2178	2306	1			426
12	12617	X	10055	-0-	-2562	-0-	8186	3	1869	9	N	1699	1983	1			142
01	12400	X	11091	-0-	-1309	-0-	8462	3	2629	9	N	2390	2413	1			119
02	11600	X	9570	-0-	-2030	-0-	7038	3	2532	9	N	2302	2154	1			267
03	11842	X	9989	-0-	-1853	-0-	7474	3	2515	9	N	2286	2272	1			281
04	11070	X	9373	-0-	-1697	-0-	7159	3	2214	9	N	2013	2077	1			217

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1319	3	359	9	N	326	537	1			67
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	1834	3	377	9	N	343	178	1			232
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2004	3	389	9	N	354	366	1			220
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	328	339	1	18	8	191
03	2201	N	1333	-0-	-868	-0-	966	3	367	9	N	334	334	1			191
04	2310	N	1242	-0-	-1068	-0-	904	3	338	9	N	307	365	1			133

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
11	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	9680	3	1429	9	N	1299	1431	1			412
12	11098	X	10921	-0-	-177	-0-	9505	3	1416	9	N	1287	1380	1			319
01	11098	X	8800	-0-	-2298	-0-	7280	3	1520	9	N	1382	1370	1			331
02	10382	X	-0-	-0-	-10382	-0-					N	942	1054	1			219
03	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	10263	3	1650	9	N	1500	1360	1			359
04	11100	X	10925	-0-	-175	-0-	9818	3	1107	9	N	1006	1109	1			256

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
11	13530	X	6749	-0-	-6781	-0-	6214	3	535	9	N	486	520	1			249
12	13981	X	7776	-0-	-6205	-0-	7197	3	579	9	N	526	512	1			263
01	13981	X	9433	-0-	-4548	-0-	8850	3	583	9	N	530	522	1			271
02	9570	X	8833	-0-	-737	-0-	8306	3	527	9	N	479	533	1			217
03	7781	X	3001	-0-	-4780	-0-	2630	3	371	9	N	337	368	1			186
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					186

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
11	7050	X	6377	-0-	-673	-0-	4906	3	1471	9	N	1337	1372	1			320
12	6696	X	5907	-0-	-789	-0-	4823	3	1084	9	N	985	1078	1			227
01	6696	X	5970	-0-	-726	-0-	4692	3	1278	9	N	1162	1069	1			320
02	6177	X	-0-	-0-	-6177	-0-					N	1193	1235	1	10	8	268
03	6603	X	5684	-0-	-919	-0-	4575	3	1109	9	N	1008	1058	1			218
04	6390	X	6304	-0-	-86	-0-	5109	3	1195	9	N	1086	1065	1			239

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
11	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	4614	3	594	9	N	540	538	1			255
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4052	3	199	9	N	181	339	1			97
01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3574	3	396	9	N	360	355	1			102
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					N	332	353	1	8	8	73
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	3889	3	362	9	N	329	176	1			226
*04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3311	3	378	9	N	344	485	1			85

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
11	7170	X	5857	-0-	-1313	-0-	4461	3	1396	9	N	1269	1411	1			313
12	7440	X	5543	-0-	-1897	-0-	3821	3	1722	9	N	1565	1402	1			476
01	7440	X	3999	-0-	-3441	-0-	2918	3	1081	9	N	983	1223	1			236
02	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	1183	1037	1			382
03	7161	X	3341	-0-	-3820	-0-	2179	3	1162	9	N	1056	1018	1			420
04	5850	X	4867	-0-	-983	-0-	3598	3	1269	9	N	1154	1083	1			491

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
11	9990	X	9515	-0-	-475	-0-	9118	3	397	9	N	361	372	1			150
12	10323	X	9957	-0-	-366	-0-	9551	3	406	9	N	369	364	1			155
01	10013	X	9747	-0-	-266	-0-	9321	3	426	9	N	387	331	1			211
02	9280	X	-0-	-0-	-9280	-0-					N	327	360	1			178
03	9951	X	8222	-0-	-1729	-0-	7837	3	385	9	N	350	336	1			192
04	9630	X	8332	-0-	-1298	-0-	7958	3	374	9	N	340	182	1			350

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
11	3720	X	3483	-0-	-237	-0-	3052	3	431	9	N	392	529	1			85
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3503	3	471	9	N	428	367	1			146
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3493	3	516	9	N	469	534	1			81
02	3451	X	-0-	-0-	-3451	-0-					N	453	362	1	10	8	162
03	3968	X	3663	-0-	-305	-0-	3025	3	638	9	N	580	538	1			204
04	3870	X	3475	-0-	-395	-0-	2940	3	535	9	N	486	368	1			322

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
11	6690	X	1812	-0-	-4878	-0-	658	3	1154	9	Y	1049	1061	1			169
12	6603	X	5313	-0-	-1290	-0-	4067	3	1246	9	Y	1133	992	1			310
01	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	6131	3	1055	9	Y	959	1076	1			193
02	1885	X	-0-	-0-	-1885	-0-					Y	1052	1052	1			193
03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	5057	3	997	9	Y	906	946	1			153
04	6960	X	6258	-0-	-702	-0-	5214	3	1044	9	Y	949	859	1			243

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

11	9270	X	7089	-0-	-2181	-0-	6036	3	1053	9	N	957	1286	1			360
12	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	7099	3	1107	9	N	1006	1026	1			340
01	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	6088	3	1086	9	N	987	1035	1			292
02	6844	X	-0-	-0-	-6844	-0-					N	893	894	1			291
03	8215	X	7816	-0-	-399	-0-	6782	3	1034	9	N	940	903	1			328
04	7950	X	7196	-0-	-754	-0-	6220	3	976	9	N	887	907	1			308

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

11	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	16830	3	2439	9	N	2217	2327	1			333
12	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	17012	3	2280	9	N	2073	1987	1			419
01	19784	X	19784	-0-	-0-	-0-	17694	3	2090	9	N	1900	1978	1			341
02	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	15996	3	2137	9	N	1943	2003	1	10	8	271
03	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	17480	3	2430	9	N	2209	2227	1			253
04	17820	X	17150	-0-	-670	-0-	14607	3	2543	9	N	2312	2007	1			558

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

11	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	3					99
12	9331	X	687	-0-	-8644	-0-	312	3	375	9	N	341	350	1			90
01	7347	X	106	-0-	-7241	-0-	22	3	84	9	N	76					166
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	179	1			138
03	898	X	898	-0-	-0-	-0-	712	3	186	9	N	169	172	1			135
*04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	786	3	283	9	N	257	155	1			237

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

11	6630	X	2324	-0-	-4306	-0-	1525	3	799	9	Y	726	734	1			117
12	6665	X	3727	-0-	-2938	-0-	2863	3	864	9	Y	785	687	1			215
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	4448	3	730	9	Y	664	745	1			134
02	2233	X	-0-	-0-	-2233	-0-					Y	728	728	1			134
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4006	3	690	9	Y	627	655	1			106
04	5010	X	4444	-0-	-566	-0-	3721	3	723	9	Y	657	595	1			168

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

11	210	N	174	-0-	-36	-0-	149	3	25	9	N	23					144
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	225	3	17	9	N	15					159
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	307	3	26	9	N	24					183
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	23	9	8			197
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	198	3	24	9	N	22					219
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	213	3	14	9	N	13					232

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

11	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4736	3	342	9	N	311	341	1			193
12	5394	X	5261	-0-	-133	-0-	4905	3	356	9	N	324	324	1			193
01	5921	X	5065	-0-	-856	-0-	4471	3	594	9	N	540	459	1			274
02	5539	X	-0-	-0-	-5539	-0-					N	146	152	1			268
03	5921	X	2114	-0-	-3807	-0-	2003	3	111	9	N	101	159	1			210
*04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	7					217

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22207	X	22207	-0-	-0-	-0-	20991	3	1216	9	N	1105	1257	1			216
12	21010	X	21010	-0-	-0-	-0-	19800	3	1210	9	N	1100	1095	1			221
01	21824	X	21063	-0-	-761	-0-	19700	3	1363	9	N	1239	1097	1			363
02	21460	X	18704	-0-	-2756	-0-	17674	3	1030	9	N	936	927	1			372
03	22940	X	20617	-0-	-2323	-0-	19505	3	1112	9	N	1011	1104	1			279
04	22200	X	18489	-0-	-3711	-0-	17597	3	892	9	N	811	868	1			222

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	2867	3	407	9	N	370	345	1			360
12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2454	3	421	9	N	383	538	1			205
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2366	3	403	9	N	366	375	1			196
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2094	3	406	9	N	369	349	1	10	8	206
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2492	3	408	9	N	371	349	1			228
*04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2124	3	362	9	N	329	339	1			218

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2284	3	518	9	N	471	357	1			276
12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2015	3	631	9	N	574	550	1			300
01	1953	X	1810	-0-	-143	-0-	1473	3	337	9	N	306	361	1			245
02	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	1766	3	484	9	N	440	524	1			161
03	1953	X	958	-0-	-995	-0-	562	3	396	9	N	360	364	1			157
04	1890	X	1736	-0-	-154	-0-	1157	3	579	9	N	526	342	1			341

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5293	-0-	-1367	-0-	4569	3	724	9	N	658	536	1			275
12	6882	X	4210	-0-	-2672	-0-	3815	3	395	9	N	359	513	1			121
01	6169	X	5910	-0-	-259	-0-	5329	3	581	9	N	528	535	1			114
02	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	4938	3	523	9	N	475	346	1	9	8	234
03	5704	X	5560	-0-	-144	-0-	5030	3	530	9	N	482	532	1			184
04	5730	X	4661	-0-	-1069	-0-	4126	3	535	9	N	486	517	1			153

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
11	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	6083	3	1574	9	N	1431	1630	1			163
12	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	7170	3	1814	9	N	1649	1617	1			195
01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	6403	3	1763	9	N	1603	1613	1			185
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	1444	1442	1			187
03	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	6126	3	1841	9	N	1674	1596	1			265
*04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	5754	3	1426	9	N	1296	1407	1			154

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3708	-0-	-312	-0-	3227	3	481	9	N	437	360	1			218
12	4154	X	3692	-0-	-462	-0-	3252	3	440	9	N	400	357	1			261
01	4154	X	3421	-0-	-733	-0-	2983	3	438	9	N	398	366	1			293
02	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	358	344	1			307
03	3844	X	3259	-0-	-585	-0-	2661	3	598	9	N	544	511	1			340
04	3720	X	2490	-0-	-1230	-0-	2311	3	179	9	N	163	177	1			326

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11430	X	9616	-0-	-1814	-0-	8614	3	1002	9	N	911	701	1			275
12	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	8362	3	1214	9	N	1104	1115	1			264
01	8680	X	8333	-0-	-347	-0-	7337	3	996	9	N	905	901	1			268
02	9309	X	7741	-0-	-1568	-0-	7015	3	726	9	N	660	697	1			231
03	9951	X	7563	-0-	-2388	-0-	6555	3	1008	9	N	916	890	1			257
04	9630	X	7400	-0-	-2230	-0-	6718	3	682	9	N	620	718	1			159

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	4509	3	801	9	N	728	871	1			271
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	3448	3	1038	9	N	944	910	1			305
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3324	3	606	9	N	551	701	1			155
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	4833	3	770	9	N	700	712	1	10	8	133
03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	4157	3	956	9	N	869	692	1			310
*04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	2722	3	514	9	N	467	509	1			268

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	2510	-0-	-3880	-0-	1771	3	739	9	N	672	742	1			310
12	6603	X	2069	-0-	-4534	-0-	1430	3	639	9	N	581	670	1			221
01	6603	X	1705	-0-	-4898	-0-	1074	3	631	9	N	574	623	1			172
02	4234	X	1041	-0-	-3193	-0-	523	3	518	9	N	471	350	1			293
03	3193	X	1738	-0-	-1455	-0-	994	3	744	9	N	676	732	1			237
04	2520	X	1320	-0-	-1200	-0-	668	3	652	9	N	593	532	1			298

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	384	-0-	-246	-0-	281	3	103	9	N	94	176	1			303
12	310	N	131	-0-	-179	-0-	90	3	41	9	N	37					340
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	297	3	107	9	N	97	181	1			256
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	297	3	116	9	N	105					361
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	261	3	91	9	N	83	152	1			292
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	242	3	65	9	N	59					351

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	573	-0-	-147	-0-	327	3	246	9	N	224	160	1			212
12	558	X	481	-0-	-77	-0-	221	3	260	9	N	236	167	1			281
01	626	X	626	-0-	-0-	-0-	392	3	234	9	N	213	337	1			157
02	949	X	949	-0-	-0-	-0-	708	3	241	9	N	219	163	1			213
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	729	3	248	9	N	225	168	1			270
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	755	3	246	9	N	224	347	1			147

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
11	17130	X	11586	-0-	-5544	-0-	10385	3	1201	9	N	1092	1249	1			173
12	17701	X	10332	-0-	-7369	-0-	9155	3	1177	9	N	1070	1082	1			161
01	14570	X	10231	-0-	-4339	-0-	9116	3	1115	9	N	1014	899	1			276
02	12876	X	10088	-0-	-2788	-0-	9058	3	1030	9	N	936	904	1			308
03	13485	X	9727	-0-	-3758	-0-	8619	3	1108	9	N	1007	1058	1			257
04	11580	X	8776	-0-	-2804	-0-	7744	3	1032	9	N	938	905	1			290

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
11	24750	X	23952	-0-	-798	-0-	23049	3	903	9	N	821	897	1			169
12	26753	X	25671	-0-	-1082	-0-	24649	3	1022	9	N	929	909	1			189
01	26753	X	24637	-0-	-2116	-0-	23668	3	969	9	N	881	889	1			181
02	25027	X	21464	-0-	-3563	-0-	20650	3	814	9	N	740	725	1			196
03	26040	X	23500	-0-	-2540	-0-	22599	3	901	9	N	819	897	1			118
04	24840	X	21708	-0-	-3132	-0-	20852	3	856	9	N	778	543	1			353

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
11	29760	X	29267	-0-	-493	-0-	26473	3	2794	9	N	2540	2717	1			330
12	30752	X	29720	-0-	-1032	-0-	26929	3	2791	9	N	2537	2668	1			199
01	30752	X	28321	-0-	-2431	-0-	25601	3	2720	9	N	2473	2343	1			329
02	28768	X	27273	-0-	-1495	-0-	24322	3	2951	9	N	2683	2663	1			349
03	28706	X	28706	-0-	-0-	-0-	26154	3	2552	9	N	2320	2282	1			387
04	27450	X	26575	-0-	-875	-0-	24184	3	2391	9	N	2174	2151	1			410

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6258	-0-	-1272	-0-	5799	3	459	9	N	417	423	1			204
12	7068	X	4246	-0-	-2822	-0-	3676	3	570	9	N	518	543	1			179
01	7595	X	2560	-0-	-5035	-0-	2017	3	543	9	N	494	535	1			138
02	7105	X	3826	-0-	-3279	-0-	3100	3	726	9	N	660	548	1			250
03	6076	X	1285	-0-	-4791	-0-	954	3	331	9	N	301	347	1			204
*04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	5614	3	481	9	N	437	523	1			118

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
11	3240	X	2612	-0-	-628	-0-	1767	3	845	9	N	768	892	1			186
12	2976	X	2222	-0-	-754	-0-	1419	3	803	9	N	730	532	1			384
01	3255	X	2868	-0-	-387	-0-	1690	3	1178	9	N	1071	1066	1			389
*02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					N	398	491	1	28	8	268
03	3255	X	2697	-0-	-558	-0-	1828	3	869	9	N	790	873	1			185
*04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	2718	3	856	9	N	778	661	1			302

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
11	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10310	3	395	9	N	359	543	1			177
12	10633	X	10105	-0-	-528	-0-	9698	3	407	9	N	370	357	1			190
01	11935	X	9340	-0-	-2595	-0-	8886	3	454	9	N	413	335	1			268
02	11165	X	9984	-0-	-1181	-0-	9597	3	387	9	N	352	333	1	19	8	268
03	11935	X	9486	-0-	-2449	-0-	9076	3	410	9	N	373	504	1			137
04	10710	X	10409	-0-	-301	-0-	10022	3	387	9	N	352	170	1			319

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
11	2730	X	953	-0-	-1777	-0-	839	3	114	9	N	104					188
12	2821	X	103	-0-	-2718	-0-	80	3	23	9	N	21					209
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	1921	3	221	9	N	201	318	1			92
02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2004	3	365	9	N	332	161	1	131	8	132
03	1457	X	1252	-0-	-205	-0-	1160	3	92	9	N	84					216
*04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3313	3	405	9	N	368	327	1			257

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
11	22500	X	19108	-0-	-3392	-0-	17172	3	1936	9	N	1760	1825	1			205
12	22506	X	19399	-0-	-3107	-0-	17302	3	2097	9	N	1906	1807	1			304
01	22475	X	21710	-0-	-765	-0-	19995	3	1715	9	N	1559	1608	1			255
02	20552	X	20552	-0-	-0-	-0-	18788	3	1764	9	N	1604	1646	1			213
03	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	19367	3	1737	9	N	1579	1603	1			189
04	21000	X	20881	-0-	-119	-0-	19236	3	1645	9	N	1495	1412	1			272

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
11	7680	X	7359	-0-	-321	-0-	5081	3	2278	9	N	2071	2206	1			278
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	5622	3	2341	9	N	2128	2248	1			158
01	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	5389	3	2695	9	N	2450	2202	1			406
02	7424	X	6600	-0-	-824	-0-	4623	3	1977	9	N	1797	1910	1			293
03	7161	X	6972	-0-	-189	-0-	4550	3	2422	9	N	2202	2241	1			254
*04	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	4699	3	2372	9	N	2156	1901	1			509

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
11	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	10278	3	771	9	N	701	871	1			108
12	11377	X	8389	-0-	-2988	-0-	7620	3	769	9	N	699	531	1			276
01	11377	X	6652	-0-	-4725	-0-	5870	3	782	9	N	711	876	1			111
02	10672	X	6874	-0-	-3798	-0-	6141	3	733	9	N	666	516	1	9	8	252
03	11408	X	7639	-0-	-3769	-0-	6890	3	749	9	N	681	712	1			221
04	11040	X	6825	-0-	-4215	-0-	6133	3	692	9	N	629	665	1			185

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	7711	-0-	-1439	-0-	6615	3	1096	9	N	996	1039	1			222
12	9052	X	8094	-0-	-958	-0-	6939	3	1155	9	N	1050	1064	1			208
01	8990	X	8643	-0-	-347	-0-	7503	3	1140	9	N	1036	1012	1			232
02	8410	X	7101	-0-	-1309	-0-	6013	3	1088	9	N	989	1048	1			173
03	8091	X	3094	-0-	-4997	-0-	2690	3	404	9	N	367	350	1			190
04	8370	X	909	-0-	-7461	-0-	909	3			N	-0-					190

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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 #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7410	X	5743	-0-	-1667	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
01	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
02	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	3			N	-0-					-0-
*03	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
*04	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	3			N	-0-					-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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

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

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

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

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5159	5	41	9	N	37	37	1			-0-
12	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6859	5	35	9	N	32	32	1			-0-
01	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6303	5	34	9	N	31	31	1			-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2722	3	18	9	N	16	16	1			-0-
*03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2380	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	1	1	1			-0-

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
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					154
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					154
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					154
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					154
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

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
11	18780	X	10558	-0-	-8222	-0-	10337	3	221	9	N	201	186	1			204
12	19406	X	16606	-0-	-2800	-0-	16361	3	245	9	N	223	178	1			249
01	22631	X	22631	-0-	-0-	-0-	22334	3	297	9	N	270	360	1			159
02	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	18997	2	351	9	N	319					478
03	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	20292	3	298	9	N	271	537	1			212
*04	20121	X	20121	-0-	-0-	-0-	19826	3	295	9	N	268	176	1			304

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
11	41250	X	25822	-0-	-15428	-0-	25529	3	293	9	N	266	360	1			192
12	44113	X	26413	-0-	-17700	-0-	26127	3	286	9	N	260	170	1			282
01	44113	X	38733	-0-	-5380	-0-	38269	3	464	9	N	422	537	1			167
02	41267	X	37402	-0-	-3865	-0-	36936	3	466	9	N	424	317	1			274
03	41075	X	39937	-0-	-1138	-0-	39456	3	481	9	N	437	529	1			182
*04	39213	X	39213	-0-	-0-	-0-	38714	3	499	9	N	454	352	1			284

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	N	-0-					17
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	N	-0-					17
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	1	1	136	2	N	-0-					17
02	145	N	68	-0-	-77	-0-	68	2			N	-0-					17
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	4	1	245	2	N	-0-					17
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	2	N	-0-					17

CCB (COTTON VALLEY) //CONT.// 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	2190	1897	-0-	-293	13582	1374	3	523	9	Y	475	496	1				162
12	2263	1950	-0-	-313	13269	1424	3	526	9	Y	478	545	1				95
01	2263	151	-0-	-2112	11157	151	3			Y	-0-						95
02	1566	2	-0-	-1564	9593	2	3			Y	-0-						95
03	1674	253	-0-	-1421	8172	10	3	243	9	Y	221	193	1				123
*04	3000	N 717	-0-	-2283	5889	455	3	262	9	Y	238	182	1				179

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

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-

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

11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	87 N	66	-0-	-21	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 033092 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2024 - 2032

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-

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
11	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	455	-0-	-630	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	20	-0-	-1065	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	870	N	218	-0-	-652	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	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
11	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	406	N	402	-0-	-4	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	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
11	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	460	-0-	-625	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	10	-0-	-1150	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	10	-0-	-1199	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	450	N	15	-0-	-435	-0-	15	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
11	570	N	327	-0-	-243	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	403	N	11	-0-	-392	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	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
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	936	-0-	-273	-0-	936	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	18	-0-	-1253	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1035	-0-	-154	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	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
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					41
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					41
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					41
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					41
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					41
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					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
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					110
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					110
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					110
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					110
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					110
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					110

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	7020	X	4529	-0-	-2491	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	3613	-0-	-3641	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	3102	-0-	-4152	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
02	5626	X	2615	-0-	-3011	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	3027	-0-	-1654	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
*04	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	21 162	1 9	532	3	Y	147	147	1			24
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	23 206	1 9	546	3	Y	187	186	1			25
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	533	3	167	9	Y	152	156	1			21
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	21 142	1 9	529	3	Y	129	130	1			20
*03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	23 157	1 9	605	3	Y	143	142	1			21
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	623	3	Y	7	27	1			1

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
11	3000	N	2659	-0-	-341	6907	2569	2	90	9	N	82					250
12	3100	N	2738	-0-	-362	6545	2736	2	2	9	N	2	177	1			75
01	3100	N	2659	-0-	-441	6104	2642	2	17	9	N	15					90
02	2900	N	2401	-0-	-499	5605	2362	2	39	9	N	35					125
03	3100	N	2512	-0-	-588	5017	2479	2	33	9	N	30					155
*04	3000	N	2439	-0-	-561	4456	2389	2	50	9	N	45	160	1			40

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
11	2310	N	2226	-0-	-84	-0-	2214	2	12	9	N	11	187	1			10
12	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	2245	2	33	9	N	30					40
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2372	2	72	9	N	65					105
02	2146	N	2036	-0-	-110	-0-	2027	2	9	9	N	8					113
03	2263	N	1913	-0-	-350	-0-	1893	2	20	9	N	18					131
04	2370	N	1983	-0-	-387	-0-	1937	2	46	9	N	42					173

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
11	2400	X	910	-0-	-1490	-0-	856	2	54	9	N	49					203
12	1364	X	1002	-0-	-362	-0-	1000	2	2	9	N	2	165	1			40
01	1240	X	1079	-0-	-161	-0-	1020	2	59	9	N	54					94
02	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1181	2	29	9	N	26					120
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1394	2	24	9	N	22					142
*04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1407	2	41	9	N	37					179

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	170	1	683	3	N	4					56
							4	9									
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	290	1	1165	3	N	-0-					56
01	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	256	1	1024	3	N	-0-					56
02	841	N	483	-0-	-358	-0-	100	1	383	3	N	-0-					56
03	1457	N	681	-0-	-776	-0-	137	1	544	3	N	-0-					56
04	1230	N	433	-0-	-797	-0-	89	1	344	3	N	-0-					56

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
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	392	1	2657	3	Y	47					50
							52	9									
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	615	1	2347	3	Y	2	46	1			6
							2	9									
01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	586	1	2170	3	Y	4					10
							4	9									
02	3509	X	2802	-0-	-707	-0-	604	1	2178	3	Y	18					28
							20	9									
03	3751	X	2975	-0-	-776	-0-	619	1	2356	3	Y	-0-					28
04	3090	X	1724	-0-	-1366	-0-	383	1	1341	3	Y	-0-					28

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
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	248	1	1685	3	Y	-0-					109
12	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	580	1	2202	3	Y	-0-					109
01	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	633	1	2340	3	Y	-0-					109
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	489	1	1759	3	Y	46					155
							51	9									
03	3100	N	3178	-0-	78	78	659	1	2515	3	Y	4					159
							4	9									
*04	2993	N	2915	-0-	-78	-0-	645	1	2270	3	Y	-0-					159

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1294	-0-	-926	-0-	159	1	1083	3	Y	47					50
							52	9									
12	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	313	1	1188	3	Y	3	46	1			7
							3	9									
01	1364	N	605	-0-	-759	-0-	129	1	472	3	Y	4					11
							4	9									
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	303	1	1094	3	Y	17					28
							19	9									
03	1519	N	386	-0-	-1133	-0-	80	1	306	3	Y	-0-					28
04	600	N	361	-0-	-239	-0-	80	1	281	3	Y	-0-					28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	9120	X	8974	-0-	-146	-0-	1735	1	7119	3	N	109	182	1			108
							120	9									
12	9424	X	8850	-0-	-574	-0-	1691	1	6993	3	N	151	192	1			67
							166	9									
01	9424	X	8300	-0-	-1124	-0-	1592	1	6566	3	N	129					196
							142	9									
02	8816	X	8511	-0-	-305	-0-	1664	1	6686	3	N	146	182	1			160
							161	9									
03	9424	X	7642	-0-	-1782	-0-	1522	1	6083	3	N	34					194
							37	9									
04	8970	X	8792	-0-	-178	-0-	1724	1	6896	3	N	156	185	1			165
							172	9									

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
11	2100	X	1446	-0-	-654	-0-	186	1	1260	3	Y	-0-					30
12	2170	X	1837	-0-	-333	-0-	381	1	1456	3	Y	-0-					30
01	2170	X	1948	-0-	-222	-0-	405	1	1495	3	Y	44					74
							48	9									
02	1943	X	1287	-0-	-656	-0-	278	1	1009	3	Y	-0-					74
03	2046	X	1520	-0-	-526	-0-	315	1	1197	3	Y	7					81
							8	9									
04	1890	X	1333	-0-	-557	-0-	294	1	1038	3	Y	1					82
							1	9									

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	176	1	1211	3	Y	47					49
							52	9									
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	352	1	1336	3	Y	2	46	1			5
							2	9									
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	357	1	1319	3	Y	4					9
							4	9									
02	1392	N	1364	-0-	-28	-0-	292	1	1053	3	Y	17					26
							19	9									
03	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	345	1	1311	3	Y	-0-					26
*04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	378	1	1329	3	Y	-0-					26

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
11	20037	X	4900	-0-	-15137	-0-	757	1	4143	3	N	-0-					18
12	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	693	1	3773	3	N	-0-					18
01	4929	X	4786	-0-	-143	-0-	738	1	4048	3	N	-0-					18
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	747	1	4012	3	N	-0-					18
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	782	1	4286	3	N	-0-					18
04	4770	X	4682	-0-	-88	-0-	725	1	3942	3	N	14					32
							15	9									

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
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	897	1	3743	3	N	38	180	1			62
							42	9									
12	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	888	1	3561	3	N	5					67
							6	9									
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	891	1	3718	3	N	3					70
							3	9									
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	730	1	2971	3	N	-0-					70
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	705	1	2878	3	N	-0-					70
*04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	835	1	3390	3	N	-0-					70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5304	-0-	-816	-0-	817	1	4487	3	N	-0-					22
12	6324	X	3915	-0-	-2409	-0-	606	1	3309	3	N	-0-					22
01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	1003	1	5516	3	N	-0-					22
02	5539	X	4928	-0-	-611	-0-	773	1	4155	3	N	-0-					22
03	5859	X	4720	-0-	-1139	-0-	728	1	3992	3	N	-0-					22
04	6300	X	5087	-0-	-1213	-0-	787	1	4283	3	N	15					37
							17	9									

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
*04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

11	5580	X	2590	-0-	-2990	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	168	-0-	-5598	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	3581	-0-	-2185	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
02	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3351	-0-	-617	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	1537	-0-	-1943	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	837	N	258	-0-	-579	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	493	N	458	-0-	-35	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	496	N	277	-0-	-219	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

11	900	N	111	-0-	-789	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	281	-0-	-835	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	930	N	335	-0-	-595	-0-	335	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	435	N	409	-0-	-26	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	609	N	548	-0-	-61	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	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 #: 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
11	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1367	-0-	-83	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1301	-0-	-199	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

11	690	N	291	-0-	-399	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	630	N	312	-0-	-318	-0-	312	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	522	N	299	-0-	-223	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1344	-0-	-106	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	121	-0-	-1289	-0-	121	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

11	1680	N	1211	-0-	-469	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1889	-0-	-250	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1017	-0-	-143	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	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 #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1374	-0-	-426	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
*04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	881	-0-	-229	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	940	-0-	-200	-0-	940	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
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	990	-0-	-25	-0-	990	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	11	-0-	-1074	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	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
11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
*04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	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
11	2910	X	2506	-0-	-404	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2674	-0-	-333	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	2485	-0-	-125	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2460	-0-	-150	-0-	2460	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
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1302	-0-	-3	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 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
11	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1061	-0-	-215	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1057	-0-	-173	-0-	1057	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
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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
11	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1362	-0-	-117	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	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
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
12	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
02	2291	X	1851	-0-	-440	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
*04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	N	487	-0-	-1280	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	523	-0-	-934	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	510	N	305	-0-	-205	-0-	305	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
*04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

11	1890	X	423	-0-	-1467	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	312	-0-	-1331	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	275	-0-	-1182	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	1131	X	311	-0-	-820	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	496	X	334	-0-	-162	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	420	X	324	-0-	-96	-0-	324	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	696	N	519	-0-	-177	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

11	2220	X	1677	-0-	-543	-0-	1663	3	14	9	N	13	18	1			5
12	2294	X	1473	-0-	-821	-0-	1459	3	14	9	N	13	9	1			9
01	2294	X	1634	-0-	-660	-0-	1605	3	29	9	N	26	15	1			20
02	2146	X	1562	-0-	-584	-0-	1540	3	22	9	N	20	35	1			5
03	2170	X	1216	-0-	-954	-0-	1207	3	9	9	N	8	7	1			6
*04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2469	3	51	9	N	46	39	1			13

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	330	N	178	-0-	-152	-0-	178	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 #: 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
11	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
12	1333	X	860	-0-	-473	-0-	860	3			N	-0-					-0-
01	1085	X	673	-0-	-412	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	1740	X	960	-0-	-780	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	694	-0-	-1166	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	638	-0-	-1162	-0-	638	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
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	638	N	458	-0-	-180	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	660	N	461	-0-	-199	-0-	461	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2442	-0-	-108	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2447	-0-	-250	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2013	-0-	-597	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2016	-0-	-72	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
*04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	879	-0-	-175	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
12	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
01	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
03	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*04	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 31 WELL #: 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	73	-0-	-392	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	750	N	35	-0-	-715	-0-	35	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

11	2430	N	506	-0-	-1924	-0-	470	3	36	9	Y	33	32	1			8
12	2511	N	333	-0-	-2178	-0-	291	3	42	9	Y	38	38	1			8
01	1457	N	226	-0-	-1231	-0-	200	3	26	9	Y	24	27	1			5
02	493	N	131	-0-	-362	-0-	123	3	8	9	Y	7	11	1			1
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	348	3	7	9	Y	6	6	1			1
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1589	3	56	9	Y	51	51	1			10
12	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1650	3	116	9	Y	105	105	1			10
01	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	1660	3	58	9	Y	53	53	1			10
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1611	3	44	9	Y	40	43	1			7
03	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1727	3	37	9	Y	34	34	1			7
*04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1746	3	40	9	Y	36	36	1			7

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

11	1680	N	1520	-0-	-160	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

11	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	992	N	320	-0-	-672	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	992	N	141	-0-	-851	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	899	N	91	-0-	-808	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

11	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
12	1767	X	1604	-0-	-163	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
01	1922	X	1358	-0-	-564	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
*04	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

11	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
*04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	741	-0-	-274	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	459	-0-	-564	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1454	-0-	-83	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1397	-0-	-215	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	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
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	926	-0-	-89	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	920	-0-	-382	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

11	2520	X	2498	-0-	-22	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2222	-0-	-382	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
02	2407	N	1943	-0-	-464	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2128	-0-	-152	-0-	2128	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

11	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-
01	2914	N	2350	-0-	-564	-0-	2350	3			Y	-0-					-0-
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2310	-0-	-666	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2311	-0-	-569	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098595 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8440 - 9127

11	1440	N	1000	-0-	-440	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
*04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

11	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
*04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

11	2580	N	1803	-0-	-777	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	1590	-0-	-983	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	1554	-0-	-1112	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1235	-0-	-265	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	2342	-0-	-1595	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	2310	-0-	-1627	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	782	-0-	-3307	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	2825	-0-	-1546	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	2134	-0-	-2096	-0-	2134	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 12 WELL #: 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
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
*04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	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
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1121	-0-	-184	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1181	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
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3286	-0-	-1023	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	2610	-0-	-1699	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
02	4988	X	2238	-0-	-2750	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	2313	-0-	-3019	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	2255	-0-	-2905	-0-	2255	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
11	2130	X	1243	-0-	-887	-0-	1237	3	6	9	Y	5	9	1			4
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3250	3	11	9	Y	10	12	1			2
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2776	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					2
03	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2378	3	10	9	Y	9	8	1			3
*04	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2260	3	11	9	Y	10	9	1			4

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	942	-0-	-408	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	559	-0-	-836	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	899	N	437	-0-	-462	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	558	N	264	-0-	-294	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	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
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1558	-0-	-333	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1592	-0-	-235	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1333	-0-	-347	-0-	1333	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 #: 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
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	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
11	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1596	-0-	-140	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
01	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
02	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	612	-0-	-1124	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1461	-0-	-219	-0-	1461	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
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
12	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	841	N	810	-0-	-31	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	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
11	2130	X	1623	-0-	-507	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1976	-0-	-225	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1863	-0-	-338	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
02	2059	X	2040	-0-	-19	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1377	-0-	-824	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1095	-0-	-825	-0-	1095	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
11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2539	-0-	-216	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2667	-0-	-278	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
*04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2536	-0-	-464	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2519	-0-	-364	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2618	-0-	-110	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
02	2552	X	2462	-0-	-90	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2448	-0-	-187	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2411	-0-	-139	-0-	2411	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	841	N	771	-0-	-70	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	870	N	770	-0-	-100	-0-	770	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2234	3	29	9	Y	26	24	1			6
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2169	3	36	9	Y	33	35	1			4
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1806	3	32	9	Y	29	28	1			5
02	2175	N	1221	-0-	-954	-0-	1182	3	39	9	Y	35	36	1			4
03	2201	N	1900	-0-	-301	-0-	1885	3	15	9	Y	14	16	1			2
04	1770	N	1167	-0-	-603	-0-	1166	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1685	3	62	9	Y	56	48	1			8
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	3	1	9	Y	1	9	1			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2935	-0-	-65	-0-	2907	3	28	9	Y	25	24	1			6
12	3038	X	2751	-0-	-287	-0-	2719	3	32	9	Y	29	32	1			3
01	3038	X	2673	-0-	-365	-0-	2641	3	32	9	Y	29	27	1			5
02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2752	3	35	9	Y	32	34	1			3
03	2759	N	2586	-0-	-173	-0-	2586	3			Y	-0-	3	1			-0-
*04	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	305	3	11	9	Y	10	8	1			2
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	301	3	25	9	Y	23	21	1			4
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	315	3	21	9	Y	19	19	1			4
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	190	3	15	9	Y	14	14	1			4

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
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	348	N	259	-0-	-89	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	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
11	1110	N	708	-0-	-402	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1131	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 #: 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
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	989	-0-	-113	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	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
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	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
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	933	-0-	-214	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1015	-0-	-58	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	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
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	4093	-0-	-61	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3915	-0-	-239	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	3582	-0-	-391	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3735	-0-	-512	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3607	-0-	-503	-0-	3607	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-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-

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
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	754	N	645	-0-	-109	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3177	-0-	177	177	3177	3			N	-0-					-0-
12	1658	N	1481	-0-	-177	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
02	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*04	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	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
11	3420	X	3251	-0-	-169	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2876	-0-	-627	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
02	3132	X	2485	-0-	-647	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2223	-0-	-1125	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2587	-0-	-653	-0-	2587	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1421	-0-	-203	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

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

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

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

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2128	-0-	-910	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	1336	-0-	-1702	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	1012	-0-	-2057	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2874	-0-	-96	-0-	2874	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3570	-0-	570	570	3570	3			N	-0-					-0-
12	2802	N	2232	-0-	-570	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	2378	X	1991	-0-	-387	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2069	-0-	-473	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
*04	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1886	-0-	-173	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
*04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
12	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1050	X	374	-0-	-676	-0-	374	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
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	203	N	82	-0-	-121	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2580	-0-	-241	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2556	-0-	-885	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	2812	-0-	-407	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2797	-0-	-143	-0-	2797	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
11	1110	N	908	-0-	-202	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	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
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	696	N	516	-0-	-180	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1286	-0-	-512	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1305	-0-	-214	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1069	-0-	-281	-0-	1069	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
11	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1105	-0-	-55	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	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
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1796	-0-	-188	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
02	1856	X	1538	-0-	-318	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1561	-0-	-423	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1420	-0-	-500	-0-	1420	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
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	667	N	276	-0-	-391	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	620	N	276	-0-	-344	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	480	N	253	-0-	-227	-0-	253	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	651	N	428	-0-	-223	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	651	N	424	-0-	-227	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	551	N	338	-0-	-213	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	420	N	256	-0-	-164	-0-	256	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	290	N	231	-0-	-59	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2293	-0-	-1427	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	1736	-0-	-2108	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	1725	-0-	-1592	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1854	-0-	-582	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	2101	-0-	-255	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
*04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	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
11	1650	N	100	-0-	-1550	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4257	-0-	1157	1157	4257	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2423	-0-	-677	480	2423	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	1724	-0-	-480	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	1708	-0-	-1237	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	1591	-0-	-1259	-0-	1591	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
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
*04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	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
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	949	-0-	-356	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	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
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
*04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1553	-0-	-369	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1310	-0-	-488	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1323	-0-	-227	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
*04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3107	-0-	-643	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2683	-0-	-1192	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3793	-0-	-82	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
*04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	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
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	1338	-0-	-2010	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	861	-0-	-2487	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	3132	X	780	-0-	-2352	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	873	-0-	-2475	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3023	-0-	-217	-0-	3023	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
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	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
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1378	-0-	-478	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
*04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	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
11	2820	X	2719	-0-	-101	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
*04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	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
11	3060	X	2702	-0-	-358	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3181	-0-	-43	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2976	-0-	-40	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2673	-0-	-417	-0-	2673	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

11	2610	N	1428	-0-	-1182	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	576	-0-	-816	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
*04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

11	3000	N	3283	-0-	283	283	3283	3			N	-0-					-0-
12	2250	N	1967	-0-	-283	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1671	-0-	-313	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
*04	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

11	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	N	526	-0-	-497	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	9	-0-	-1151	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3120	-0-	120	120	3120	3			N	-0-					-0-
12	2322	N	2202	-0-	-120	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
02	2697	X	1904	-0-	-793	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2017	-0-	-866	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
*04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	1925	-0-	-803	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
02	2552	N	2371	-0-	-181	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2094	-0-	-6	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	915	-0-	-100	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4287	-0-	-243	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3232	-0-	-1325	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	2928	-0-	-1474	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	3803	-0-	-344	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3646	-0-	-787	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	2818	-0-	-1472	-0-	2818	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

11	2130	X	1750	-0-	-380	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	1825	-0-	-1523	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	1556	-0-	-1684	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

11	1950	N	1500	-0-	-450	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1031	-0-	-767	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	864	-0-	-407	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	765	-0-	-685	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	840	N	294	-0-	-546	-0-	294	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1936	-0-	-110	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	1928	-0-	-392	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
*04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1034	-0-	-329	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

11	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2095	-0-	-341	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	813	-0-	-1791	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2270	-0-	-250	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

11	1800	N	1131	-0-	-669	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	981	-0-	-197	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	883	-0-	-202	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	858	-0-	-244	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
12	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					-0-
01	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	841	N	834	-0-	-7	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 9286

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	203	N	99	-0-	-104	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	966	-0-	-252	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

11	2310	X	2063	-0-	-247	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	1025	-0-	-1362	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	887	-0-	-1004	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	2001	X	1617	-0-	-384	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1240	-0-	-899	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

11	3510	X	3190	-0-	-320	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2747	-0-	-880	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3205	-0-	-422	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
*04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
12	992	N	862	-0-	-130	-0-	862	3			N	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 33 WELL #: 5 RRCID -> 135742 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8996 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016 - PLUGGED 04/06/16

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
11	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	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
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	464	N	213	-0-	-251	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	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
11	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
12	899	X	735	-0-	-164	-0-	735	3			N	-0-					-0-
01	806	X	578	-0-	-228	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	986	X	666	-0-	-320	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	712	-0-	-308	-0-	712	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
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	660	N	571	-0-	-89	-0-	571	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 #: 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
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	493	N	291	-0-	-202	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1451	3	28	9	Y	25	25	1			6
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2340	3	33	9	Y	30	30	1			6
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1186	3	15	9	Y	14	17	1			3
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2159	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
03	2387	X	1889	-0-	-498	-0-	1887	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2310	X	1220	-0-	-1090	-0-	1219	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1529	-0-	-37	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
*04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	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 #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1931	-0-	-70	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1796	-0-	-184	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
02	928	N	633	-0-	-295	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	992	N	598	-0-	-394	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	960	N	885	-0-	-75	-0-	885	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

11	540	N	311	-0-	-229	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	290	N	215	-0-	-75	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

11	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5788	-0-	-319	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	4534	-0-	-1573	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	4267	-0-	-1446	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	4184	-0-	-1923	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	1281	-0-	-4629	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

11	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1499	-0-	-547	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1373	-0-	-394	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1231	-0-	-306	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1088	-0-	-232	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
*04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	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
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2272	-0-	-1107	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2936	-0-	-443	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
02	3161	X	2793	-0-	-368	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2993	-0-	-277	-0-	2993	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1582	-0-	-68	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	1580	-0-	-125	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
01	1705	X	1560	-0-	-145	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
02	1595	X	1440	-0-	-155	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	947	-0-	-463	-0-	947	3			N	-0-					-0-
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3321	-0-	-159	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3440	-0-	-125	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
02	3335	X	3282	-0-	-53	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3563	-0-	-2	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3278	-0-	-52	-0-	3278	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	4367	-0-	1467	1467	4367	3			N	-0-					-0-
03	1595	N	128	-0-	-1467	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	X	486	-0-	-1157	-0-	486	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	287	-0-	-1356	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	957	X	458	-0-	-499	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	899	X	740	-0-	-159	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*04	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	3070	-0-	-120	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
*04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

11	1200	N	926	-0-	-274	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	924	-0-	-316	-0-	924	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

11	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2357	-0-	-92	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2286	-0-	-163	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
02	2291	X	2282	-0-	-9	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
*04	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

11	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	435	N	362	-0-	-73	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	540	N	431	-0-	-109	-0-	431	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	9	-0-	-78	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2103	3	12	9	Y	11	9	1			2
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1737	3	32	9	Y	29	26	1			5
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1740	3	25	9	Y	23	23	1			5
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1674	3	20	9	Y	18	17	1			6

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2281	-0-	-633	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	1833	-0-	-1386	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	1829	-0-	-1612	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	1936	-0-	-1394	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 142293 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8470 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	232	N	166	-0-	-66	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	667	N	606	-0-	-61	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	690	N	558	-0-	-132	-0-	558	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1447	-0-	-233	-0-	1427	3	20	9	Y	18	16	1			14
12	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1598	3	30	9	Y	27	36	1			5
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1625	3	20	9	Y	18	17	1			6
02	1682	X	1471	-0-	-211	-0-	1471	3			Y	-0-					6
03	1643	X	1535	-0-	-108	-0-	1506	3	29	9	Y	26	22	1			10
04	1590	X	1470	-0-	-120	-0-	1441	3	29	9	Y	26	25	1			11

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
11	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1012	-0-	-848	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1011	-0-	-584	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	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
11	3390	X	3240	-0-	-150	-0-	3232	3	8	9	Y	7	7	1			2
12	3441	X	2572	-0-	-869	-0-	2563	3	9	9	Y	8	8	1			2
01	3379	X	2343	-0-	-1036	-0-	2339	3	4	9	Y	4	5	1			1
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2066	-0-	-1054	-0-	2066	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
11	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
12	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	3			N	-0-					-0-
01	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	3			N	-0-					-0-
02	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7283	-0-	-219	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	7019	-0-	-241	-0-	7019	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
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
12	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	609	-0-	-638	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	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
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-

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
11	1230	N	699	-0-	-531	-0-	687	3	12	9	Y	11	11	1			3
12	1085	N	573	-0-	-512	-0-	559	3	14	9	Y	13	13	1			3
01	744	N	597	-0-	-147	-0-	590	3	7	9	Y	6	8	1			1
02	667	N	604	-0-	-63	-0-	598	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	Y	3	3	1			1
*04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	586	3	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3374	-0-	474	474	3374	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3012	-0-	-88	386	3012	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3192	-0-	192	578	3192	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	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
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	435	N	329	-0-	-106	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	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
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	965	-0-	-50	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	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
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-
12	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
01	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
02	1247	X	54	-0-	-1193	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			Y	-0-					-0-
*04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-

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
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
*04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	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
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1632	-0-	-786	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3216	-0-	116	116	3216	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2963	-0-	-37	79	2963	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 #: 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
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	1431	-0-	-1452	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
02	2697	X	2558	-0-	-139	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
03	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2580	-0-	-90	-0-	2580	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

11	2580	N	2482	-0-	-98	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2539	-0-	-127	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2539	-0-	-127	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2141	-0-	-319	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	377	N	306	-0-	-71	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

11	3000	N	3380	-0-	380	380	3380	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4100	-0-	1000	1380	4100	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2250	-0-	-850	530	2250	3			N	-0-					-0-
02	2299	X	1769	-0-	-530	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1565	-0-	-481	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1077	-0-	-903	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

11	1110	N	635	-0-	-475	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	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 #: 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
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
01	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2399	-0-	-980	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
*04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2509	-0-	-11	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2589	-0-	-232	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	1610	-0-	-1273	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	1298	-0-	-1138	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	1832	-0-	-772	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
*04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	783	N	778	-0-	-5	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	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
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	465	N	185	-0-	-280	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	435	N	313	-0-	-122	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	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
11	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	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
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1216	-0-	-118	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1222	-0-	-158	-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 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
11	1650	N	1000	-0-	-650	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	391	-0-	-1376	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	820	-0-	-265	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	780	N	643	-0-	-137	-0-	643	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1450	-0-	-830	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	735	-0-	-1621	-0-	735	3			N	-0-					-0-
01	2356	X	771	-0-	-1585	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	1392	X	853	-0-	-539	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	551	-0-	-937	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*04	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	481	-0-	-389	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	464	N	162	-0-	-302	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7256	X	4022	-0-	-3234	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
*04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2455	-0-	-242	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
02	2871	X	2630	-0-	-241	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2759	-0-	-310	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2545	-0-	-425	-0-	2545	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	377	N	334	-0-	-43	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	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 #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
02	522	N	234	-0-	-288	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

11	2880	X	2848	-0-	-32	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2552	-0-	-424	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
*04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	464	N	149	-0-	-315	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

11	1290	N	169	-0-	-1121	-0-	141	3	28	9	Y	25	25	1			6
12	217	N	127	-0-	-90	-0-	95	3	32	9	Y	29	29	1			6
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	445	3	36	9	Y	33	32	1			7
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	530	3	41	9	Y	37	37	1			7
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	710	3	33	9	Y	30	30	1			7
*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1051	3	20	9	Y	18	19	1			6

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

11	840	N	563	-0-	-277	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	746	-0-	-339	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	990	N	796	-0-	-194	-0-	796	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

11	1350	N	1068	-0-	-282	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	849	-0-	-546	-0-	849	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	801	-0-	-222	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	799	-0-	-245	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
*04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

11	900	X	263	-0-	-637	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
01	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
02	1015	X	367	-0-	-648	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	1426	X	1384	-0-	-42	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1289	-0-	-721	-0-	1289	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
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3451	-0-	-672	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3998	-0-	-125	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
02	3944	X	3796	-0-	-148	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3084	-0-	-1132	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	2750	-0-	-1330	-0-	2750	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
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-

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
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	960	-0-	-900	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	922	-0-	-878	-0-	922	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
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	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
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-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	870	N	811	-0-	-59	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	930	N	619	-0-	-311	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	900	N	356	-0-	-544	-0-	356	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

11	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
03	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	1692	-0-	-1278	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

11	960	N	893	-0-	-67	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	870	N	790	-0-	-80	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

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-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	870	N	669	-0-	-201	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1221	-0-	-171	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

11	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

11	840	N	560	-0-	-280	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	551	N	322	-0-	-229	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

11	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	1602	-0-	-72	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	1566	X	1302	-0-	-264	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
03	1674	X	1538	-0-	-136	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	1436	-0-	-124	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	145	N	130	-0-	-15	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

11	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	3			N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	960	N	744	-0-	-216	-0-	744	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1524	3	41	9	Y	37	37	1			9
12	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1333	3	47	9	Y	43	43	1			9
01	1581	N	1100	-0-	-481	-0-	1053	3	47	9	Y	43	43	1			9
02	1508	N	1474	-0-	-34	-0-	1426	3	48	9	Y	44	45	1			8
03	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1315	3	41	9	Y	37	37	1			8
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1172	3	34	9	Y	31	29	1			10

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
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	638	N	609	-0-	-29	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	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
11	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1076	-0-	-171	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	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
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	600	3	31	9	Y	28	28	1			7
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	314	3	35	9	Y	32	32	1			7
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	294	3	23	9	Y	21	24	1			4
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3630	X	2290	-0-	-1340	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	2902	-0-	-849	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3117	-0-	-634	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
*04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

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

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	406	N	383	-0-	-23	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
12	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	957	N	704	-0-	-253	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	780	N	677	-0-	-103	-0-	677	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
01	713	N	441	-0-	-272	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	580	N	458	-0-	-122	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	420	N	254	-0-	-166	-0-	254	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

11	2220	N	1570	-0-	-650	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1648	-0-	-584	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5316	-0-	2216	2216	5316	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2305	-0-	-695	1521	2305	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

11	1350	X	286	-0-	-1064	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
01	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	868	X	203	-0-	-665	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	840	X	552	-0-	-288	-0-	552	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	48	-0-	-162	-0-	48	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	1309	-0-	-953	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	804	-0-	-546	-0-	804	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

11	2520	X	2164	-0-	-356	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
01	2356	X	2354	-0-	-2	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
02	2117	X	2007	-0-	-110	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	2162	-0-	-118	-0-	2162	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	928	N	706	-0-	-222	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	992	N	579	-0-	-413	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	870	N	471	-0-	-399	-0-	471	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

11	2746	X	1668	-0-	-1078	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	1759	-0-	-752	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	1300	-0-	-1211	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
*04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

11	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1596	-0-	-698	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1419	-0-	-751	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	1311	-0-	-1270	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	1341	-0-	-1418	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	1303	-0-	-1367	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	992	N	291	-0-	-701	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
03	899	N	712	-0-	-187	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
12	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	488	-0-	-759	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
12	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	3			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	928	N	714	-0-	-214	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155439 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9006 - 9112

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

11	2075	N	1952	-0-	-123	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
12	2294	X	1261	-0-	-1033	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
01	2294	X	1787	-0-	-507	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
02	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
03	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
*04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	3	6	9	N	5	1	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	5	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 7 RRCID -> 156387 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9594 - 10599

11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	330	N	141	-0-	-189	-0-	141	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
12	558	N	407	-0-	-151	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	408	-0-	-607	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	900	N	154	-0-	-746	-0-	154	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	928	N	263	-0-	-665	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	535	-0-	-581	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2406	-0-	-684	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	1493	-0-	-1700	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	1345	-0-	-1848	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
02	2320	X	1197	-0-	-1123	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1261	-0-	-1219	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	798	-0-	-1602	-0-	798	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
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	406	N	367	-0-	-39	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	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
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
*04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	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
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	2056	-0-	-238	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1536	-0-	-758	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	2494	X	1100	-0-	-1394	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1779	-0-	-887	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1537	-0-	-1043	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	757	-0-	-233	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	516	-0-	-817	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	713	N	528	-0-	-185	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	725	N	554	-0-	-171	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	527	N	199	-0-	-328	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1237	-0-	-10	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
*04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1590	X	1270	-0-	-320	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
01	1550	X	1116	-0-	-434	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1421	X	965	-0-	-456	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1067	-0-	-390	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	1145	-0-	-265	-0-	1145	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
11	3000	N	2654	-0-	-346	1997	2654	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2631	-0-	-469	1528	2631	3			Y	-0-					-0-
01	3515	X	1987	-0-	-1528	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
02	2929	X	2286	-0-	-643	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2570	-0-	-561	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
*04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	947	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	990	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	3	11	9	Y	10	10	1			2
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	949	3	19	9	Y	17	16	1			3
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1017	3	15	9	Y	14	14	1			3
*04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	930	3	11	9	Y	10	10	1			3

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1360	3	33	9	Y	30	30	1			23
12	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	1395	3	48	9	Y	44	59	1			8
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1349	3	34	9	Y	31	29	1			10
02	1276	N	1249	-0-	-27	-0-	1249	3			Y	-0-					10
03	1364	N	1015	-0-	-349	-0-	957	3	58	9	Y	53	43	1			20
04	1320	N	667	-0-	-653	-0-	637	3	30	9	Y	27	36	1			11

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	902	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
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1436	3	51	9	Y	46	40	1			11
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1813	3	61	9	Y	55	60	1			6
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1856	3	57	9	Y	52	49	1			9
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1654	3	66	9	Y	60	63	1			6
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1850	3	56	9	Y	51	50	1			7
*04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1767	3	35	9	Y	32	33	1			6

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
11	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
02	841	N	817	-0-	-24	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	3			N	-0-					-0-
12	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
01	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3328	-0-	-62	-0-	3328	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
02	3567	X	3493	-0-	-74	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3491	-0-	-199	-0-	3491	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
*04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3			N	-0-					-0-
12	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	3			N	-0-					-0-
01	992	N	889	-0-	-103	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	870	N	782	-0-	-88	-0-	782	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3837	-0-	837	837	3837	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4461	-0-	1361	2198	4461	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1698	-0-	-1402	796	1698	3			N	-0-					-0-
02	2291	X	853	-0-	-1438	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1096	-0-	-1353	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	929	-0-	-1441	-0-	929	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2307	-0-	-573	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	1233	-0-	-1743	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	1245	-0-	-1731	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2651	-0-	-170	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1305	-0-	-1005	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	422	-0-	-1228	-0-	408	3	14	9	Y	13	13	1			3
12	1705	X	490	-0-	-1215	-0-	472	3	18	9	Y	16	16	1			3
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3157	3	28	9	Y	25	23	1			5
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2594	3	36	9	Y	33	32	1			6
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2442	3	30	9	Y	27	27	1			6
*04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2697	3	24	9	Y	22	21	1			7

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
*04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	2	-0-	-538	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4338	-0-	1238	1238	4338	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2950	-0-	-150	1088	2950	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	1926	-0-	-974	114	1926	3			N	-0-					-0-
03	2078	X	1964	-0-	-114	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
*04	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3736	-0-	-15	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3038	-0-	-592	-0-	3038	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4303	-0-	-47	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3071	-0-	-1424	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3498	-0-	-501	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	3945	-0-	-202	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3926	-0-	-507	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3078	-0-	-1212	-0-	3078	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	754	N	722	-0-	-32	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1172	3	26	9	Y	24	18	1			6
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1029	3	31	9	Y	28	31	1			3
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	661	3	31	9	Y	28	26	1			5
02	1160	N	807	-0-	-353	-0-	773	3	34	9	Y	31	33	1			3
*03	1054	N	682	-0-	-372	-0-	624	3	58	9	Y	53	49	1			7
04	660	N	545	-0-	-115	-0-	527	3	18	9	Y	16	20	1			3

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	980	-0-	-1021	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

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

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

11	2100	N	1648	-0-	-452	-0-	1639	3	9	9	Y	8	12	1			2
12	2170	N	984	-0-	-1186	-0-	974	3	10	9	Y	9	10	1			1
01	2139	N	1871	-0-	-268	-0-	1862	3	9	9	Y	8	8	1			1
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1907	3	12	9	Y	11	11	1			1
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1897	3	13	9	Y	12	11	1			2
*04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1801	3	9	9	Y	8	8	1			2

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

11	1380	N	679	-0-	-701	-0-	669	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	1209	N	688	-0-	-521	-0-	676	3	12	9	Y	11	12	1			1
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	777	3	12	9	Y	11	10	1			2
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	685	3	12	9	Y	11	12	1			1
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1088	3	13	9	Y	12	11	1			2
*04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	773	3	11	9	Y	10	10	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 168481 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8860 - 9095

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2015 - PLUGGED 11/21/15

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

11	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13063	3	420	9	Y	382	354	1			88
12	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9411	3	514	9	Y	467	502	1			53
01	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6300	3	477	9	Y	434	413	1			74
02	11919	X	7309	-0-	-4610	-0-	6751	3	558	9	Y	507	527	1			54
*03	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	15778	3	440	9	Y	400	398	1			56
*04	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13697	3	278	9	Y	253	259	1			50

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	894	-0-	-749	-0-	894	3			N	-0-					-0-
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1749	-0-	-165	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1864	-0-	-116	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

11	3120	X	1931	-0-	-1189	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	1663	-0-	-1561	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	1596	-0-	-1628	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	1961	-0-	-881	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
03	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
*04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
02	1885	N	1283	-0-	-602	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1353	-0-	-383	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1271	-0-	-199	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	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
11	3030	X	1317	-0-	-1713	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	1340	-0-	-1328	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3086	-0-	-45	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2605	-0-	-1175	-0-	2605	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
11	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1835	3	29	9	Y	26	26	1			7
12	1054	X	915	-0-	-139	-0-	881	3	34	9	Y	31	31	1			7
01	1054	X	248	-0-	-806	-0-	231	3	17	9	Y	15	19	1			3
02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2279	3	4	9	Y	4	6	1			1
03	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1483	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	1020	X	213	-0-	-807	-0-	210	3	3	9	Y	3	3	1			1

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
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	238	-0-	-847	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	290	N	276	-0-	-14	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2055	-0-	-425	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
02	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1260	-0-	-786	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
*04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	2348	-0-	-1372	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3449	-0-	-31	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3317	-0-	-283	-0-	3317	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
02	1885	N	404	-0-	-1481	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

11	4050	X	2371	-0-	-1679	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	2820	-0-	-1365	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3251	-0-	-934	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
*04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	410	-0-	-1078	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1200	-0-	-505	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1407	-0-	-217	-0-	1383	3	24	9	Y	22	7	1			15
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1067	3	65	9	Y	59	61	1			13
*04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1823	3	29	9	Y	26	22	1			17

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	2027	-0-	-1538	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
*04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

11	3360	X	1390	-0-	-1970	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3269	-0-	-203	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3075	-0-	-180	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	1943	-0-	-1417	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1687	-0-	-227	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	1727	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
11	3450	X	2456	-0-	-994	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	2624	-0-	-1034	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2407	-0-	-1251	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	2292	-0-	-1130	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2016	-0-	-534	-0-	2016	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
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3335	X	-0-	-0-	-3335	-0-					N	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
04	3450	X	1240	-0-	-2210	-0-	1240	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
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	812	N	156	-0-	-656	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	372	N	156	-0-	-216	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1781	-0-	-162	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
03	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3531	-0-	531	531	3531	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
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	939	-0-	-2440	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	1099	-0-	-2171	-0-	1099	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
11	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	1178	X	726	-0-	-452	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	1102	X	689	-0-	-413	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	757	-0-	-421	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*04	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2819	-0-	-811	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	1299	-0-	-1956	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1613	-0-	-1301	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2712	-0-	-588	-0-	2712	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

11	600	N	346	-0-	-254	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

11	3840	X	2332	-0-	-1508	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3370	-0-	-784	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3335	-0-	-819	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	2101	-0-	-1785	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3373	-0-	-130	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2609	-0-	-661	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
12	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	3			N	-0-					-0-
01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	3			N	-0-					-0-
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
*04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

11	3330	X	2121	-0-	-1209	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2967	-0-	-474	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3203	-0-	-238	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2884	-0-	-132	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
*04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

11	780	N	643	-0-	-137	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	609	N	429	-0-	-180	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

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

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
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	830	-0-	-410	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	693	-0-	-931	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	645	-0-	-595	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	810	N	571	-0-	-239	-0-	571	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
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	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
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	1295	-0-	-880	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1465	-0-	-705	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
*04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3409	-0-	-311	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	2885	-0-	-959	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	2799	-0-	-1045	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	2408	-0-	-1188	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2726	-0-	-808	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3073	-0-	-347	-0-	3073	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	1915	-0-	-755	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2376	-0-	-476	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
01	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
02	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2662	-0-	-98	-0-	2662	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1505	-0-	-355	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	1537	X	-0-	-0-	-1537	-0-					N	-0-					-0-
03	1643	X	922	-0-	-721	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	679	-0-	-821	-0-	679	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

11	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	609	N	320	-0-	-289	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	682	N	357	-0-	-325	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	540	N	379	-0-	-161	-0-	379	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	435	N	418	-0-	-17	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4389	-0-	1289	1289	4389	3			N	-0-					-0-
01	2075	N	786	-0-	-1289	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
*04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

11	2940	X	1805	-0-	-1135	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2407	-0-	-631	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2179	-0-	-549	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
02	2204	X	1904	-0-	-300	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	1640	-0-	-778	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1573	-0-	-767	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
12	806	N	498	-0-	-308	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	835	-0-	-789	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
04	660	N	323	-0-	-337	-0-	323	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
*04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	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
11	2670	X	1449	-0-	-1221	-0-	1417	3	32	9	Y	29	39	1			13
12	3193	X	1608	-0-	-1585	-0-	1579	3	29	9	Y	26	30	1			9
01	3193	X	1730	-0-	-1463	-0-	1730	3			Y	-0-					9
02	2755	X	2239	-0-	-516	-0-	2207	3	32	9	Y	29	29	1			9
*03	2945	X	1749	-0-	-1196	-0-	1633	3	116	9	Y	105	80	1			34
*04	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1514	3	256	9	Y	233	229	1			38

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
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3037	-0-	-466	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
*04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	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
11	1050	N	692	-0-	-358	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	246	-0-	-804	-0-	246	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	624	-0-	-1026	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	23	-0-	-1682	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	957	X	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	190	-0-	-833	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	630	X	87	-0-	-543	-0-	87	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
11	3720	X	2007	-0-	-1713	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	2472	-0-	-1372	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2217	-0-	-449	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
*04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	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
11	1050	X	1016	-0-	-34	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	160	-0-	-925	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
04	990	N	466	-0-	-524	-0-	466	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

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-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1975	-0-	-877	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	2633	-0-	-35	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
*04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

11	3180	X	3020	-0-	-160	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3273	-0-	-13	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
*04	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	916	-0-	-355	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

11	3840	X	3629	-0-	-211	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3680	-0-	-133	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3634	-0-	-334	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
02	3712	X	3394	-0-	-318	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3526	-0-	-442	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3395	-0-	-235	-0-	3395	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1308	-0-	-312	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3479	-0-	479	479	3479	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2886	-0-	-214	265	2886	3			N	-0-					-0-
01	2971	N	2706	-0-	-265	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
03	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
*04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 11 RRCID -> 181085 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 6534 - 9597

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2016 - PLUGGED 01/25/16

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

11	330	N	90	-0-	-240	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3059	-0-	-61	-0-	3059	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 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
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	949	-0-	-472	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	889	-0-	-630	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	789	-0-	-621	-0-	789	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	754	N	579	-0-	-175	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	780	N	476	-0-	-304	-0-	476	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

11	2160	X	1642	-0-	-518	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	1620	-0-	-612	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1072	-0-	-1160	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1195	-0-	-510	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	1106	-0-	-544	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

11	3180	X	3091	-0-	-89	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2879	-0-	-376	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2601	-0-	-654	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2497	-0-	-519	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	1515	-0-	-1678	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	1190	-0-	-1900	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
02	899	N	608	-0-	-291	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
*04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
12	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	2658	-0-	-1279	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	2990	-0-	-910	-0-	2990	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	719	-0-	-301	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
*04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

11	780	N	697	-0-	-83	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	667	N	662	-0-	-5	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

11	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
12	1147	X	320	-0-	-827	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
02	1885	X	1672	-0-	-213	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1860	-0-	-155	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	881	-0-	-1399	-0-	881	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

11	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	868	N	501	-0-	-367	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	480	N	129	-0-	-351	-0-	129	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
02	3538	X	2288	-0-	-1250	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3602	-0-	-58	-0-	3602	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

11	1140	N	941	-0-	-199	-0-	941	3			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1262	-0-	-238	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

11	3000	N	3376	-0-	376	376	3376	3			N	-0-					-0-
12	2377	N	2001	-0-	-376	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
02	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
03	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
*04	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	2263	-0-	-1130	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2146	-0-	-1481	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2947	-0-	-563	-0-	2947	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

11	2850	X	2230	-0-	-620	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	1886	-0-	-1059	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	1957	-0-	-988	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2184	-0-	-571	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2657	-0-	-288	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	1897	-0-	-323	-0-	1897	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	742	-0-	-1459	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	646	-0-	-1555	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	2059	X	1292	-0-	-767	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	839	-0-	-1052	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1472	-0-	-358	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

11	2940	X	2870	-0-	-70	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2306	-0-	-825	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2723	-0-	-206	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2445	-0-	-531	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
*04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

11	4080	X	1317	-0-	-2763	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	237	-0-	-3762	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	188	-0-	-2881	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	2088	X	307	-0-	-1781	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	629	-0-	-1448	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	1320	X	473	-0-	-847	-0-	473	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1099	-0-	-32	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	558	N	195	-0-	-363	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	540	N	305	-0-	-235	-0-	305	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

11	3660	X	2845	-0-	-815	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3018	-0-	-764	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3347	-0-	-342	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	3399	-0-	-52	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2502	-0-	-505	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2642	-0-	-598	-0-	2642	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	1744	-0-	-860	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2311	-0-	-995	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3473	-0-	-61	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3152	-0-	-268	-0-	3152	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1820	-0-	-1280	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	2550	-0-	-1104	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3042	-0-	-864	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2716	-0-	-1064	-0-	2716	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	406	N	388	-0-	-18	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	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
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	941	-0-	-1229	-0-	941	3			N	-0-					-0-
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
*04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2015 - PLUGGED 12/20/15

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
11	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5242	-0-	-493	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5464	-0-	-271	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
02	5394	X	5182	-0-	-212	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5298	-0-	-468	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5034	-0-	-546	-0-	5034	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
11	1830	N	1682	-0-	-148	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1335	-0-	-375	-0-	1335	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
11	810	X	771	-0-	-39	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	899	X	798	-0-	-101	-0-	798	3			N	-0-					-0-
01	899	X	756	-0-	-143	-0-	756	3			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	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
11	5430	X	4111	-0-	-1319	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	4267	-0-	-1344	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	3666	-0-	-1945	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	2809	-0-	-1164	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3461	-0-	-817	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	4020	-0-	-120	-0-	4020	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4764	-0-	-246	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4779	-0-	-181	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4184	-0-	-776	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4510	-0-	-260	-0-	4510	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	810	N	730	-0-	-80	-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

11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
12	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2793	-0-	-152	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2787	-0-	-63	-0-	2787	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

11	2970	X	2248	-0-	-722	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2405	-0-	-664	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2755	-0-	-314	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2651	-0-	-104	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
*04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

11	4110	X	3405	-0-	-705	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3379	-0-	-101	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3177	-0-	-243	-0-	3177	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

11	5160	X	4979	-0-	-181	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	4652	-0-	-680	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4377	-0-	-459	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
02	4814	X	4151	-0-	-663	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4737	-0-	-409	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4763	-0-	-217	-0-	4763	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

11	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
*04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9113	X	5352	-0-	-3761	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
12	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
02	2349	X	1350	-0-	-999	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	591	-0-	-1920	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	81	-0-	-2349	-0-	81	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
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	725	N	285	-0-	-440	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	682	N	317	-0-	-365	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	600	N	326	-0-	-274	-0-	326	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
11	3510	X	3262	-0-	-248	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3223	-0-	-404	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3373	-0-	-378	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3107	-0-	-523	-0-	3107	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4490	-0-	-490	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4635	-0-	-139	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4632	-0-	-142	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	4304	-0-	-162	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4023	-0-	-477	-0-	4023	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
11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4031	-0-	-185	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
02	3944	X	3719	-0-	-225	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3962	-0-	-254	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3233	-0-	-847	-0-	3233	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
11	3000	N	3334	-0-	334	334	3334	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2861	-0-	-239	95	2861	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3694	-0-	594	689	3694	3			N	-0-					-0-
02	4431	X	3742	-0-	-689	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2591	-0-	-409	-0-	2591	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
11	4590	X	4268	-0-	-322	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4195	-0-	-300	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	2633	-0-	-1543	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	3898	-0-	-752	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3754	-0-	-746	-0-	3754	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
*04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

11	1770	X	26	-0-	-1744	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	30	-0-	-1799	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	310	N	14	-0-	-296	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2052	-0-	-1296	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	1892	-0-	-1425	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	2416	-0-	-1006	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3148	-0-	-510	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2749	-0-	-791	-0-	2749	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

11	1890	N	1758	-0-	-132	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1926	-0-	-306	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
*04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2365	-0-	-995	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	1529	-0-	-889	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	1876	-0-	-542	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
02	2291	X	1682	-0-	-609	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1624	-0-	-825	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	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
11	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4682	-0-	-247	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
01	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4779	-0-	-93	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	5060	-0-	-148	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4476	-0-	-564	-0-	4476	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
11	4920	X	3260	-0-	-1660	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	3145	-0-	-1939	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	3132	-0-	-1611	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	2899	-0-	-1509	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4688	-0-	-24	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
*04	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2222	-0-	-568	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2263	-0-	-217	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	2240	-0-	-85	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
02	2146	X	2130	-0-	-16	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1823	-0-	-471	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2164	-0-	-56	-0-	2164	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
11	4260	X	4210	-0-	-50	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4170	-0-	-232	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3761	-0-	-299	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3977	-0-	-363	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3687	-0-	-513	-0-	3687	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
11	2790	X	2679	-0-	-111	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2584	-0-	-171	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
*04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	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
11	4290	X	2721	-0-	-1569	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	2661	-0-	-1679	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
01	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	3788	-0-	-1012	-0-	3788	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4821	-0-	-159	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
02	4669	X	4426	-0-	-243	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4902	-0-	-120	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4167	-0-	-693	-0-	4167	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
11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
*04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	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
11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
*04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
02	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
03	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
*04	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	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
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	232	N	174	-0-	-58	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	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
11	3000	N	3328	-0-	328	475	3328	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3132	-0-	32	507	3132	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3306	-0-	-507	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
*04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	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
11	1020	N	879	-0-	-141	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	841	N	589	-0-	-252	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	837	N	634	-0-	-203	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	810	N	651	-0-	-159	-0-	651	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1665	-0-	-412	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1500	-0-	-577	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	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
11	3840	X	3778	-0-	-62	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3621	-0-	-347	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3368	-0-	-600	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3108	-0-	-575	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3217	-0-	-689	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3157	-0-	-623	-0-	3157	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
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1838	-0-	-76	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1848	-0-	-291	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1757	-0-	-343	-0-	1757	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3151	-0-	-59	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	2288	-0-	-757	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2373	-0-	-882	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2589	-0-	-561	-0-	2589	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	1426	-0-	-1634	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3022	-0-	-109	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2744	-0-	-616	-0-	2744	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2807	-0-	-193	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2422	-0-	-585	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2359	-0-	-648	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	2007	-0-	-719	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1616	-0-	-1298	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
*04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1417	-0-	-1343	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
*04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	6823	-0-	-1727	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	5064	-0-	-3771	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
01	8835	X	7524	-0-	-1311	-0-	7524	3			N	-0-					-0-
02	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	3			N	-0-					-0-
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	7255	-0-	-35	-0-	7255	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	580	N	565	-0-	-15	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	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
11	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1206	-0-	-282	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1120	-0-	-156	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	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
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2270	-0-	-160	-0-	2270	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
11	3240	X	2925	-0-	-315	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2971	-0-	-315	-0-	2971	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2974	-0-	-281	-0-	2974	3			Y	-0-					-0-
02	2668	X	2645	-0-	-23	-0-	2644	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3243	3	3	9	Y	3	2	1			1
*04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3104	3	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5767	-0-	-833	-0-	5726	3	41	9	Y	37	37	1			7
12	6696	X	5997	-0-	-699	-0-	5913	3	84	9	Y	76	76	1			7
01	6541	X	5730	-0-	-811	-0-	5688	3	42	9	Y	38	38	1			7
02	5684	X	5615	-0-	-69	-0-	5562	3	53	9	Y	48	46	1			9
03	6045	X	5777	-0-	-268	-0-	5725	3	52	9	Y	47	46	1			10
04	5790	X	5455	-0-	-335	-0-	5408	3	47	9	Y	43	44	1			9

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	3			N	-0-					-0-
01	434	N	101	-0-	-333	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	725	N	230	-0-	-495	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	651	N	21	-0-	-630	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	3034	-0-	-56	-0-	3034	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	203	N	192	-0-	-11	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

11	3690	X	2233	-0-	-1457	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	1878	-0-	-1470	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4046	-0-	-1162	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4860	-0-	-12	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4553	-0-	-655	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
*04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2511	-0-	-124	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	1064	-0-	-1285	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2303	-0-	-208	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
*04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

11	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5112	-0-	-344	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	4875	-0-	-581	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
02	5104	X	4763	-0-	-341	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4919	-0-	-537	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	5159	-0-	-121	-0-	5159	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
12	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4846	-0-	-83	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
*04	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
02	2523	N	2402	-0-	-121	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2470	-0-	-227	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2242	-0-	-338	-0-	2242	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	2236	-0-	-84	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2259	-0-	-221	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1996	-0-	-344	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

11	2760	X	2274	-0-	-486	-0-	2249	3	25	9	Y	23	23	1			6
12	2852	X	1750	-0-	-1102	-0-	1720	3	30	9	Y	27	27	1			6
01	2604	X	1925	-0-	-679	-0-	1889	3	36	9	Y	33	32	1			7
02	2436	X	1293	-0-	-1143	-0-	1250	3	43	9	Y	39	39	1			7
03	2356	X	1764	-0-	-592	-0-	1729	3	35	9	Y	32	32	1			7
04	2280	X	1446	-0-	-834	-0-	1428	3	18	9	Y	16	18	1			5

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

11	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
12	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4139	-0-	-728	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4445	-0-	-265	-0-	4445	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
*04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

11	4380	X	2371	-0-	-2009	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4206	-0-	-258	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	2410	-0-	-2054	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	1039	-0-	-2354	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3147	-0-	-1069	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
*04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206362 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8450 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2016 - PLUGGED 01/07/16

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

11	2670	X	2457	-0-	-213	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2734	-0-	-25	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
*04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

11	5910	X	5697	-0-	-213	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5941	-0-	-73	-0-	5941	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5476	-0-	-538	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
02	5626	X	5382	-0-	-244	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5895	-0-	-57	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5656	-0-	-104	-0-	5656	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
*04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
01	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2205	-0-	-165	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4492	-0-	-34	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4239	-0-	-141	-0-	4239	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

11	6720	X	6487	-0-	-233	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6503	-0-	-348	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	6494	-0-	-357	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
02	6264	X	6163	-0-	-101	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6197	-0-	-499	-0-	6197	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	6368	-0-	-112	-0-	6368	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
12	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
03	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
*04	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

11	3960	X	2728	-0-	-1232	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	2862	-0-	-1230	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3453	-0-	-639	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
02	3828	X	2872	-0-	-956	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
03	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2125	-0-	-1205	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4936	-0-	-86	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	3781	-0-	-917	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	3759	-0-	-1263	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	3638	-0-	-1222	-0-	3638	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

11	6330	X	5956	-0-	-374	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	4544	-0-	-1873	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	6264	-0-	-153	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
02	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	6013	-0-	-156	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5638	-0-	-422	-0-	5638	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2108	3	99	9	Y	90	90	1			86
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1762	3	70	9	Y	64	91	1			59
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			Y	-0-					59
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1651	3	127	9	Y	115	96	1			78
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1133	3	347	9	Y	315	324	1			69
*04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1196	3	98	9	Y	89	100	1			58

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

11	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	1193	-0-	-1907	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1274	-0-	-1826	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	1256	-0-	-1644	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	276	-0-	-1925	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1353	-0-	-27	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

11	7230	X	7008	-0-	-222	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	6848	-0-	-623	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	6992	-0-	-479	-0-	6992	3			N	-0-					-0-
02	6786	X	6261	-0-	-525	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6543	-0-	-711	-0-	6543	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	4298	-0-	-2722	-0-	4298	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1733	3	25	9	Y	23	23	1			4
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1980	3	51	9	Y	46	46	1			4
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1913	3	25	9	Y	23	23	1			4
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1793	3	31	9	Y	28	27	1			5
03	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	1996	3	31	9	Y	28	27	1			6
04	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	1728	3	23	9	Y	21	23	1			4

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
11	2850	X	1460	-0-	-1390	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	1754	-0-	-1191	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	833	-0-	-2112	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	1711	X	161	-0-	-1550	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	1368	-0-	-399	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1598	-0-	-112	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2106	-0-	-84	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1933	-0-	-97	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1997	-0-	-235	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
*04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	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
11	3330	X	3251	-0-	-79	-0-	3218	3	33	9	Y	30	30	1			6
12	3441	X	3383	-0-	-58	-0-	3316	3	67	9	Y	61	61	1			6
01	3441	X	3305	-0-	-136	-0-	3271	3	34	9	Y	31	31	1			6
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3113	3	19	9	Y	17	20	1			3
03	3379	X	3342	-0-	-37	-0-	3333	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	3270	X	3125	-0-	-145	-0-	3103	3	22	9	Y	20	18	1			4

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
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1590	-0-	-179	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
*04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	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
11	5100	X	2403	-0-	-2697	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	2493	-0-	-2777	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4053	-0-	-1217	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
02	4640	X	3545	-0-	-1095	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
*04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	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
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3294	-0-	194	194	3294	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3456	-0-	356	550	3456	3			N	-0-					-0-
02	3938	X	3388	-0-	-550	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2547	-0-	-63	-0-	2547	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	841	N	764	-0-	-77	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	899	N	741	-0-	-158	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	840	N	659	-0-	-181	-0-	659	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3833	-0-	-42	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3753	-0-	-122	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	714	-0-	-3036	-0-	714	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

11	1200	X	426	-0-	-774	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	1240	X	153	-0-	-1087	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
02	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
12	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	2356	-0-	-1984	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
02	4292	X	1414	-0-	-2878	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
03	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
*04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

11	1680	N	970	-0-	-710	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1080	-0-	-687	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1025	-0-	-385	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

11	7080	X	7059	-0-	-21	-0-	7059	3			N	-0-					-0-
12	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	3			N	-0-					-0-
*04	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1412	-0-	-508	-0-	1402	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	1984	N	1526	-0-	-458	-0-	1505	3	21	9	Y	19	19	1			2
01	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	1551	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	1363	N	1233	-0-	-130	-0-	1218	3	15	9	Y	14	13	1			3
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1806	3	15	9	Y	14	14	1			3
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1613	3	17	9	Y	15	15	1			3

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
*04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

11	9570	X	6824	-0-	-2746	-0-	6810	3	14	9	Y	13	11	1			3
12	9889	X	9831	-0-	-58	-0-	9812	3	19	9	Y	17	18	1			2
01	9889	X	5444	-0-	-4445	-0-	5432	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	8961	X	5901	-0-	-3060	-0-	5881	3	20	9	Y	18	18	1			2
*03	9579	X	2001	-0-	-7578	-0-	1882	3	119	9	Y	108	95	1			15
04	9270	X	8513	-0-	-757	-0-	8450	3	63	9	Y	57	61	1			11

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

11	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	3			N	-0-					-0-
01	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	3			N	-0-					-0-
02	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	3			N	-0-					-0-
03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
*04	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

11	5640	X	1704	-0-	-3936	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	3030	-0-	-2798	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	4158	-0-	-1856	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
02	5626	X	4661	-0-	-965	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	4680	-0-	-1334	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
*04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1407	-0-	-1233	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1781	-0-	-885	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	1830	-0-	-836	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
02	2465	X	1744	-0-	-721	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
*04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			N	-0-					-0-
12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
01	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
02	7047	X	6437	-0-	-610	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	6922	-0-	-611	-0-	6922	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6266	-0-	-1024	-0-	6266	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2148	-0-	-612	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-
12	2852	X	1971	-0-	-881	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-
01	2852	X	1901	-0-	-951	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
*04	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	1416	-0-	-817	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4756	-0-	-254	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4975	-0-	-202	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4920	-0-	-257	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
02	4669	X	4563	-0-	-106	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4950	-0-	-10	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
*04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1490	-0-	-250	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1396	-0-	-464	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1263	-0-	-507	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3828	-0-	-78	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3368	-0-	-538	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	2302	-0-	-1352	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3046	-0-	-860	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
*04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	620	N	447	-0-	-173	-0-	439	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	835	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	986	N	811	-0-	-175	-0-	803	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	531	3	10	9	Y	9	8	1			2
04	810	N	695	-0-	-115	-0-	688	3	7	9	Y	6	7	1			1

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5711	-0-	-589	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	5805	-0-	-705	-0-	5805	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	5146	-0-	-1364	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
02	5510	X	4640	-0-	-870	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	4675	-0-	-1215	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
*04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3851	-0-	-829	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
12	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	3491	-0-	-1345	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	3915	-0-	-1510	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4755	-0-	-495	-0-	4755	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	5533	-0-	-1727	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
12	7502	X	6143	-0-	-1359	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	5928	-0-	-1543	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
02	6554	X	5340	-0-	-1214	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5719	-0-	-419	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5392	-0-	-548	-0-	5392	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	568	-0-	-632	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	775	X	265	-0-	-510	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	775	X	494	-0-	-281	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	667	X	481	-0-	-186	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	682	X	512	-0-	-170	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	570	X	513	-0-	-57	-0-	513	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3783	-0-	-687	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2538	-0-	-1740	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	2248	-0-	-1720	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	3135	-0-	-519	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	2627	-0-	-1279	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2130	-0-	-1650	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4818	X	3574	-0-	-1244	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
*04	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	4273	-0-	-251	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4544	-0-	-292	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	3772	-0-	-908	-0-	3772	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

11	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
12	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5293	-0-	-163	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5063	-0-	-765	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	4381	-0-	-1259	-0-	4381	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

11	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	3			N	-0-					-0-
12	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3			N	-0-					-0-
01	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
02	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	3			N	-0-					-0-
03	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
*04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

11	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
12	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3			N	-0-					-0-
01	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			N	-0-					-0-
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
03	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
*04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

11	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	7633	-0-	-24	-0-	7633	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	7458	-0-	-168	-0-	7458	3			N	-0-					-0-
02	7511	X	7392	-0-	-119	-0-	7392	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7876	-0-	-153	-0-	7876	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7097	-0-	-673	-0-	7097	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

11	5190	X	4324	-0-	-866	-0-	4228	3	96	9	Y	87	92	1			68
12	5177	X	4548	-0-	-629	-0-	4410	3	138	9	Y	125	171	1			22
01	5115	X	3793	-0-	-1322	-0-	3694	3	99	9	Y	90	83	1			29
02	4292	X	4231	-0-	-61	-0-	4231	3			Y	-0-					29
03	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5416	3	64	9	Y	58	65	1			22
*04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5166	3	69	9	Y	63	59	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5705	-0-	-295	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5728	-0-	-472	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
02	5771	X	4767	-0-	-1004	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5935	-0-	-265	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5604	-0-	-396	-0-	5604	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	5882	-0-	-287	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	4601	-0-	-1568	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
02	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
03	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5918	-0-	-52	-0-	5918	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
11	4050	X	3886	-0-	-164	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3559	-0-	-626	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3457	-0-	-728	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	3177	-0-	-593	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3425	-0-	-605	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3189	-0-	-711	-0-	3189	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
11	3000	N	3795	-0-	795	795	3795	3			N	-0-					-0-
12	2907	N	2112	-0-	-795	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
02	1827	X	1726	-0-	-101	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1601	-0-	-352	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1515	-0-	-375	-0-	1515	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
11	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			N	-0-					-0-
12	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	3			N	-0-					-0-
01	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	3			N	-0-					-0-
02	7366	X	6973	-0-	-393	-0-	6973	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	7489	-0-	-385	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	7008	-0-	-612	-0-	7008	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
11	6030	X	6015	-0-	-15	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	4714	-0-	-1238	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	4926	-0-	-995	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
02	5829	X	4251	-0-	-1578	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5832	-0-	-399	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	4602	-0-	-1428	-0-	4602	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
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

11	5730	X	5269	-0-	-461	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5514	-0-	-345	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5060	-0-	-675	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	4637	-0-	-641	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4955	-0-	-563	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4383	-0-	-957	-0-	4383	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

11	9000	X	7484	-0-	-1516	-0-	7484	3			N	-0-					-0-
12	9300	X	6614	-0-	-2686	-0-	6614	3			N	-0-					-0-
01	9300	X	8448	-0-	-852	-0-	8448	3			N	-0-					-0-
02	8178	X	7669	-0-	-509	-0-	7669	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	5508	-0-	-3234	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	3056	-0-	-5134	-0-	3056	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4234	-0-	-633	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
02	5075	X	5007	-0-	-68	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4988	-0-	-437	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4627	-0-	-623	-0-	4627	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

11	5134	X	3702	-0-	-1432	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
*04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	2204	-0-	-2146	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3360	-0-	-1135	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	590	-0-	-3905	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3902	-0-	-158	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3059	-0-	-181	-0-	3059	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1	-0-	-1709	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
03	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*04	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	997	-0-	-2423	-0-	997	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	1190	-0-	-2344	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	1362	-0-	-2172	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	951	-0-	-2355	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1620	-0-	-271	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
04	1320	X	557	-0-	-763	-0-	557	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6044	-0-	-196	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5963	-0-	-485	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	5867	-0-	-581	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
*04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3206	-0-	-484	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3260	-0-	-398	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3240	-0-	-418	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	3280	-0-	-113	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
*04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	785	-0-	-723	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1305	-0-	-255	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
12	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	1570	-0-	-3110	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	1472	-0-	-3302	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	2118	-0-	-2594	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	3712	X	2497	-0-	-1215	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	2549	-0-	-1419	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
*04	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

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

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2811	-0-	-69	-0-	2811	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
*04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	2348	-0-	-1492	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
12	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3390	-0-	-423	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
02	3567	X	2750	-0-	-817	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	2515	-0-	-2910	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	1974	-0-	-3276	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

11	4410	X	3884	-0-	-526	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3977	-0-	-580	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3959	-0-	-598	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	3719	-0-	-544	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3927	-0-	-103	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3546	-0-	-324	-0-	3546	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

11	5820	X	4292	-0-	-1528	-0-	4292	3			Y	-0-					-0-
12	6293	X	3753	-0-	-2540	-0-	3753	3			Y	-0-					-0-
01	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	3			Y	-0-					-0-
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4161	-0-	-830	-0-	4161	3			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4371	-0-	-459	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

11	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
12	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	3			N	-0-					-0-
01	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5288	-0-	-396	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5757	-0-	-319	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
*04	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3551	-0-	-76	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3446	-0-	-181	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	3174	-0-	-219	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3407	-0-	-220	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3336	-0-	-174	-0-	3336	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

11	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	3			N	-0-					-0-
12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
01	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
*04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	743	3	117	9	Y	106	58	1			48
12	775	N	461	-0-	-314	-0-	355	3	106	9	Y	96	111	1			33
01	775	N	402	-0-	-373	-0-	402	3			Y	-0-					33
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1609	3	122	9	Y	111	110	1			34
03	465	N	224	-0-	-241	-0-	203	3	21	9	Y	19	47	1			6
04	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	3			Y	-0-	6	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

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

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					120
12	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	2368	3			Y	-0-					120
01	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2487	3	208	9	Y	189	189	1			120
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-					120
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					120
*04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					120

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

11	3000	N	3340	-0-	340	340	3340	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	1868	-0-	-612	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	2378	X	1675	-0-	-703	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2104	-0-	-438	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1501	-0-	-959	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

11	150	N	3	-0-	-147	-0-	1	3	2	9	N	2	39	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

11	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2464	-0-	-171	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
02	2697	N	1475	-0-	-1222	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	1381	-0-	-1068	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1074	-0-	-1266	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1377	-0-	-359	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-

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
11	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	3			Y	-0-					-0-
12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			Y	-0-					-0-
01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6163	3	15	9	Y	14	11	1			3
02	4437	X	3455	-0-	-982	-0-	3426	3	29	9	Y	26	24	1			5
03	4743	X	4480	-0-	-263	-0-	4457	3	23	9	Y	21	21	1			5
*04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5241	3	13	9	Y	12	13	1			4

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

11	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1511	-0-	-225	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1309	-0-	-257	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1197	-0-	-273	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

11	2820	X	2441	-0-	-379	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2254	-0-	-629	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2665	-0-	-218	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
*04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

11	3540	X	3420	-0-	-120	-0-	3364	3	56	9	Y	51	51	1			13
12	3658	X	3596	-0-	-62	-0-	3530	3	66	9	Y	60	60	1			13
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3757	3	42	9	Y	38	43	1			8
02	3509	X	3248	-0-	-261	-0-	3237	3	11	9	Y	10	16	1			2
03	3751	X	2822	-0-	-929	-0-	2812	3	10	9	Y	9	9	1			2
04	3690	X	2880	-0-	-810	-0-	2877	3	3	9	Y	3	4	1			1

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4272	3	26	9	Y	24	24	1			6
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4522	3	31	9	Y	28	28	1			6
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4755	3	31	9	Y	28	28	1			6
02	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4739	3	30	9	Y	27	28	1			5
03	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4558	3	25	9	Y	23	23	1			5
04	4620	X	4251	-0-	-369	-0-	4231	3	20	9	Y	18	17	1			6

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

11	7440	X	6915	-0-	-525	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	6746	-0-	-942	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	6414	-0-	-1274	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
02	19237	X	19237	-0-	-0-	-0-	19237	3			N	-0-					-0-
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	3			N	-0-					-0-
*04	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3781	3	25	9	Y	23	23	1			6
12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4348	3	29	9	Y	26	26	1			6
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2686	3	76	9	Y	69	61	1			14
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3829	3	184	9	Y	167	151	1			30
03	3193	X	3079	-0-	-114	-0-	2927	3	152	9	Y	138	138	1			30
04	3090	X	2692	-0-	-398	-0-	2608	3	84	9	Y	76	82	1			24

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
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	888	-0-	-786	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1019	-0-	-895	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4569	-0-	1569	1569	4569	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	5173	-0-	-407	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	4825	-0-	-755	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
02	5655	X	4431	-0-	-1224	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	4390	-0-	-1655	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	2883	-0-	-2967	-0-	2883	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2118	-0-	-342	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2145	-0-	-645	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	1843	-0-	-947	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	1820	-0-	-790	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	2139	-0-	-62	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
*04	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2341	-0-	-108	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2186	-0-	-325	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	1988	-0-	-651	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1912	-0-	-909	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2169	-0-	-561	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	204	3	58	9	Y	53	50	1			12
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	225	3	65	9	Y	59	64	1			7
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-	7	1			-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	7776	-0-	-439	-0-	7776	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	7183	-0-	-722	-0-	7183	3			N	-0-					-0-
02	7743	X	6993	-0-	-750	-0-	6993	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	7289	-0-	-988	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	7260	-0-	-750	-0-	7260	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		11923	-0-	11923	11923	11859	3	64	9	Y	58	45	1			13
04	T. A.		1857	-0-	1857	13780	1832	3	25	9	Y	23	21	1			15

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
01	403	N	48	-0-	-355	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	493	N	425	-0-	-68	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	527	N	121	-0-	-406	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

11	5610	X	4651	-0-	-959	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5347	-0-	-512	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5278	-0-	-581	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
02	5481	X	4912	-0-	-569	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	5305	-0-	-27	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	5120	-0-	-40	-0-	5120	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

11	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
12	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
*04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3885	-0-	-15	-0-	3885	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4368	3	45	9	N	41	41	1			15
12	4216	X	17	-0-	-4199	-0-	14	3	3	9	N	3	16	1			2
01	4216	X	3074	-0-	-1142	-0-	3050	3	24	9	N	22	7	1			17
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4538	3	103	9	N	94	87	1			24
03	4216	X	2844	-0-	-1372	-0-	2800	3	44	9	N	40	34	1			30
*04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	4992	3	151	9	N	137	128	1			39

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4144	3	51	9	Y	46	83	1			21
12	3162	X	2904	-0-	-258	-0-	2860	3	44	9	Y	40	47	1			14
01	3162	X	2307	-0-	-855	-0-	2307	3			Y	-0-					14
02	4060	X	2200	-0-	-1860	-0-	2154	3	46	9	Y	42	43	1			13
*03	4340	X	2360	-0-	-1980	-0-	2304	3	56	9	Y	51	47	1			17
04	4200	X	1056	-0-	-3144	-0-	928	3	128	9	Y	116	114	1			19

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	3649	-0-	-1901	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	4359	-0-	-1376	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
01	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
02	5336	X	5016	-0-	-320	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
03	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
*04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2460	N	2360	-0-	-100	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2261	-0-	-281	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1870	-0-	-300	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	1808	-0-	-483	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
*04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

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
11	1950	X	1623	-0-	-327	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1585	-0-	-399	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	1548	-0-	-188	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	1180	-0-	-444	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1674	X	1186	-0-	-488	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	1183	-0-	-437	-0-	1183	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 #: 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
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	738	-0-	-626	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1161	-0-	-115	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

11	4050	X	3731	-0-	-319	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3644	-0-	-541	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3880	-0-	-305	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3296	-0-	-300	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3374	-0-	-470	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	2810	-0-	-940	-0-	2810	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

11	4770	X	3565	-0-	-1205	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4565	-0-	-364	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4541	-0-	-388	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	3984	-0-	-540	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4250	-0-	-307	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3773	-0-	-637	-0-	3773	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

11	780	N	67	-0-	-713	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

11	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2013	-0-	-57	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

11	4950	X	4916	-0-	-34	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
12	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	5004	-0-	-80	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	4537	-0-	-219	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4972	-0-	-143	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4437	-0-	-513	-0-	4437	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

11	7500	X	3693	-0-	-3807	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
12	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	7240	-0-	-510	-0-	7240	3			N	-0-					-0-
02	7250	X	6498	-0-	-752	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3			N	-0-					-0-
*04	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	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 #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
12	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
01	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
02	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
*04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2421	-0-	-989	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3300	-0-	-48	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	3227	-0-	-166	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3308	-0-	-319	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3285	-0-	-225	-0-	3285	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	8648	-0-	-802	-0-	8624	3	24	9	Y	22	19	1			5
12	9765	X	8809	-0-	-956	-0-	8779	3	30	9	Y	27	29	1			3
01	9455	X	8659	-0-	-796	-0-	8631	3	28	9	Y	25	24	1			4
02	8555	X	8009	-0-	-546	-0-	7976	3	33	9	Y	30	31	1			3
03	9145	X	8472	-0-	-673	-0-	8440	3	32	9	Y	29	28	1			4
04	8640	X	8171	-0-	-469	-0-	8147	3	24	9	Y	22	22	1			4

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3291	-0-	191	191	3291	3			N	-0-					-0-
02	2355	N	2164	-0-	-191	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
*04	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	580	N	470	-0-	-110	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	620	N	305	-0-	-315	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4655	3	135	9	N	123	99	1			44
12	5394	X	3407	-0-	-1987	-0-	3287	3	120	9	N	109	81	1			72
01	5394	X	106	-0-	-5288	-0-	52	3	54	9	N	49	83	1			38
02	5046	X	4047	-0-	-999	-0-	3835	3	212	9	N	193	182	1			49
*03	5115	X	2764	-0-	-2351	-0-	2727	3	37	9	N	34	56	1			27
04	4800	X	3578	-0-	-1222	-0-	3339	3	239	9	N	217	182	1			62

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
11	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2816	3	12	9	Y	11	11	1			3
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2348	3	13	9	Y	12	12	1			3
01	2480	N	2153	-0-	-327	-0-	2036	3	117	9	Y	106	87	1			22
02	2726	X	1424	-0-	-1302	-0-	1215	3	209	9	Y	190	178	1			34
03	2914	X	1528	-0-	-1386	-0-	1355	3	173	9	Y	157	157	1			34
04	2820	X	1821	-0-	-999	-0-	1735	3	86	9	Y	78	87	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	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
11	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
*04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3600	X	3325	-0-	-275	-0-	3194	3	131	9	Y	119	119	1			30
12	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	3293	3	154	9	Y	140	139	1			31
01	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	3225	3	175	9	Y	159	157	1			33
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3143	3	211	9	Y	192	190	1			35
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3307	3	175	9	Y	159	159	1			35
*04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3200	3	134	9	Y	122	118	1			39

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
11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
02	3944	X	2771	-0-	-1173	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	2759	-0-	-1457	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	2562	-0-	-1518	-0-	2562	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4612	-0-	-968	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5524	-0-	-242	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5350	-0-	-416	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
02	5104	X	3570	-0-	-1534	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5011	-0-	-507	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4665	-0-	-675	-0-	4665	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
11	2580	N	2327	-0-	-253	-0-	2303	3	24	9	Y	22	22	1			4
12	2666	N	2493	-0-	-173	-0-	2443	3	50	9	Y	45	45	1			4
01	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	2415	3	24	9	Y	22	22	1			4
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2237	3	25	9	Y	23	23	1			4
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2525	3	23	9	Y	21	21	1			4
*04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2435	3	22	9	Y	20	20	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
01	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	3699	-0-	-767	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4604	-0-	-170	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
*04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	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
11	5430	X	5038	-0-	-392	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	5267	-0-	-344	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5154	-0-	-364	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
02	5046	X	4490	-0-	-556	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
03	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	5050	-0-	-50	-0-	5050	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
11	5910	X	4381	-0-	-1529	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	4249	-0-	-1858	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	3854	-0-	-889	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
02	4234	X	3072	-0-	-1162	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4518	-0-	-8	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4256	-0-	-124	-0-	4256	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
11	8280	X	7008	-0-	-1272	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	7183	-0-	-1311	-0-	7183	3			N	-0-					-0-
01	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	3			N	-0-					-0-
02	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	3			N	-0-					-0-
03	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
04	8580	X	7710	-0-	-870	-0-	7710	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
11	7800	X	5452	-0-	-2348	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	6899	-0-	-944	-0-	6899	3			N	-0-					-0-
01	7843	X	6676	-0-	-1167	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
02	7337	X	5820	-0-	-1517	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	5642	-0-	-1271	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	6511	-0-	-179	-0-	6511	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6319	-0-	-71	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	6010	-0-	-500	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	5959	-0-	-520	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
02	6119	X	5554	-0-	-565	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6122	-0-	-419	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	4835	-0-	-1495	-0-	4835	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	3710	-0-	-1120	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	2879	-0-	-2112	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	3646	-0-	-1345	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
02	4669	X	4477	-0-	-192	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
*04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	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 #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	2106	-0-	-2124	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	1671	-0-	-2700	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	291	-0-	-3863	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	2552	X	470	-0-	-2082	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	605	-0-	-1565	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	504	-0-	-1596	-0-	504	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	6176	-0-	-86	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	6134	-0-	-128	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
02	5858	X	5688	-0-	-170	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	6035	-0-	-227	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5785	-0-	-275	-0-	5785	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	6039	-0-	-5241	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
12	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	13070	3			N	-0-					-0-
01	11656	X	11238	-0-	-418	-0-	11238	3			N	-0-					-0-
02	10759	X	9773	-0-	-986	-0-	9773	3			N	-0-					-0-
03	11656	X	9757	-0-	-1899	-0-	9757	3			N	-0-					-0-
*04	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5682	-0-	-408	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	4194	-0-	-2099	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
02	5481	X	5007	-0-	-474	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	4361	-0-	-1498	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	3926	-0-	-1744	-0-	3926	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18090	X	16241	-0-	-1849	-0-	16150	3	91	9	Y	83	76	1			19
12	18197	X	15476	-0-	-2721	-0-	15363	3	113	9	Y	103	110	1			12
01	17670	X	14646	-0-	-3024	-0-	14543	3	103	9	Y	94	90	1			16
02	16356	X	13437	-0-	-2919	-0-	13314	3	123	9	Y	112	116	1			12
03	17298	X	14122	-0-	-3176	-0-	14005	3	117	9	Y	106	103	1			15
04	16230	X	14287	-0-	-1943	-0-	14199	3	88	9	Y	80	79	1			16

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
11	3720	X	2728	-0-	-992	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2920	-0-	-769	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2296	-0-	-959	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	2098	-0-	-947	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2346	-0-	-568	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	1890	-0-	-930	-0-	1890	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
11	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	3			N	-0-					-0-
12	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	6664	-0-	-497	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
02	6699	X	6267	-0-	-432	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	6413	-0-	-748	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	6022	-0-	-908	-0-	6022	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 #: 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
11	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
12	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	3			N	-0-					-0-
01	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	3			N	-0-					-0-
03	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	3214	-0-	-2246	-0-	3214	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
11	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
12	961	X	790	-0-	-171	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	961	X	741	-0-	-220	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	899	X	638	-0-	-261	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	961	X	777	-0-	-184	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	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
11	9330	X	6770	-0-	-2560	-0-	6770	3			Y	-0-					-0-
12	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	3			Y	-0-					-0-
01	9207	X	5186	-0-	-4021	-0-	5186	3			Y	-0-					-0-
02	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	3			Y	-0-					-0-
03	9982	X	8950	-0-	-1032	-0-	8950	3			Y	-0-					-0-
04	9660	X	8119	-0-	-1541	-0-	8119	3			Y	-0-					-0-

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
11	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	2661	-0-	-65	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2485	-0-	-365	-0-	2485	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
11	4590	X	2580	-0-	-2010	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	1757	-0-	-2986	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	106	-0-	-4637	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	-0-	-0-	-3799	-0-					N	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3			N	-0-					-0-
12	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
01	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	3			N	-0-					-0-
02	7656	X	7235	-0-	-421	-0-	7235	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	7715	-0-	-469	-0-	7715	3			N	-0-					-0-
04	7920	X	7307	-0-	-613	-0-	7307	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3317	-0-	-433	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3361	-0-	-235	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3521	-0-	-75	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	2997	-0-	-367	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3153	-0-	-288	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3128	-0-	-292	-0-	3128	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 #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2823	3	22	9	Y	20	20	1			5
12	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2121	3	25	9	Y	23	23	1			5
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2818	3	33	9	Y	30	29	1			6
02	2755	X	2521	-0-	-234	-0-	2479	3	42	9	Y	38	37	1			7
03	2945	X	2066	-0-	-879	-0-	2032	3	34	9	Y	31	31	1			7
04	2850	X	1063	-0-	-1787	-0-	1053	3	10	9	Y	9	13	1			3

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

11	5940	X	5858	-0-	-82	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	5800	-0-	-152	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5781	-0-	-171	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
02	5655	X	4951	-0-	-704	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5865	-0-	-180	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5563	-0-	-287	-0-	5563	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

11	4560	X	4265	-0-	-295	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4139	-0-	-325	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4205	-0-	-259	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	3794	-0-	-324	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4089	-0-	-313	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3977	-0-	-283	-0-	3977	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
*04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

11	4920	X	4044	-0-	-876	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	2399	-0-	-2561	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	2509	-0-	-2451	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
02	4640	X	3306	-0-	-1334	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3648	-0-	-537	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3446	-0-	-604	-0-	3446	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

11	9300	X	8393	-0-	-907	-0-	8318	3	75	9	Y	68	53	1			16
12	9455	X	7621	-0-	-1834	-0-	7532	3	89	9	Y	81	88	1			9
01	9300	X	8549	-0-	-751	-0-	8464	3	85	9	Y	77	73	1			13
02	8584	X	7538	-0-	-1046	-0-	7439	3	99	9	Y	90	93	1			10
*03	9145	X	8579	-0-	-566	-0-	8570	3	9	9	Y	8	17	1			1
04	8400	X	8350	-0-	-50	-0-	8240	3	110	9	Y	100	81	1			20

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
*04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	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 #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	3			N	-0-					-0-
12	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
01	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
02	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	3			N	-0-					-0-
03	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
*04	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

11	5880	X	5254	-0-	-626	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5936	-0-	-140	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	3			N	-0-					-0-
02	5307	X	4100	-0-	-1207	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5682	-0-	-239	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5206	-0-	-524	-0-	5206	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

11	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
12	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
*04	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

11	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	3			N	-0-					-0-
12	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	3			N	-0-					-0-
01	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	3			N	-0-					-0-
02	9918	X	9649	-0-	-269	-0-	9649	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	10439	-0-	-163	-0-	10439	3			N	-0-					-0-
04	10500	X	10226	-0-	-274	-0-	10226	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

11	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	6563	-0-	-753	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
01	7223	X	6414	-0-	-809	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
02	6902	X	6398	-0-	-504	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6968	-0-	-410	-0-	6968	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	6741	-0-	-399	-0-	6741	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

11	5820	X	3579	-0-	-2241	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	3804	-0-	-1962	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	3809	-0-	-1957	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
02	5336	X	3643	-0-	-1693	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
*04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

11	6030	X	5694	-0-	-336	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5945	-0-	-162	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
01	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5635	-0-	-49	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5860	-0-	-216	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5292	-0-	-738	-0-	5292	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 #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5178	-0-	-1122	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	3823	-0-	-2687	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	2112	-0-	-4398	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
02	5916	X	3453	-0-	-2463	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	2978	-0-	-2385	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	2726	-0-	-2464	-0-	2726	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	806	N	511	-0-	-295	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3514	-0-	-776	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3667	-0-	-766	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3485	-0-	-731	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
*04	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	3450	-0-	-1500	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3839	-0-	-656	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	3763	-0-	-1042	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
02	4495	X	3068	-0-	-1427	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	2858	-0-	-1947	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	2886	-0-	-834	-0-	2886	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	3			N	-0-					-0-
12	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	3			N	-0-					-0-
01	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	3			N	-0-					-0-
02	8439	X	7837	-0-	-602	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	7861	-0-	-1160	-0-	7861	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	6366	-0-	-2364	-0-	6366	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1117	-0-	-1643	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2033	-0-	-1098	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2424	-0-	-707	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	1691	-0-	-1238	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1327	-0-	-719	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1368	-0-	-972	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	4288	-0-	-3512	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
12	8060	X	7206	-0-	-854	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	5945	-0-	-1960	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
02	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	3			N	-0-					-0-
03	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	3			N	-0-					-0-
*04	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	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 #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4434	-0-	-340	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
02	4843	X	4001	-0-	-842	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	3919	-0-	-1258	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	3555	-0-	-1455	-0-	3555	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
03	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	1973	-0-	-4777	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	614	-0-	-6206	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	4500	-0-	-1560	-0-	4500	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6894	3	75	9	Y	68	68	1			17
12	6851	X	6551	-0-	-300	-0-	6464	3	87	9	Y	79	79	1			17
01	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7113	3	67	9	Y	61	66	1			12
02	6844	X	4623	-0-	-2221	-0-	4586	3	37	9	Y	34	40	1			6
03	7192	X	6027	-0-	-1165	-0-	5996	3	31	9	Y	28	28	1			6
04	6960	X	6249	-0-	-711	-0-	6227	3	22	9	Y	20	20	1			6

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	6340	-0-	-542	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
01	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
02	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
03	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	3			N	-0-					-0-
*04	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	5270	-0-	-5830	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
12	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	3			N	-0-					-0-
01	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	12388	3			N	-0-					-0-
02	10730	X	5077	-0-	-5653	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
03	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	3			N	-0-					-0-
*04	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11108	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5326	-0-	-284	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5543	-0-	-99	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5367	-0-	-275	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
02	5162	X	5022	-0-	-140	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	4979	-0-	-570	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4444	-0-	-926	-0-	4444	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 #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	9576	-0-	-954	-0-	9576	3			N	-0-					-0-
12	10881	X	10830	-0-	-51	-0-	10830	3			N	-0-					-0-
01	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	3			N	-0-					-0-
02	9773	X	9764	-0-	-9	-0-	9764	3			N	-0-					-0-
03	10819	X	9637	-0-	-1182	-0-	9637	3			N	-0-					-0-
04	10470	X	8929	-0-	-1541	-0-	8929	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7260	X	6466	-0-	-794	-0-	6347	3	119	9	Y	108	105	1			25
12	7285	X	6604	-0-	-681	-0-	6460	3	144	9	Y	131	141	1			15
01	7161	X	6435	-0-	-726	-0-	6301	3	134	9	Y	122	116	1			21
02	6090	X	5959	-0-	-131	-0-	5816	3	143	9	Y	130	137	1			14
03	6510	X	6289	-0-	-221	-0-	6173	3	116	9	Y	105	104	1			15
04	6300	X	5966	-0-	-334	-0-	5876	3	90	9	Y	82	81	1			16

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 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
11	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	17430	3			N	-0-					-0-
12	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	18064	3			N	-0-					-0-
01	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	18264	3			N	-0-					-0-
02	16849	X	16621	-0-	-228	-0-	16621	3			N	-0-					-0-
03	18073	X	17387	-0-	-686	-0-	17387	3			N	-0-					-0-
*04	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	18031	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	174	N	36	-0-	-138	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6351	-0-	-429	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	5590	-0-	-1416	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	6720	-0-	-286	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
02	6148	X	5956	-0-	-192	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	6415	-0-	-157	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	6000	-0-	-510	-0-	6000	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
11	4290	X	4038	-0-	-252	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3495	-0-	-938	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3307	-0-	-1126	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	3200	-0-	-831	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3379	-0-	-806	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3168	-0-	-882	-0-	3168	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 12 WELL #: 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
11	5370	X	4339	-0-	-1031	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	3883	-0-	-1666	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	5148	-0-	-401	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4122	-0-	-858	-0-	4122	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

11	12870	X	11857	-0-	-1013	-0-	11857	3			N	-0-					-0-
12	12803	X	12192	-0-	-611	-0-	12192	3			N	-0-					-0-
01	12648	X	12343	-0-	-305	-0-	12343	3			N	-0-					-0-
02	11571	X	11095	-0-	-476	-0-	11095	3			N	-0-					-0-
03	12245	X	11294	-0-	-951	-0-	11294	3			N	-0-					-0-
04	11940	X	10662	-0-	-1278	-0-	10662	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

11	14760	X	14452	-0-	-308	-0-	14423	3	29	9	Y	26	46	1			6
12	15252	X	13512	-0-	-1740	-0-	13477	3	35	9	Y	32	34	1			4
01	15252	X	14012	-0-	-1240	-0-	13980	3	32	9	Y	29	28	1			5
02	14065	X	13051	-0-	-1014	-0-	13017	3	34	9	Y	31	33	1			3
03	15035	X	13855	-0-	-1180	-0-	13826	3	29	9	Y	26	25	1			4
04	14460	X	13269	-0-	-1191	-0-	13248	3	21	9	Y	19	19	1			4

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

11	16530	X	15359	-0-	-1171	-0-	15199	3	160	9	N	145	153	1			52
12	17081	X	7715	-0-	-9366	-0-	7621	3	94	9	N	85	81	1			56
01	16864	X	7108	-0-	-9756	-0-	7022	3	86	9	N	78	74	1			60
02	15596	X	15596	-0-	-0-	-0-	15326	3	270	9	N	245	234	1	11	8	60
*03	16244	X	10767	-0-	-5477	-0-	10657	3	110	9	N	100	84	1	1	8	75
*04	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	15915	3	465	9	N	423	368	1	13	8	117

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

11	10230	X	7703	-0-	-2527	-0-	7505	3	198	9	N	180	186	1			41
12	10354	X	9455	-0-	-899	-0-	9213	3	242	9	N	220	236	1			25
01	10044	X	8583	-0-	-1461	-0-	8359	3	224	9	N	204	194	1			35
02	9164	X	8393	-0-	-771	-0-	8115	3	278	9	N	253	261	1			27
*03	9517	X	8660	-0-	-857	-0-	8368	3	292	9	N	265	255	1			37
04	9150	X	8034	-0-	-1116	-0-	7807	3	227	9	N	206	202	1			41

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

11	11550	X	9912	-0-	-1638	-0-	9851	3	61	9	Y	55	77	1			13
12	11935	X	10227	-0-	-1708	-0-	10153	3	74	9	Y	67	72	1			8
01	11935	X	10095	-0-	-1840	-0-	10027	3	68	9	Y	62	59	1			11
02	10556	X	9211	-0-	-1345	-0-	9146	3	65	9	Y	59	64	1			6
03	11284	X	9936	-0-	-1348	-0-	9897	3	39	9	Y	35	36	1			5
04	9900	X	9381	-0-	-519	-0-	9352	3	29	9	Y	26	26	1			5

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	22650	X	20932	-0-	-1718	-0-	20932	3			Y	-0-					-0-
12	23405	X	21203	-0-	-2202	-0-	21203	3			Y	-0-					-0-
01	23405	X	20869	-0-	-2536	-0-	20869	3			Y	-0-					-0-
02	21547	X	18911	-0-	-2636	-0-	18911	3			Y	-0-					-0-
03	22816	X	18813	-0-	-4003	-0-	18813	3			Y	-0-					-0-
04	20940	X	17935	-0-	-3005	-0-	17935	3			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
11	22260	X	18607	-0-	-3653	-0-	18509	3	98	9	Y	89	89	1			84
12	22258	X	18324	-0-	-3934	-0-	18254	3	70	9	Y	64	89	1			59
01	21514	X	18231	-0-	-3283	-0-	18231	3			Y	-0-					59
02	19459	X	16967	-0-	-2492	-0-	16925	3	42	9	Y	38	71	1			26
03	19654	X	18049	-0-	-1605	-0-	17936	3	113	9	Y	103	106	1			23
04	18600	X	17046	-0-	-1554	-0-	17001	3	45	9	Y	41	37	1			27

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
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	444	1	4334	2	N	-0-					85
12	4805	X	4778	-0-	-27	-0-	1189	1	3589	2	N	-0-					85
01	4805	X	4778	-0-	-27	-0-	1189	1	3589	2	N	-0-					85
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	534	1	4301	2	N	-0-					85
03	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	441	1	5133	2	N	35					120
							39	9									
*04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	441	1	5133	2	N	-0-					120

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
11	1440	X	1000	-0-	-440	-0-	92	1	895	2	N	12	12	8			68
							13	9									
12	1519	X	987	-0-	-532	-0-	246	1	741	2	N	-0-					68
01	1395	N	1010	-0-	-385	-0-	246	1	741	2	N	21	21	8			68
							23	9									
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	131	1	1050	2	N	9	9	8			68
							10	9									
03	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	234	1	2719	2	N	37	37	8			68
							41	9									
*04	3000	N	3007	-0-	7	7	234	1	2719	2	N	49	49	8			68
							54	9									

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	263	-0-	-67	-0-	251	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	403	3	11	9	Y	10	10	1			1
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	326	3	10	9	Y	9	9	1			1
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	6	1	318	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*03	341	N	298	-0-	-43	-0-	6	1	282	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	5	1	279	3	Y	13	13	1			1
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 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
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2981	3	8	9	Y	7	5	1			6
12	3100	N	3605	-0-	505	505	3596	3	9	9	Y	8	11	1			3
01	3100	N	3478	-0-	378	883	3466	3	12	9	Y	11	11	1			3
02	2900	N	2301	-0-	-599	284	2288	3	13	9	Y	12	14	1			1
03	3323	X	3039	-0-	-284	-0-	3030	3	9	9	Y	8	8	1			1
*04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3257	3	12	9	Y	11	8	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2403	3	15	9	Y	14	13	1			3
12	2511	N	2390	-0-	-121	-0-	2375	3	15	9	Y	14	7	1			10
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2603	3	18	9	Y	16	21	1			5
02	2349	N	2285	-0-	-64	-0-	2271	3	14	9	Y	13	13	1			5
03	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	2326	3	15	9	Y	14	13	1			6
04	2430	N	2137	-0-	-293	-0-	2125	3	12	9	Y	11	13	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

11	3870	X	3589	-0-	-281	-0-	3533	3	56	9	Y	51	51	1			5
12	3999	X	3181	-0-	-818	-0-	3130	3	51	9	Y	46	46	1			5
01	3999	X	3541	-0-	-458	-0-	3493	3	48	9	Y	44	44	1			5
*02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	64	1	3623	3	Y	57	57	1			5
							63	9									
*03	3720	X	2443	-0-	-1277	-0-	47	1	2348	3	Y	44	43	1			6
							48	9									
*04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	69	1	3488	3	Y	60	60	1			6
							66	9									

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

11	1950	N	1802	-0-	-148	-0-	1765	3	37	9	Y	34	34	1			3
12	2046	N	1229	-0-	-817	-0-	1195	3	34	9	Y	31	31	1			3
01	1953	N	1112	-0-	-841	-0-	1079	3	33	9	Y	30	30	1			3
*02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	34	1	1865	3	Y	39	38	1			4
							43	9									
*03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	53	1	2437	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	34	1	1781	3	Y	40	40	1			4
							44	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

11	3000	X	2945	-0-	-55	-0-	2773	3	172	9	Y	156	156	1			15
12	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	2738	3	156	9	Y	142	142	1			15
01	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	2928	3	150	9	Y	136	136	1			15
*02	2900	X	2843	-0-	-57	-0-	49	1	2704	3	Y	82	89	1			8
							90	9									
*03	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	64	1	2930	3	Y	61	61	1			8
							67	9									
*04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	57	1	2966	3	Y	86	86	1			8
							95	9									

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	59	1	1513	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	80	1	1927	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2000	3	28	9	Y	25	26	1			3
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	79	1	1958	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	78	1	2130	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
*04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	76	1	1926	3	Y	24	24	1			4
							26	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	36	1	929	3	Y	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	40	1	969	3	Y	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	37	1	915	3	Y	-0-					-0-
*03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	35	1	949	3	Y	-0-					-0-
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	35	1	895	3	Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	366	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	397	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	352	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	13	1	360	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	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
11	4620	X	3786	-0-	-834	-0-	142	1	3579	3	Y	59	59	1			10
							65	9									
12	4557	X	3596	-0-	-961	-0-	141	1	3372	3	Y	75	75	1			10
							83	9									
01	4433	X	3365	-0-	-1068	-0-	3298	3	67	9	Y	61	63	1			8
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	127	1	3116	3	Y	52	52	1			8
							57	9									
*03	4185	X	3605	-0-	-580	-0-	126	1	3416	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
04	3780	X	3450	-0-	-330	-0-	129	1	3259	3	Y	56	55	1			9
							62	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	81	1	2054	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	95	1	2284	3	Y	41	41	1			5
							45	9									
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1470	3	39	9	Y	35	35	1			5
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	74	1	1819	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
*03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	81	1	2160	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
04	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	45	1	1151	3	Y	30	30	1			5
							33	9									

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
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		77	-0-	77	77	77	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		114	-0-	114	191	114	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		302	-0-	302	493	302	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1787	3	26	9	Y	24	24	1			2
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1833	3	24	9	Y	22	22	1			2
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2086	3	23	9	Y	21	21	1			2
*02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	31	1	1731	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
*03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	36	1	1653	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	36	1	1797	3	Y	28	28	1			3
							31	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	80	1	2038	3	Y	59	59	1			10
							65	9									
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	63	1	1530	3	Y	75	75	1			10
							83	9									
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1529	3	67	9	Y	61	63	1			8
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	61	1	1515	3	Y	52	52	1			8
							57	9									
*03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	56	1	1552	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
04	1530	N	1341	-0-	-189	-0-	49	1	1240	3	Y	47	48	1			7
							52	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	88	1	2240	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	93	1	2214	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2163	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	72	1	1776	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	50	1	1352	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	38	1	969	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	56	1	1421	3	Y	43	43	1			7
							47	9									
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	41	1	999	3	Y	55	55	1			7
							61	9									
01	992	N	619	-0-	-373	-0-	569	3	50	9	Y	45	46	1			6
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	31	1	778	3	Y	38	38	1			6
							42	9									
*03	992	N	649	-0-	-343	-0-	22	1	581	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
*04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	43	1	1097	3	Y	40	40	1			6
							44	9									

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

11	210	N	190	-0-	-20	-0-	3	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	3	Y	-0-					-0-
*03	186	N	168	-0-	-18	-0-	3	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	2	1	157	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
*04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	30	1	767	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2159	3	29	9	Y	26	26	1			3
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2388	3	26	9	Y	24	24	1			3
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1875	3	25	9	Y	23	23	1			3
*02	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	48	1	2666	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	40	1	1833	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	46	1	2288	3	Y	31	31	1			3
							34	9									

BOLES, A. M. WELL #: 4 RRCID -> 116862 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8610 - 9525

11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 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
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2269	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	1488	N	1317	-0-	-171	-0-	1311	3	6	9	Y	5	5	1			1
*02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	33	1	1900	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	37	1	1701	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	35	1	1839	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2501	-0-	-379	-0-	93	1	2332	3	Y	69	69	1			11
							76	9									
12	2976	X	2745	-0-	-231	-0-	106	1	2541	3	Y	89	88	1			12
							98	9									
01	2759	X	2735	-0-	-24	-0-	2656	3	79	9	Y	72	74	1			10
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	133	1	3281	3	Y	62	62	1			10
							68	9									
*03	2759	X	2368	-0-	-391	-0-	82	1	2211	3	Y	68	68	1			10
							75	9									
04	2670	X	2155	-0-	-515	-0-	79	1	2004	3	Y	65	65	1			10
							72	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4738	-0-	-812	-0-	4708	3	30	9	Y	27	27	1			3
12	5735	X	4145	-0-	-1590	-0-	4119	3	26	9	Y	24	24	1			3
01	5487	X	3323	-0-	-2164	-0-	3298	3	25	9	Y	23	23	1			3
*02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	72	1	4089	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*03	5425	X	3340	-0-	-2085	-0-	72	1	3243	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
04	4740	X	3905	-0-	-835	-0-	75	1	3795	3	Y	32	32	1			3
							35	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	474	3	30	9	Y	27	26	1			3
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	520	3	25	9	Y	23	23	1			3
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	504	3	24	9	Y	22	22	1			3
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
*03	558	N	88	-0-	-470	-0-	1	1	63	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
04	510	N	160	-0-	-350	-0-	2	1	125	3	Y	30	30	1			3
							33	9									

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
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	738	3	35	9	Y	32	32	1			3
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1107	3	33	9	Y	30	30	1			3
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	705	3	31	9	Y	28	28	1			3
*02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	13	1	737	3	Y	36	36	1			3
							40	9									
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	16	1	702	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	16	1	815	3	Y	38	38	1			4
							42	9									

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	99	1	2504	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	118	1	2823	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2677	3	18	9	Y	16	17	1			2
02	T. A.		2857	-0-	2857	2857	111	1	2731	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*03	T. A.		2799	-0-	2799	5656	99	1	2682	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
04	T. A.		2147	-0-	2147	7803	82	1	2048	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	3	63	9	N	57	57	1			9
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	9	1			-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	3	65	9	N	59	51	1			8
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	3	56	9	N	51	51	1			8
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	48	1	2328	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	49	1	2872	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2502	3	13	9	Y	12	12	1			2
02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	40	1	2317	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*03	2511	X	2175	-0-	-336	-0-	40	1	2126	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	62	1	2420	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 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
11	3870	X	3704	-0-	-166	-0-	3674	3	30	9	Y	27	24	1			6
12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4559	3	28	9	Y	25	13	1			18
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4423	3	33	9	Y	30	39	1			9
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4080	3	28	9	Y	25	25	1			9
03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4787	3	30	9	Y	27	25	1			11
*04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4402	3	24	9	Y	22	25	1			8

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	819	3	44	9	Y	40	40	1			4
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	828	3	40	9	Y	36	36	1			4
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	823	3	39	9	Y	35	35	1			4
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	13	1	747	3	Y	44	44	1			4
							48	9									
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	9	1	510	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	22	1	1133	3	Y	45	45	1			4
							50	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

11	1140	N	969	-0-	-171	-0-	900	3	69	9	Y	63	63	1			6
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1018	3	63	9	Y	57	57	1			6
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	935	3	61	9	Y	55	55	1			6
*02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	13	1	757	3	Y	71	70	1			7
							78	9									
*03	1085	N	478	-0-	-607	-0-	8	1	412	3	Y	53	53	1			7
							58	9									
04	960	N	956	-0-	-4	-0-	17	1	858	3	Y	74	74	1			7
							81	9									

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	59	1	1507	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	57	1	1378	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1269	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	45	1	1108	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	51	1	1362	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	1253	3	Y	-0-	1	1			-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

11	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

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-

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
11	2610	X	1540	-0-	-1070	-0-	1473	3	67	9	Y	61	55	1			34
12	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	2410	3	62	9	Y	56	55	1			35
01	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	2448	3	70	9	Y	64	82	1			17
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2179	3	98	9	Y	89	70	1			36
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2485	3	90	9	Y	82	75	1			43
*04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2453	3	99	9	Y	90	107	1			26

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	5	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	4	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	225	3	Y	-0-					-0-
*03	248	N	245	-0-	-3	-0-	5	1	240	3	Y	-0-					-0-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	586	-0-	-734	-0-	22	1	564	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	463	-0-	-777	-0-	18	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	337	-0-	-376	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		341	-0-	341	341	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		984	-0-	984	1325	35	1	949	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1317	-0-	1317	2642	50	1	1267	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3777	3	13	9	Y	12	9	1			10
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3855	3	14	9	Y	13	18	1			5
01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3621	3	20	9	Y	18	18	1			5
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3597	3	18	9	Y	16	20	1			1
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3751	3	13	9	Y	12	11	1			2
*04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3082	3	15	9	Y	14	11	1			5

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1769	-0-	-511	-0-	66	1	1679	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
12	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	77	1	1859	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2135	3	25	9	Y	23	24	1			3
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	73	1	1816	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	86	1	2340	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	93	1	2344	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3765	-0-	-75	-0-	140	1	3551	3	Y	67	67	1			11
							74	9									
12	3844	X	3814	-0-	-30	-0-	150	1	3570	3	Y	85	85	1			11
							94	9									
01	3565	X	3527	-0-	-38	-0-	3450	3	77	9	Y	70	71	1			10
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	140	1	3452	3	Y	58	59	1			9
							64	9									
*03	3906	X	3662	-0-	-244	-0-	129	1	3461	3	Y	65	65	1			9
							72	9									
04	3780	X	3701	-0-	-79	-0-	139	1	3492	3	Y	64	63	1			10
							70	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

11	3000	N	2988	-0-	-12	45	2988	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3184	-0-	84	129	3184	3			Y	-0-					-0-
01	3867	X	3738	-0-	-129	-0-	3738	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		3043	-0-	3043	3043	3043	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		3352	-0-	3352	6395	3352	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		3196	-0-	3196	9591	3196	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

11	1980	X	1487	-0-	-493	-0-	52	1	1340	3	Y	86	86	1			14
							95	9									
12	2046	X	1693	-0-	-353	-0-	63	1	1510	3	Y	109	109	1			14
							120	9									
01	2046	X	1721	-0-	-325	-0-	1622	3	99	9	Y	90	92	1			12
02	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	67	1	1663	3	Y	77	77	1			12
							85	9									
*03	2046	X	1835	-0-	-211	-0-	62	1	1681	3	Y	84	84	1			12
							92	9									
*04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	67	1	1702	3	Y	81	81	1			12
							89	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	104	1	2629	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	108	1	2584	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2619	3	31	9	Y	28	28	1			4
02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	103	1	2537	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
*03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	95	1	2582	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
*04	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	106	1	2679	3	Y	64	58	1			10
							70	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3778	-0-	-962	-0-	141	1	3592	3	Y	41	41	1			7
							45	9									
12	4898	X	4183	-0-	-715	-0-	165	1	3961	3	Y	52	52	1			7
							57	9									
01	4898	X	3691	-0-	-1207	-0-	3645	3	46	9	Y	42	43	1			6
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	146	1	3598	3	Y	36	36	1			6
							40	9									
*03	4588	X	3759	-0-	-829	-0-	132	1	3584	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
04	4050	X	3950	-0-	-100	-0-	149	1	3768	3	Y	30	31	1			5
							33	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	48	1	1225	3	Y	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	42	1	1018	3	Y	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	36	1	897	3	Y	-0-					-0-
*03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	71	1	1935	3	Y	-0-					-0-
*04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	81	1	2060	3	Y	-0-					-0-

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
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
*03	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	73	1	1863	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	77	1	1848	3	Y	39	39	1			5
							43	9									
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1792	3	34	9	Y	31	32	1			4
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	68	1	1688	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
*03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	68	1	1852	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
*04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	67	1	1699	3	Y	28	28	1			4
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3141	-0-	-969	-0-	3118	3	23	9	Y	21	15	1			17
12	4247	X	3531	-0-	-716	-0-	3507	3	24	9	Y	22	30	1			9
01	4247	X	4068	-0-	-179	-0-	4036	3	32	9	Y	29	30	1			8
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4086	3	30	9	Y	27	33	1			2
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4294	3	22	9	Y	20	19	1			3
04	3930	X	3895	-0-	-35	-0-	3867	3	28	9	Y	25	19	1			9

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	103	1	2583	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	95	1	2264	3	Y	42	42	1			5
							46	9									
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1900	3	39	9	Y	35	35	1			5
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	61	1	1518	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
*03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	58	1	1563	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	58	1	1471	3	Y	31	31	1			5
							34	9									

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	31	1	1480	3	Y	44	44	1			7
							48	9									
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	18	1	1168	3	Y	56	56	1			7
							62	9									
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1014	3	51	9	Y	46	47	1			6
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	17	1	1005	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
*03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	20	1	1058	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
*04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	16	1	1168	3	Y	41	41	1			6
							1	4	45	9							

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	723	3	11	9	Y	10	10	1			1
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	901	3	10	9	Y	9	9	1			1
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1082	3	9	9	Y	8	8	1			1
*02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	14	1	792	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	34	1	1526	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	18	1	895	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

11	810	X	677	-0-	-133	-0-	566	3	111	9	Y	101	101	1			10
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	480	3	101	9	Y	92	92	1			10
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	623	3	97	9	Y	88	88	1			10
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	10	1	551	3	Y	-0-	10	1			-0-
*03	589	N	178	-0-	-411	-0-	3	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	562	-0-	-128	-0-	11	1	551	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1609	3	20	9	Y	18	16	1			4
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1592	3	19	9	Y	17	9	1			12
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1731	3	22	9	Y	20	26	1			6
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1339	3	19	9	Y	17	17	1			6
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2336	3	21	9	Y	19	17	1			8
*04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1974	3	15	9	Y	14	17	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	105	1	2641	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	113	1	2687	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2557	3	18	9	Y	16	16	1			2
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	97	1	2382	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	87	1	2371	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
04	2220	X	2155	-0-	-65	-0-	81	1	2059	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	53	1	1345	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	55	1	1329	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1288	3	28	9	Y	25	26	1			3
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	53	1	1304	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	50	1	1349	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	47	1	1191	3	Y	24	23	1			4
							26	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139698 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8666 - 9829

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

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	378	-0-	-282	-0-	331	3	47	9	Y	43	43	1			4
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	346	3	43	9	Y	39	39	1			4
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	169	3	42	9	Y	38	38	1			4
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	3	1	168	3	Y	49	48	1			5
							54	9									
*03	403	N	194	-0-	-209	-0-	3	1	151	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
*04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	33	1	1652	3	Y	51	51	1			5
							56	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2193	-0-	-537	-0-	2088	3	105	9	Y	95	95	1			9
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2825	3	95	9	Y	86	86	1			9
01	2232	X	977	-0-	-1255	-0-	886	3	91	9	Y	83	83	1			9
*02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	58	1	3100	3	Y	107	106	1			10
							118	9									
*03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	77	1	3503	3	Y	100	97	1			13
							110	9									
*04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	72	1	3705	3	Y	140	140	1			13
							154	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3403	3	40	9	Y	36	36	1			4
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3415	3	36	9	Y	33	33	1			4
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3740	3	34	9	Y	31	31	1			4
*02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	60	1	3442	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
*03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	71	1	3243	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
*04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	65	1	3383	3	Y	43	43	1			4
							47	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

11	3660	X	2997	-0-	-663	-0-	2955	3	42	9	Y	38	38	1			4
12	3782	X	2332	-0-	-1450	-0-	2293	3	39	9	Y	35	35	1			4
01	3689	X	2437	-0-	-1252	-0-	2401	3	36	9	Y	33	33	1			4
*02	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	41	1	2256	3	Y	43	43	1			4
							47	9									
*03	3689	X	2788	-0-	-901	-0-	59	1	2694	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
*04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	66	1	3385	3	Y	45	45	1			4
							50	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

11	3720	X	2510	-0-	-1210	-0-	2462	3	48	9	Y	44	44	1			4
12	3844	X	1959	-0-	-1885	-0-	1915	3	44	9	Y	40	40	1			4
01	3348	X	2048	-0-	-1300	-0-	2006	3	42	9	Y	38	38	1			4
*02	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	36	1	2042	3	Y	50	49	1			5
							55	9									
*03	3348	X	2300	-0-	-1048	-0-	46	1	2213	3	Y	37	37	1			5
							41	9									
04	2520	X	2400	-0-	-120	-0-	45	1	2298	3	Y	52	52	1			5
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 7-L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		443	-0-	443	443	22	1	420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	T. A.		4772	-0-	4772	5215	201	1	4562	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
04	T. A.		4033	-0-	4033	9248	177	1	3845	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

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

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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2730	-0-	-270	-0-	2655	3	75	9	Y	68	67	1			7
12	3038	X	2243	-0-	-795	-0-	2176	3	67	9	Y	61	61	1			7
01	3658	X	2840	-0-	-818	-0-	2776	3	64	9	Y	58	58	1			7
*02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	56	1	3028	3	Y	75	75	1			7
							83	9									
*03	3658	X	976	-0-	-2682	-0-	17	1	896	3	Y	57	56	1			8
							63	9									
*04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	75	1	4272	3	Y	78	79	1			7
							86	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	759	-0-	-531	-0-	711	3	48	9	Y	44	44	1			4
12	1426	N	776	-0-	-650	-0-	732	3	44	9	Y	40	40	1			4
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1239	3	42	9	Y	38	38	1			4
*02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	27	1	1477	3	Y	50	49	1			5
							55	9									
*03	775	N	593	-0-	-182	-0-	10	1	542	3	Y	37	37	1			5
							41	9									
*04	3000	N	3037	-0-	37	37	53	1	2927	3	Y	52	52	1			5
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	886	3	251	9	Y	228	228	1			22
12	1147	N	816	-0-	-331	-0-	587	3	229	9	Y	208	208	1			22
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	968	3	219	9	Y	199	199	1			22
*02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	24	1	1306	3	Y	257	255	1			24
							283	9									
*03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	22	1	1018	3	Y	194	192	1			26
							213	9									
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	25	1	1260	3	Y	269	270	1			25
							296	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1698	-0-	-312	-0-	1635	3	63	9	Y	57	57	1			6
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1890	3	57	9	Y	52	52	1			6
01	1798	N	494	-0-	-1304	-0-	439	3	55	9	Y	50	50	1			6
*02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	33	1	1882	3	Y	64	64	1			6
							70	9									
*03	3100	N	4476	-0-	1376	1376	97	1	4326	3	Y	48	48	1			6
							53	9									
*04	3000	N	1829	-0-	-1171	205	32	1	1723	3	Y	67	67	1			6
							74	9									

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
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	531	3	58	9	Y	53	53	1			5
12	651	N	489	-0-	-162	-0-	436	3	53	9	Y	48	48	1			5
01	651	N	523	-0-	-128	-0-	472	3	51	9	Y	46	46	1			5
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	5	1	278	3	Y	60	59	1			6
							66	9									
*03	496	N	282	-0-	-214	-0-	5	1	229	3	Y	44	44	1			6
							48	9									
04	510	N	379	-0-	-131	-0-	6	1	304	3	Y	63	63	1			6
							69	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	923	-0-	-157	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	956	-0-	-253	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	901	-0-	-308	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	14	1	811	3	Y	-0-					-0-
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	24	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	23	1	1193	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2905	-0-	-635	-0-	2848	3	57	9	Y	52	52	1			5
12	3658	X	2828	-0-	-830	-0-	2775	3	53	9	Y	48	48	1			5
01	2294	X	2182	-0-	-112	-0-	2131	3	51	9	Y	46	46	1			5
*02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	20	1	1340	3	Y	60	59	1			6
							66	9									
*03	3007	X	2027	-0-	-980	-0-	41	1	1938	3	Y	44	44	1			6
							48	9									
04	2910	X	1480	-0-	-1430	-0-	28	1	1384	3	Y	62	62	1			6
							68	9									

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
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	63	1	3187	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	54	1	3207	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	3227	3	11	9	Y	10	11	1			1
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	55	1	3169	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*03	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	64	1	3171	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	74	1	3210	3	Y	25	22	1			4
							28	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	4	1	985	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2854	3	14	9	Y	13	9	1			11
12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2739	3	15	9	Y	14	19	1			6
01	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2822	3	20	9	Y	18	19	1			5
02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2615	3	19	9	Y	17	21	1			1
03	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	2521	3	14	9	Y	13	12	1			2
04	2520	N	2408	-0-	-112	-0-	2390	3	18	9	Y	16	12	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	53	1	2665	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
12	1767	N	150	-0-	-1617	-0-	4	1	124	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
01	3100	N	5108	-0-	2008	2008	5091	3	17	9	Y	15	16	1			2
02	2900	N	3627	-0-	727	2735	61	1	3547	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*03	3100	N	3420	-0-	320	3055	64	1	3336	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*04	5986	X	2931	-0-	-3055	-0-	64	1	2848	3	Y	17	17	1			3
							19	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	3480	-0-	-1320	-0-	68	1	3350	3	Y	56	56	1			9
							62	9									
12	4960	X	4185	-0-	-775	-0-	68	1	4038	3	Y	72	72	1			9
							79	9									
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3914	3	65	9	Y	59	60	1			8
02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	66	1	3823	3	Y	50	50	1			8
							55	9									
*03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	79	1	4083	3	Y	55	55	1			8
							61	9									
*04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	109	1	4606	3	Y	43	44	1			7
							47	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3160	-0-	-950	-0-	119	1	3017	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	189	1	4531	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
01	4433	X	3842	-0-	-591	-0-	3817	3	25	9	Y	23	24	1			3
02	T. A.		2836	-0-	2836	2836	110	1	2704	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*03	T. A.		4160	-0-	4160	6996	148	1	3988	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
04	T. A.		2726	-0-	2726	9722	101	1	2558	3	Y	61	55	1			9
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	85	1	2160	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	99	1	2366	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2271	3	18	9	Y	16	16	1			2
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	75	1	1847	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	70	1	1853	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	65	1	1631	3	Y	35	32	1			5
							39	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	22	1	552	3	Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	712	3	Y	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	-0-					-0-
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	21	1	576	3	Y	-0-					-0-
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	22	1	562	3	Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

11	3240	X	3150	-0-	-90	-0-	3116	3	34	9	Y	31	28	1			17
12	3348	X	3291	-0-	-57	-0-	3259	3	32	9	Y	29	28	1			18
01	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	3148	3	36	9	Y	33	42	1			9
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2691	3	50	9	Y	45	36	1			18
03	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	3133	3	46	9	Y	42	38	1			22
04	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	3027	3	51	9	Y	46	55	1			13

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	18	1	454	3	Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	501	3	Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	Y	15	13	1			2
							17	9									
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	602	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	25	1	630	3	Y	17	16	1			3
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

11	3390	X	2568	-0-	-822	-0-	2538	3	30	9	Y	27	19	1			22
12	2852	X	1908	-0-	-944	-0-	1877	3	31	9	Y	28	39	1			11
01	2852	X	2266	-0-	-586	-0-	2224	3	42	9	Y	38	39	1			10
02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2525	3	40	9	Y	36	43	1			3
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2959	3	26	9	Y	24	24	1			3
*04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2562	3	36	9	Y	33	24	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	45	1	1157	3	Y	51	51	1			8
							56	9									
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	48	1	1166	3	Y	66	65	1			9
							73	9									
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1345	3	58	9	Y	53	55	1			7
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	1239	3	Y	46	46	1			7
							51	9									
*03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	50	1	1351	3	Y	50	50	1			7
							55	9									
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	51	1	1291	3	Y	42	43	1			6
							46	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2732	3	47	9	Y	43	39	1			24
12	2697	X	2578	-0-	-119	-0-	2534	3	44	9	Y	40	39	1			25
01	2945	X	2547	-0-	-398	-0-	2499	3	48	9	Y	44	57	1			12
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2380	3	68	9	Y	62	49	1			25
03	2945	X	2588	-0-	-357	-0-	2525	3	63	9	Y	57	52	1			30
04	2790	X	2274	-0-	-516	-0-	2205	3	69	9	Y	63	75	1			18

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	171	1	4332	3	Y	49	49	1			8
							54	9									
12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	173	1	4141	3	Y	63	63	1			8
							69	9									
01	4185	X	3419	-0-	-766	-0-	3362	3	57	9	Y	52	53	1			7
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	119	1	2946	3	Y	44	44	1			7
							48	9									
*03	4712	X	2962	-0-	-1750	-0-	104	1	2805	3	Y	48	48	1			7
							53	9									
04	4560	X	2877	-0-	-1683	-0-	109	1	2737	3	Y	28	31	1			4
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	9	1	473	3	Y	-0-					-0-
*03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	22	1	1003	3	Y	-0-					-0-
*04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	11	1	562	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

11	1440	N	1255	-0-	-185	-0-	1243	3	12	9	Y	11	8	1			9
12	3100	N	3326	-0-	226	226	3312	3	14	9	Y	13	17	1			5
01	1810	N	1584	-0-	-226	-0-	1566	3	18	9	Y	16	17	1			4
02	2900	N	3574	-0-	674	674	3556	3	18	9	Y	16	19	1			1
03	4374	X	3700	-0-	-674	-0-	3687	3	13	9	Y	12	11	1			2
*04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5033	3	15	9	Y	14	11	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	76	1	1941	3	Y	43	43	1			7
							47	9									
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	79	1	1906	3	Y	55	55	1			7
							61	9									
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1884	3	50	9	Y	45	46	1			6
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	76	1	1886	3	Y	42	41	1			7
							46	9									
*03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	73	1	1973	3	Y	46	46	1			7
							51	9									
*04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	70	1	1767	3	Y	44	44	1			7
							48	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	98	1	2472	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	99	1	2367	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2421	3	17	9	Y	15	15	1			2
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	80	1	1987	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	90	1	2426	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	81	1	2093	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	99	1	2502	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
12	2542	N	2413	-0-	-129	-0-	95	1	2287	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
01	2542	N	2245	-0-	-297	-0-	2221	3	24	9	Y	22	23	1			3
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	89	1	2207	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	108	1	2916	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*04	3000	N	3141	-0-	141	141	119	1	2999	3	Y	21	21	1			3
							23	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	1475	-0-	-985	-0-	1443	3	32	9	Y	29	26	1			16
12	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	2082	3	29	9	Y	26	26	1			16
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2754	3	33	9	Y	30	38	1			8
02	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2819	3	17	9	Y	15	17	1			6
03	3100	N	3901	-0-	801	801	3884	3	17	9	Y	15	13	1			8
*04	3000	N	3437	-0-	437	1238	3419	3	18	9	Y	16	19	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	74	1	1880	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	80	1	1936	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1879	3	17	9	Y	15	16	1			2
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	68	1	1675	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	69	1	1912	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	71	1	1808	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1846	3	30	9	Y	27	13	1			14
*04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2079	3	32	9	Y	29	35	1			8

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

11	1080	N	876	-0-	-204	-0-	32	1	803	3	Y	37	37	1			6
							41	9									
12	1023	N	873	-0-	-150	-0-	33	1	789	3	Y	46	46	1			6
							51	9									
01	1023	N	953	-0-	-70	-0-	911	3	42	9	Y	38	39	1			5
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	657	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
*03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	33	1	889	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
04	930	N	862	-0-	-68	-0-	33	1	829	3	Y	-0-	5	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	70	1	1816	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	101	1	2418	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2326	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	84	1	2074	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	69	1	1870	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	67	1	1705	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
11	2640	X	2436	-0-	-204	-0-	2275	3	161	9	Y	146	146	1			14
12	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	2098	3	146	9	Y	133	133	1			14
01	2325	N	1950	-0-	-375	-0-	1810	3	140	9	Y	127	127	1			14
*02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	22	1	1259	3	Y	164	163	1			15
							180	9									
*03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	46	1	2092	3	Y	124	123	1			16
							136	9									
*04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	36	1	1795	3	Y	173	173	1			16
							190	9									

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
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	221	3	13	9	Y	12	12	1			1
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	376	3	12	9	Y	11	11	1			1
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	415	3	12	9	Y	11	11	1			1
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	6	1	349	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*03	403	N	189	-0-	-214	-0-	4	1	174	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	420	N	229	-0-	-191	-0-	4	1	208	3	Y	15	15	1			1
							17	9									

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
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		191	-0-	191	191	191	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		206	-0-	206	397	206	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		198	-0-	198	595	198	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1851	-0-	-69	-0-	1836	3	15	9	Y	14	14	1			1
12	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1805	3	14	9	Y	13	13	1			1
01	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	1843	3	13	9	Y	12	12	1			1
*02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	20	1	1179	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*03	1829	N	1463	-0-	-366	-0-	31	1	1418	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
04	1800	N	1662	-0-	-138	-0-	31	1	1612	3	Y	17	17	1			2
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3460	-0-	-890	-0-	3438	3	22	9	Y	20	20	1	2
12	4495	X	2487	-0-	-2008	-0-	2467	3	20	9	Y	18	18	1	2
01	4495	X	4013	-0-	-482	-0-	3994	3	19	9	Y	17	17	1	2
*02	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	91	1	5301	3	Y	22	22	1	2
							24	9							
*03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	78	1	3579	3	Y	17	17	1	2
							19	9							
*04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	81	1	4305	3	Y	24	24	1	2
							26	9							

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1502	3	17	9	Y	15	15	1	1
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1565	3	14	9	Y	13	13	1	1
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1816	3	14	9	Y	13	13	1	1
*02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	33	1	1810	3	Y	18	17	1	2
							20	9							
*03	1395	N	1004	-0-	-391	-0-	20	1	971	3	Y	12	12	1	2
							13	9							
*04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	40	1	2001	3	Y	18	18	1	2
							20	9							

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3207	3	55	9	Y	50	50	1	5
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3408	3	51	9	Y	46	46	1	5
01	2852	X	1126	-0-	-1726	-0-	1078	3	48	9	Y	44	44	1	5
*02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	48	1	2656	3	Y	56	56	1	5
							62	9							
*03	2852	X	1373	-0-	-1479	-0-	26	1	1300	3	Y	43	42	1	6
							47	9							
04	2760	X	2580	-0-	-180	-0-	46	1	2469	3	Y	59	59	1	6
							65	9							

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	EOM BALANCE
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3158	3	22	9	Y	20	18	1	11
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3910	3	20	9	Y	18	18	1	11
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4090	3	23	9	Y	21	27	1	5
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3661	3	33	9	Y	30	23	1	12
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4125	3	29	9	Y	26	24	1	14
*04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3841	3	32	9	Y	29	35	1	8

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2499	-0-	-561	-0-	2499	3			Y	-0-			-0-
12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			Y	-0-			-0-
01	3100	X	2029	-0-	-1071	-0-	2029	3			Y	-0-			-0-
*02	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	36	1	2110	3	Y	-0-			-0-
*03	3162	X	1976	-0-	-1186	-0-	42	1	1934	3	Y	-0-			-0-
04	3060	X	2053	-0-	-1007	-0-	37	1	2016	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12100	X	4057	-0-	-8043	-0-	3984	3	73	9	Y	66	66	1			6
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	213	1	3392	3	Y	36	38	1			4
							40	9									
01	3069	X	2151	-0-	-918	-0-	213	1	1901	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*02	T. A.		2920	-0-	2920	2920	245	1	2627	3	Y	44	44	1			4
							48	9									
*03	T. A.		1370	-0-	1370	4290	237	1	1097	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
04	T. A.		773	-0-	773	5063	216	1	506	3	Y	46	46	1			4
							51	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3472	3	29	9	Y	26	26	1			3
12	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2344	3	26	9	Y	24	24	1			3
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2973	3	25	9	Y	23	23	1			3
*02	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	44	1	2430	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*03	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	133	1	6201	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	82	1	4201	3	Y	31	31	1			3
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3777	3	174	9	Y	158	158	1			15
12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3555	3	160	9	Y	145	144	1			16
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	3944	3	152	9	Y	138	138	1			16
*02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	63	1	3533	3	Y	178	177	1			17
							196	9									
*03	3410	X	2092	-0-	-1318	-0-	43	1	1902	3	Y	134	133	1			18
							147	9									
04	3300	X	1928	-0-	-1372	-0-	30	1	1692	3	Y	187	188	1			17
							206	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

11	3120	X	1343	-0-	-1777	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
12	2387	X	133	-0-	-2254	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	2139	X	42	-0-	-2097	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
*03	1395	X	56	-0-	-1339	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	1350	X	5	-0-	-1345	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

11	2430	N	2395	-0-	-35	-0-	2380	3	15	9	Y	14	12	1			8
12	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	2417	3	13	9	Y	12	12	1			8
01	2511	N	2250	-0-	-261	-0-	2235	3	15	9	Y	14	18	1			4
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2034	3	22	9	Y	20	16	1			8
03	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	2263	3	21	9	Y	19	17	1			10
*04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2272	3	22	9	Y	20	24	1			6

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

11	2910	N	2384	-0-	-526	-0-	2361	3	23	9	Y	21	19	1			12
12	2883	N	2579	-0-	-304	-0-	2558	3	21	9	Y	19	19	1			12
01	2790	N	2266	-0-	-524	-0-	2242	3	24	9	Y	22	28	1			6
02	2900	N	2931	-0-	31	31	2898	3	33	9	Y	30	24	1			12
03	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	3037	3	32	9	Y	29	26	1			15
*04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2656	3	34	9	Y	31	37	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2640	3	12	9	Y	11	8	1			9
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2746	3	13	9	Y	12	16	1			5
01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2813	3	17	9	Y	15	16	1			4
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2574	3	17	9	Y	15	18	1			1
03	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	2540	3	11	9	Y	10	10	1			1
*04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2587	3	15	9	Y	14	10	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1965	3	48	9	Y	44	44	1			4
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1979	3	44	9	Y	40	40	1			4
01	2511	N	1777	-0-	-734	-0-	1734	3	43	9	Y	39	39	1			4
*02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	39	1	2239	3	Y	51	50	1			5
							56	9									
*03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	43	1	2019	3	Y	40	40	1			5
							44	9									
*04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	50	1	2576	3	Y	56	56	1			5
							62	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

11	4450	X	1901	-0-	-2549	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	918	-0-	918	918	18	1	900	3	Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	876	-0-	876	1794	19	1	857	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	290	-0-	290	2084	5	1	285	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3076	-0-	-824	-0-	3076	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	2646	-0-	-1384	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	1527	-0-	-2503	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
*02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	73	1	3826	3	Y	-0-					-0-
*03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	83	1	3906	3	Y	-0-					-0-
*04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	104	1	5298	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4008	3	10	9	Y	9	9	1			1
12	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4414	3	9	9	Y	8	8	1			1
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4091	3	9	9	Y	8	8	1			1
*02	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	31	1	1751	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*03	3038	X	1938	-0-	-1100	-0-	39	1	1890	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	2940	X	2639	-0-	-301	-0-	51	1	2576	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1978	N	1794	-0-	-184	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
12	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
01	1302	X	1135	-0-	-167	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
*02	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	36	1	1924	3	Y	-0-					-0-
*03	1302	X	1269	-0-	-33	-0-	29	1	1240	3	Y	-0-					-0-
*04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	42	1	2336	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	3	Y	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	3	Y	-0-					-0-
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	9	1	468	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

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

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
11	4290	X	3790	-0-	-500	-0-	3713	3	77	9	Y	70	70	1			7
12	4216	X	3880	-0-	-336	-0-	3811	3	69	9	Y	63	63	1			7
01	4216	X	4010	-0-	-206	-0-	3943	3	67	9	Y	61	61	1			7
*02	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	102	1	5562	3	Y	78	78	1			7
							86	9									
*03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	117	1	5285	3	Y	59	58	1			8
							65	9									
*04	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	86	1	4340	3	Y	83	83	1			8
							91	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	1036	-0-	-134	-0-	1015	3	21	9	Y	19	19	1			2
12	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1193	3	19	9	Y	17	17	1			2
01	1209	X	1201	-0-	-8	-0-	1183	3	18	9	Y	16	16	1			2
*02	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	32	1	1837	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	53	1	2523	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
04	1170	X	1097	-0-	-73	-0-	20	1	1053	3	Y	22	22	1			2
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

11	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7973	3	18	9	Y	16	16	1			2
12	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7777	3	15	9	Y	14	14	1			2
01	4743	X	1254	-0-	-3489	-0-	1239	3	15	9	Y	14	14	1			2
*02	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	145	1	8147	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*03	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	176	1	8034	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*04	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	158	1	8189	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

11	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
*02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	39	1	2253	3	Y	-0-					-0-
*03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	46	1	2061	3	Y	-0-					-0-
*04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	53	1	2703	3	Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

11	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

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-

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
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	100	1	2531	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	116	1	2784	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	3100	N	4641	-0-	1541	1541	4635	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	2900	N	6410	-0-	3510	5051	249	1	6136	3	Y	23	20	1			4
							25	9									
*03	3100	N	7704	-0-	4604	9655	274	1	7401	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
*04	18232	X	8577	-0-	-9655	-0-	326	1	8223	3	Y	25	25	1			4
							28	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3022	3	56	9	Y	51	45	1			12
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3134	3	52	9	Y	47	24	1			35
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3366	3	62	9	Y	56	74	1			17
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3091	3	53	9	Y	48	48	1			17
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3295	3	56	9	Y	51	47	1			21
*04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3591	3	44	9	Y	40	47	1			14

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	197	-0-	-237	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
*04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1703	3	13	9	Y	12	12	1			1
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	972	3	12	9	Y	11	11	1			1
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1167	3	11	9	Y	10	10	1			1
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	31	3	14	9	Y	13	13	1			1
*03	806	N	52	-0-	-754	-0-	1	1	40	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

11	6270	X	5534	-0-	-736	-0-	5524	3	10	9	Y	9	6	1			7
12	6293	X	5586	-0-	-707	-0-	5576	3	10	9	Y	9	12	1			4
01	6076	X	5552	-0-	-524	-0-	5540	3	12	9	Y	11	12	1			3
02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5222	3	12	9	Y	11	13	1			1
03	5952	X	4686	-0-	-1266	-0-	4678	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	5520	X	4726	-0-	-794	-0-	4715	3	11	9	Y	10	7	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4307	3	3	9	Y	3	2	1			3
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4313	3	3	9	Y	3	5	1			1
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4334	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3939	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3751	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1260	X	197	-0-	-1063	-0-	193	3	4	9	Y	4	3	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2458	3	20	9	Y	18	16	1			4
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2148	3	19	9	Y	17	9	1			12
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2176	3	22	9	Y	20	26	1			6
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2203	3	19	9	Y	17	17	1			6
03	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	1984	3	21	9	Y	19	17	1			8
*04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2027	3	15	9	Y	14	17	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

11	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7862	3	13	9	Y	12	9	1			10
12	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7262	3	15	9	Y	14	19	1			5
01	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7838	3	21	9	Y	19	19	1			5
02	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9345	3	19	9	Y	17	21	1			1
03	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8171	3	14	9	Y	13	12	1			2
*04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8290	3	18	9	Y	16	12	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

11	3000	N	1828	-0-	-1172	461	1828	3			Y	-0-					-0-
12	2300	N	1839	-0-	-461	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1418	-0-	-712	-0-	1373	3	45	9	Y	41	41	1	4
12	2201	N	1370	-0-	-831	-0-	1328	3	42	9	Y	38	38	1	4
01	1922	N	1508	-0-	-414	-0-	1468	3	40	9	Y	36	36	1	4
*02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	30	1	1699	3	Y	46	46	1	4
							51	9							
*03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	36	1	1635	3	Y	15	17	1	2
							17	9							
*04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	36	1	1873	3	Y	20	20	1	2
							22	9							

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4699	-0-	-731	-0-	4689	3	10	9	Y	9	8	1	2
12	5611	X	4738	-0-	-873	-0-	4728	3	10	9	Y	9	4	1	7
01	5611	X	4622	-0-	-989	-0-	4611	3	11	9	Y	10	14	1	3
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4336	3	10	9	Y	9	9	1	3
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5516	3	11	9	Y	10	9	1	4
04	4710	X	4688	-0-	-22	-0-	4679	3	9	9	Y	8	9	1	3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4539	3	11	9	Y	10	9	1	2
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4218	3	11	9	Y	10	5	1	7
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3900	3	12	9	Y	11	15	1	3
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3442	3	11	9	Y	10	10	1	3
03	3255	X	2491	-0-	-764	-0-	2479	3	12	9	Y	11	10	1	4
*04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4952	3	9	9	Y	8	9	1	3

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3907	-0-	907	3146	3907	3			Y	-0-			-0-
12	6759	X	3613	-0-	-3146	-0-	3613	3			Y	-0-			-0-
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-			-0-
*02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	65	1	3629	3	Y	-0-			-0-
*03	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	43	1	1872	3	Y	13	11	1	2
							14	9							
*04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	45	1	2448	3	Y	18	18	1	2
							20	9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-			-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-			-0-
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	328	3	Y	-0-			-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	328	3	Y	-0-			-0-
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	315	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
12	434	X	265	-0-	-169	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
01	465	X	436	-0-	-29	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
*02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	4	1	343	3	Y	-0-					-0-
*03	465	X	266	-0-	-199	-0-	6	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	296	-0-	-124	-0-	7	1	289	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

11	3930	X	2967	-0-	-963	-0-	2895	3	72	9	Y	65	65	1			6
12	4061	X	3268	-0-	-793	-0-	3203	3	65	9	Y	59	59	1			6
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3416	3	63	9	Y	57	57	1			6
*02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	52	1	2897	3	Y	74	73	1			7
							81	9									
*03	3255	X	2906	-0-	-349	-0-	61	1	2786	3	Y	54	54	1			7
							59	9									
04	3360	X	3194	-0-	-166	-0-	59	1	3050	3	Y	77	77	1			7
							85	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			Y	-0-					-0-
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			Y	-0-					-0-
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			Y	-0-					-0-
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3902	3	12	9	Y	11	7	1			4
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4351	3	13	9	Y	12	11	1			5
04	4080	X	3543	-0-	-537	-0-	3533	3	10	9	Y	9	11	1			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

11	3000	N	3190	-0-	190	190	3151	3	39	9	Y	35	35	1			3
12	3100	N	3220	-0-	120	310	3185	3	35	9	Y	32	32	1			3
01	3100	N	3735	-0-	635	945	3701	3	34	9	Y	31	31	1			3
*02	4010	X	3065	-0-	-945	-0-	53	1	2968	3	Y	40	39	1			4
							44	9									
*03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	59	1	2678	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
*04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	68	1	3461	3	Y	42	42	1			4
							46	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	154	1	3885	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	153	1	3666	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3508	3	28	9	Y	25	26	1			3
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	140	1	3457	3	Y	-0-	3	1			-0-
*03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	105	1	2872	3	Y	39	33	1			6
							43	9									
*04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	109	1	2745	3	Y	37	37	1			6
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	5129	X	4400	-0-	-729	-0-	4319	3	81	9	Y	74	74	1			7
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4155	3	74	9	Y	67	67	1			7
01	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4527	3	70	9	Y	64	64	1			7
*02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	60	1	3380	3	Y	83	82	1			8
							91	9									
*03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	119	1	5803	3	Y	62	62	1			8
							68	9									
*04	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	107	1	5387	3	Y	87	87	1			8
							96	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

11	3420	X	3222	-0-	-198	-0-	3147	3	75	9	Y	68	68	1			7
12	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	3175	3	68	9	Y	62	62	1			7
01	3503	X	2517	-0-	-986	-0-	2452	3	65	9	Y	59	59	1			7
*02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	53	1	2968	3	Y	76	76	1			7
							84	9									
*03	3503	X	1408	-0-	-2095	-0-	25	1	1319	3	Y	58	57	1			8
							64	9									
*04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	80	1	4087	3	Y	79	80	1			7
							87	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

11	2220	X	1769	-0-	-451	-0-	1691	3	78	9	Y	71	71	1			7
12	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	1920	3	72	9	Y	65	65	1			7
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2054	3	68	9	Y	62	62	1			7
*02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	25	1	1446	3	Y	81	80	1			8
							89	9									
*03	1984	N	1632	-0-	-352	-0-	34	1	1532	3	Y	60	60	1			8
							66	9									
04	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	37	1	1893	3	Y	84	84	1			8
							92	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3292	3	61	9	Y	55	55	1			5
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3318	3	55	9	Y	50	50	1			5
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3989	3	53	9	Y	48	48	1			5
*02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	71	1	4007	3	Y	62	61	1			6
							68	9									
*03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	78	1	3563	3	Y	46	46	1			6
							51	9									
*04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	70	1	3523	3	Y	65	65	1			6
							72	9									

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
11	T. A.		5369	-0-	5369	25888	5209	3	160	9	Y	145	145	1		14
12	T. A.		6984	-0-	6984	32872	6839	3	145	9	Y	132	132	1		14
01	40131	X	7259	-0-	-32872	-0-	7119	3	140	9	Y	127	127	1		14
*02	6525	X	6478	-0-	-47	-0-	112	1	6186	3	Y	164	163	1		15
							180	9								
*03	6975	X	6063	-0-	-912	-0-	128	1	5800	3	Y	123	122	1		16
							135	9								
04	7020	X	6503	-0-	-517	-0-	121	1	6193	3	Y	172	172	1		16
							189	9								

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

11	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5215	3	29	9	Y	26	19	1		22
12	4836	X	4379	-0-	-457	-0-	4346	3	33	9	Y	30	40	1		12
01	4681	X	4337	-0-	-344	-0-	4295	3	42	9	Y	38	40	1		10
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3207	3	41	9	Y	37	44	1		3
03	5084	X	60	-0-	-5024	-0-	31	3	29	9	Y	26	25	1		4
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	32	24	1		12

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3477	3	8	9	Y	7	5	1		6
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3276	3	8	9	Y	7	10	1		3
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3396	3	11	9	Y	10	10	1		3
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2347	3	10	9	Y	9	11	1		1
03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2425	3	7	9	Y	6	6	1		1
*04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2386	3	9	9	Y	8	6	1		3

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

11	7955	X	4822	-0-	-3133	-0-	182	1	4603	3	Y	34	34	1		6
							37	9								
12	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	196	1	4712	3	Y	43	43	1		6
							47	9								
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4696	3	39	9	Y	35	36	1		5
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	174	1	4292	3	Y	30	30	1		5
							33	9								
*03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	176	1	4788	3	Y	33	33	1		5
							36	9								
*04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	187	1	4720	3	Y	60	56	1		9
							66	9								

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

11	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	223	1	5638	3	Y	71	70	1		12
							78	9								
12	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	275	1	6612	3	Y	89	89	1		12
							98	9								
01	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6173	3	80	9	Y	73	75	1		10
02	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	232	1	5724	3	Y	63	63	1		10
							69	9								
*03	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	214	1	5776	3	Y	68	68	1		10
							75	9								
*04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	206	1	5198	3	Y	66	66	1		10
							73	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	88	1	2229	3	Y	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	95	1	2267	3	Y	-0-					-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					-0-
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	90	1	2236	3	Y	-0-					-0-
*03	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	109	1	2913	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3226	-0-	226	226	123	1	3103	3	Y	-0-					-0-

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

11	3000	N	3907	-0-	907	907	146	1	3695	3	Y	60	60	1			10
							66	9									
12	3100	N	3064	-0-	-36	871	119	1	2860	3	Y	77	77	1			10
							85	9									
01	3100	N	2716	-0-	-384	487	2647	3	69	9	Y	63	64	1			9
02	1707	X	1220	-0-	-487	-0-	45	1	1117	3	Y	53	54	1			8
							58	9									
*03	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	90	1	2449	3	Y	60	59	1			9
							66	9									
04	2700	X	2548	-0-	-152	-0-	95	1	2390	3	Y	57	57	1			9
							63	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4237	3	18	9	Y	16	16	1			2
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4141	3	15	9	Y	14	14	1			2
01	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2166	3	15	9	Y	14	14	1			2
*02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	66	1	3721	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	78	1	3563	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	67	1	3476	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3711	3	24	9	Y	22	19	1			5
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3826	3	22	9	Y	20	10	1			15
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3621	3	25	9	Y	23	31	1			7
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2294	3	22	9	Y	20	20	1			7
03	3007	X	1862	-0-	-1145	-0-	1838	3	24	9	Y	22	20	1			9
04	2910	X	1412	-0-	-1498	-0-	1393	3	19	9	Y	17	20	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

11	3000	N	3360	-0-	360	360	3357	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3100	N	3542	-0-	442	802	3540	3	2	9	Y	2	1	1			2
01	3100	N	2516	-0-	-584	218	2513	3	3	9	Y	3	4	1			1
02	2627	X	2409	-0-	-218	-0-	2407	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2333	3	2	9	Y	2	2	1			1
*04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2452	3	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	79	1	3889	3	Y	47	47	1			8
							52	9									
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	63	1	3843	3	Y	59	59	1			8
							65	9									
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3915	3	54	9	Y	49	50	1			7
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	66	1	3825	3	Y	42	42	1			7
							46	9									
*03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	76	1	3969	3	Y	45	45	1			7
							50	9									
*04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	88	1	3835	3	Y	59	57	1			9
							65	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	36	1	1819	3	Y	42	42	1			7
							46	9									
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	30	1	1798	3	Y	54	54	1			7
							59	9									
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1925	3	48	9	Y	44	45	1			6
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	31	1	1815	3	Y	38	38	1			6
							42	9									
*03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	35	1	1830	3	Y	41	41	1			6
							45	9									
*04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	37	1	1628	3	Y	11	15	1			2
							12	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	146	1	3680	3	Y	-0-					-0-
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	157	1	3754	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3570	-0-	-88	-0-	3570	3			Y	-0-					-0-
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	131	1	3217	3	Y	-0-					-0-
*03	3658	X	2921	-0-	-737	-0-	107	1	2814	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3410	-0-	-130	-0-	129	1	3281	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	2933	3	46	9	Y	42	42	1			4
12	3348	X	1723	-0-	-1625	-0-	1681	3	42	9	Y	38	38	1			4
01	3255	X	1675	-0-	-1580	-0-	1635	3	40	9	Y	36	36	1			4
*02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	58	1	3307	3	Y	47	47	1			4
							52	9									
*03	3224	X	2385	-0-	-839	-0-	47	1	2298	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
*04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	77	1	3956	3	Y	49	49	1			5
							54	9									

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
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3599	3	59	9	Y	54	54	1			5
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3402	3	55	9	Y	50	50	1			5
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3813	3	53	9	Y	48	48	1			5
*02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	69	1	3875	3	Y	62	61	1			6
							68	9									
*03	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	45	1	2096	3	Y	46	46	1			6
							51	9									
*04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	74	1	3719	3	Y	64	64	1			6
							70	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1113	-0-	-177	-0-	1095	3	18	9	Y	16	16	1			2
12	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1137	3	17	9	Y	15	15	1			2
01	1271	N	909	-0-	-362	-0-	894	3	15	9	Y	14	14	1			2
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	15	1	826	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*03	1147	N	708	-0-	-439	-0-	15	1	679	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	16	1	853	3	Y	19	19	1			2
							21	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3196	-0-	196	196	3192	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3100	N	3252	-0-	152	348	3249	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	3100	N	3475	-0-	375	723	3472	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*02	3590	X	2867	-0-	-723	-0-	50	1	2792	3	Y	23	21	1			2
							25	9									
*03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	65	1	2967	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	60	1	3068	3	Y	24	24	1			2
							26	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1520	3	11	9	Y	10	10	1			1
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1418	3	10	9	Y	9	9	1			1
01	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1223	3	9	9	Y	8	8	1			1
*02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	25	1	1400	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*03	1426	N	984	-0-	-442	-0-	21	1	956	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1200	N	1027	-0-	-173	-0-	19	1	998	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2534	-0-	-436	-0-	2506	3	28	9	Y	25	25	1			2
12	3069	X	2194	-0-	-875	-0-	2169	3	25	9	Y	23	23	1			2
01	3069	X	2429	-0-	-640	-0-	2405	3	24	9	Y	22	22	1			2
*02	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	37	1	2081	3	Y	29	28	1			3
							32	9									
*03	2852	X	2588	-0-	-264	-0-	52	1	2513	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
04	2520	X	1786	-0-	-734	-0-	33	1	1721	3	Y	29	29	1			3
							32	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3700	3	77	9	Y	70	70	1			7
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3700	3	70	9	Y	64	64	1			7
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3967	3	67	9	Y	61	61	1			7
*02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	56	1	3189	3	Y	78	78	1			7
							86	9									
*03	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	99	1	4704	3	Y	60	59	1			8
							66	9									
*04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	60	1	3130	3	Y	83	83	1			8
							91	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	924	3	39	9	Y	35	35	1			3
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	839	3	35	9	Y	32	32	1			3
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	804	3	33	9	Y	30	30	1			3
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	18	1	952	3	Y	40	39	1			4
							44	9									
*03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	27	1	1194	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	21	1	1089	3	Y	41	41	1			4
							45	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3142	3	50	9	Y	45	45	1			4
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3199	3	45	9	Y	41	41	1			4
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3427	3	43	9	Y	39	39	1			4
*02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	49	1	2580	3	Y	51	50	1			5
							56	9									
*03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	55	1	2544	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
*04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	56	1	2854	3	Y	53	53	1			5
							58	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2132	3	105	9	Y	95	95	1			9
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1728	3	96	9	Y	87	87	1			9
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	941	3	91	9	Y	83	83	1			9
*02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	38	1	2116	3	Y	107	106	1			10
							118	9									
*03	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	29	1	1317	3	Y	39	44	1			5
							43	9									
*04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	35	1	1728	3	Y	55	55	1			5
							61	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

11	2970	X	2043	-0-	-927	-0-	2004	3	39	9	Y	35	35	1			3
12	3069	X	2481	-0-	-588	-0-	2446	3	35	9	Y	32	32	1			3
01	2945	X	2657	-0-	-288	-0-	2623	3	34	9	Y	31	31	1			3
*02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	41	1	2274	3	Y	40	39	1			4
							44	9									
*03	2480	N	2215	-0-	-265	-0-	47	1	2135	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
04	2580	N	2433	-0-	-147	-0-	45	1	2342	3	Y	42	42	1			4
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2151	3	94	9	Y	85	85	1	8
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2104	3	86	9	Y	78	78	1	8
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2279	3	81	9	Y	74	74	1	8
*02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	42	1	2345	3	Y	96	95	1	9
							106	9							
*03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	43	1	1980	3	Y	45	48	1	6
							50	9							
*04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	48	1	2381	3	Y	63	63	1	6
							69	9							

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3384	3	42	9	N	38	33	1	9
12	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	3019	3	39	9	N	35	18	1	26
01	3875	X	3463	-0-	-412	-0-	3417	3	46	9	N	42	55	1	13
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3657	3	37	9	N	34	35	1	12
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3834	3	43	9	N	39	35	1	16
*04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3520	3	33	9	N	30	35	1	11

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3923	3	35	9	Y	32	29	1	7
12	3875	X	3523	-0-	-352	-0-	3490	3	33	9	Y	30	15	1	22
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4261	3	40	9	Y	36	47	1	11
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3821	3	33	9	Y	30	30	1	11
03	4402	X	4091	-0-	-311	-0-	4055	3	36	9	Y	33	30	1	14
04	4170	X	3795	-0-	-375	-0-	3767	3	28	9	Y	25	30	1	9

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

11	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	3			Y	-0-			-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-			-0-
01	3100	N	3548	-0-	448	448	3548	3			Y	-0-			-0-
*02	3471	X	3023	-0-	-448	-0-	52	1	2971	3	Y	-0-			-0-
*03	1550	X	1385	-0-	-165	-0-	27	1	1336	3	Y	20	17	1	3
							22	9							
04	3420	X	2349	-0-	-1071	-0-	44	1	2274	3	Y	28	28	1	3
							31	9							

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		4662	-0-	4662	19069	198	1	4405	3	Y	54	54	1			9
							59	9									
12	T. A.		5114	-0-	5114	24183	201	1	4837	3	Y	69	69	1			9
							76	9									
01	28257	X	4074	-0-	-24183	-0-	4011	3	63	9	Y	57	58	1			8
02	4147	X	3623	-0-	-524	-0-	139	1	3431	3	Y	48	48	1			8
							53	9									
*03	4433	X	3819	-0-	-614	-0-	136	1	3647	3	Y	33	36	1			5
							36	9									
04	4290	X	3454	-0-	-836	-0-	130	1	3288	3	Y	33	33	1			5
							36	9									

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1617	2	58	9	N	53					519
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1386	2	31	9	N	28					547
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1454	2	52	9	N	47					594
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1556	2	147	9	N	134					728
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1620	2	11	9	N	10					738
*04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1710	2	75	9	N	68					806

BASA RESOURCES, INC. 053974
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2261	-0-	-649	-0-	2239	2	22	9	Y	20					343
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	228	1	3309	2	Y	-0-	187	1			156
01	3007	X	1324	-0-	-1683	-0-	254	1	1062	2	Y	7					163
							8	9									
02	2175	X	94	-0-	-2081	-0-	15	1	79	2	Y	-0-					163
03	3534	X	159	-0-	-3375	-0-	43	1	116	2	Y	-0-					163
04	3420	X	158	-0-	-3262	-0-	32	1	126	2	Y	-0-					163

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	649	-0-	-221	-0-	119	1	527	2	N	3					223
							3	9									
12	1178	N	704	-0-	-474	-0-	128	1	574	2	N	2	188	1			37
							2	9									
01	837	N	711	-0-	-126	-0-	77	1	634	2	N	-0-					37
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	49	1	663	2	N	2					39
							2	9									
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	138	1	698	2	N	3					42
							3	9									
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	60	1	633	2	N	-0-					42

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	701	-0-	-1249	-0-	156	1	545	2	N	-0-					122
12	1519	N	641	-0-	-878	-0-	122	1	519	2	N	-0-					122
01	1023	N	684	-0-	-339	-0-	140	1	544	2	N	-0-					122
02	667	N	638	-0-	-29	-0-	150	1	488	2	N	-0-					122
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	126	1	549	2	N	-0-					122
*04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	166	1	668	2	N	-0-					122

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

11	3180	X	2549	-0-	-631	-0-	563	1	1966	2	N	18					194
							20	9									
12	3286	X	2611	-0-	-675	-0-	493	1	2098	2	N	18					212
							20	9									
01	3286	X	2765	-0-	-521	-0-	560	1	2180	2	N	23					235
							25	9									
02	3074	X	2705	-0-	-369	-0-	633	1	2058	2	N	13	172	1			76
							14	9									
03	3069	X	2487	-0-	-582	-0-	462	1	2019	2	N	5					81
							6	9									
04	2670	X	2406	-0-	-264	-0-	480	1	1923	2	N	3					84
							3	9									

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

11	3330	X	2825	-0-	-505	-0-	518	1	2301	2	N	5					268
							6	9									
12	3441	X	2992	-0-	-449	-0-	544	1	2431	2	N	15					283
							17	9									
01	3255	X	2871	-0-	-384	-0-	309	1	2549	2	N	12					295
							13	9									
02	3045	X	2571	-0-	-474	-0-	177	1	2380	2	N	13					308
							14	9									
03	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	451	1	2281	2	N	17					325
							19	9									
04	2910	X	2578	-0-	-332	-0-	224	1	2352	2	N	2					327
							2	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	186	1	681	2	N	3					245
							3	9									
12	899	N	767	-0-	-132	-0-	120	1	647	2	N	-0-					245
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	112	1	748	2	N	-0-					245
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	88	1	728	2	N	124					369
							136	9									
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	75	1	730	2	N	-0-					369
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	126	1	638	2	N	2					371
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
11	2490	X	1475	-0-	-1015	-0-	270	1	1199	2	N	5					125
							6	9									
12	2635	X	1979	-0-	-656	-0-	361	1	1616	2	N	2					127
							2	9									
01	2635	X	1606	-0-	-1029	-0-	173	1	1425	2	N	7					134
							8	9									
02	2465	X	1547	-0-	-918	-0-	107	1	1440	2	N	-0-					134
03	2263	X	1213	-0-	-1050	-0-	200	1	1013	2	N	-0-					134
04	1920	X	1137	-0-	-783	-0-	99	1	1038	2	N	-0-					134

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

11	2318	N	1983	-0-	-335	-0-	420	1	1538	2	N	23					177
							25	9									
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	428	1	2306	2	N	7					184
							8	9									
01	2635	X	2161	-0-	-474	-0-	282	1	1873	2	N	5					189
							6	9									
02	2465	X	1416	-0-	-1049	-0-	152	1	1262	2	N	2					191
							2	9									
03	2635	X	1405	-0-	-1230	-0-	130	1	1262	2	N	12					203
							13	9									
04	2550	X	1299	-0-	-1251	-0-	214	1	1083	2	N	2					205
							2	9									

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

11	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	336	1	795	2	N	38	3	8			209
							42	9									
12	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	332	1	818	2	N	25	151	1			83
							28	9									
01	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	375	1	695	2	N	44					127
							48	9									
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	465	1	744	2	N	27	2	8			152
							30	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	279	1	994	2	N	33	158	1			27
							36	9									
*04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	280	1	1000	2	N	73					100
							80	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014 - P&A 07/13/2014

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	45 30	1 9	2175	2	N	27					210
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	46 30	1 9	2127	2	N	27					237
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	46 23	1 9	2092	2	N	21					258
02	2146	N	2015	-0-	-131	-0-	40 22	1 9	1953	2	N	20					278
03	2170	N	1513	-0-	-657	-0-	34 18	1 9	1461	2	N	16					294
04	2100	N	1409	-0-	-691	-0-	25 17	1 9	1367	2	N	15					309

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	23					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	70	1			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10024 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					63
12	806	N	342	-0-	-464	-0-	300	3	42	9	Y	38	42	1			59
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	513	3	23	9	Y	21	43	1			37
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	368	3	36	9	Y	33	46	1			24
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	546	3	8	9	Y	7					31
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	424	3	26	9	Y	24					55

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	2706	-0-	-1314	-0-	2706	3			Y	-0-					138
12	4805	X	2382	-0-	-2423	-0-	2290	3	92	9	Y	84	93	1			129
01	4805	X	3232	-0-	-1573	-0-	3180	3	52	9	Y	47	95	1			81
02	4495	X	3910	-0-	-585	-0-	3832	3	78	9	Y	71	100	1			52
03	3968	X	3413	-0-	-555	-0-	3396	3	17	9	Y	15					67
*04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3427	3	58	9	Y	53					120

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1116	3	13	9	N	12	149	1			114
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1073	3	50	9	N	45					159
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1754	3	6	9	N	5					164
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1200	3	36	9	N	33					197
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1434	3	33	9	N	30					227
*04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1650	3	46	9	N	42	179	1			90

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
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1067	3	37	9	Y	34					123
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1127	3	13	9	Y	12	105	1			30
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					30
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1063	3	31	9	Y	28					58
03	1085	N	800	-0-	-285	-0-	793	3	7	9	Y	6					64
*04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					64

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			Y	-0-					170
12	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	3041	3	15	9	Y	14	108	1			76
01	3100	X	2556	-0-	-544	-0-	2556	3			Y	-0-					76
02	3219	X	2425	-0-	-794	-0-	2382	3	43	9	Y	39					115
03	3441	X	2872	-0-	-569	-0-	2859	3	13	9	Y	12					127
04	3330	X	2750	-0-	-580	-0-	2717	3	33	9	Y	30					157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3420	-0-	420	420	3397	3	23	9	N	21					200
12	3100	N	3527	-0-	427	847	3498	3	29	9	N	26	137	1			89
01	3100	N	2544	-0-	-556	291	2515	3	29	9	N	26					115
02	2755	X	1681	-0-	-1074	-0-	1638	3	43	9	N	39					154
03	2945	X	1251	-0-	-1694	-0-	1223	3	28	9	N	25					179
04	2850	X	1817	-0-	-1033	-0-	1784	3	33	9	N	30					209

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	1595	3	18	9	N	16					130
12	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	1578	3	55	9	N	50					180
01	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	1610	3	8	9	N	7					187
02	1566	N	1473	-0-	-93	-0-	1451	3	22	9	N	20					207
03	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1541	3	41	9	N	37					244
04	1560	N	1231	-0-	-329	-0-	1231	3			N	-0-					244

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	584	-0-	-106	-0-	562	3	22	9	N	20	162	1			27
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	836	2	61	9	N	55					82
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	947	3	9	9	N	8					90
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					90
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1605	3	35	9	N	32					122
*04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1596	3	22	9	N	20					142

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	851	-0-	-379	-0-	851	3			N	-0-					50
12	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1040	3	34	9	N	31	34	1			47
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1492	3	19	9	N	17	35	1			29
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1394	3	29	9	N	26	36	1			19
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1411	3	6	9	N	5					24
04	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1427	3	22	9	N	20					44

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1605	-0-	-375	-0-	1605	3			Y	-0-					113
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1855	3	11	9	Y	10	72	1			51
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2381	3	1	9	Y	1	1	8			51
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2409	3	28	9	Y	25					76
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2157	3	9	9	Y	8					84
04	2250	N	1925	-0-	-325	-0-	1902	3	23	9	Y	21					105

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
*02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
*03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1240	-0-	-290	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

11	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

11	1500	N	1191	-0-	-309	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
*02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*03	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
*02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
*04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	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
11	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	66	1	1789	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	66	1	1777	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	69	1	1789	3	N	-0-					-0-
*02	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	63	1	1667	3	N	-0-					-0-
*03	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	67	1	1735	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	65	1	1662	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
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
*04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	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
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*03	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1587	3	36	9	N	33	33	1			11
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1672	3	37	9	N	34	32	1			13
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1800	3	36	9	N	33	37	1			9
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1591	3	31	9	N	28	29	1			8
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1689	3	36	9	N	33	30	1			11
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1620	3	35	9	N	32	31	1			12

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
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1136	3	20	9	N	18	18	8			-0-
12	1302	N	1031	-0-	-271	-0-	1018	3	13	9	N	12	12	8			-0-
01	1240	N	955	-0-	-285	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*02	1131	N	756	-0-	-375	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*03	1023	N	703	-0-	-320	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	930	N	714	-0-	-216	-0-	714	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
11	660	N	464	-0-	-196	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	651	N	453	-0-	-198	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
12	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	969	-0-	-333	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	929	-0-	-144	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
*04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
*04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	37	1	1583	3	Y	24	26	1			4
							26	9									
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	38	1	1526	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	36	1	1483	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
*02	1856	X	1304	-0-	-552	-0-	30	1	1274	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	1984	X	1355	-0-	-629	-0-	33	1	1322	3	Y	-0-					-0-
04	1650	X	1286	-0-	-364	-0-	30	1	1256	3	Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

11	8922	X	3326	-0-	-5596	-0-	73	1	3197	3	Y	51	57	1			8
							56	9									
12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	66	1	2648	3	Y	48	50	1			6
							53	9									
01	4278	X	2584	-0-	-1694	-0-	60	1	2479	3	Y	41	41	1			6
							45	9									
*02	4002	X	2186	-0-	-1816	-0-	49	1	2112	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
*03	4278	X	2045	-0-	-2233	-0-	49	1	1973	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
04	3330	X	1926	-0-	-1404	-0-	46	1	1857	3	Y	21	22	1			3
							23	9									

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
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	38	1	1675	3	Y	86	95	1			14
							95	9									
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	36	1	1448	3	Y	78	83	1			9
							86	9									
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	40	1	1602	3	Y	112	106	1			15
							123	9									
*02	1740	N	1430	-0-	-310	-0-	31	1	1322	3	Y	70	70	1			15
							77	9									
*03	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	37	1	1507	3	Y	18	30	1			3
							20	9									
04	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	39	1	1592	3	Y	18	19	1			2
							20	9									

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
*02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*03	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1105	-0-	-395	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			Y	-0-					-0-
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			Y	-0-					-0-
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
*02	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			Y	-0-					-0-
*03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2414	-0-	-136	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*02	1160	N	1152	-0-	-8	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*03	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	609	N	5	-0-	-604	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1940	-0-	-220	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1983	-0-	-249	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
*02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*03	1984	N	1442	-0-	-542	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	977	-0-	-1123	-0-	977	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	42	1	568	3	N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	N	-0-					-0-
01	620	N	453	-0-	-167	-0-	47	1	406	3	N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	99	1	958	3	N	-0-					-0-
*03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	81	1	1301	3	N	-0-					-0-
*04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	91	1	1064	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
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	851	-0-	-327	-0-	851	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	719	-0-	-645	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*02	1247	N	528	-0-	-719	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*03	837	N	563	-0-	-274	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	690	N	537	-0-	-153	-0-	537	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
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*02	1247	N	1240	-0-	-7	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	1247	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
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
*03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1164	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1980	-0-	-314	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
*02	2146	N	1744	-0-	-402	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*03	2294	N	1886	-0-	-408	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1751	-0-	-169	-0-	1751	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
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
*02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-
*03	2325	N	1953	-0-	-372	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
04	2340	N	1771	-0-	-569	-0-	1771	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
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
*02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
*03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
*04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	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" 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
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	145	N	96	-0-	-49	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

11	2100	N	1797	-0-	-303	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1504	-0-	-728	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1265	-0-	-502	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
*02	1740	N	1114	-0-	-626	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*03	1519	N	1173	-0-	-346	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
*02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
*03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
*04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	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

11	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	638	N	604	-0-	-34	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
*04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*02	1885	N	1658	-0-	-227	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
*03	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1599	-0-	-171	-0-	1599	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 #: 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
11	990	N	936	-0-	-54	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	940	-0-	-114	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3622	-0-	622	622	3622	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

11	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3626	-0-	-218	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
*02	3596	X	3583	-0-	-13	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
*03	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	3528	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

11	3000	N	3335	-0-	335	335	3335	3			N	-0-					-0-
12	2758	N	2423	-0-	-335	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
*02	2668	X	2550	-0-	-118	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
*03	2852	X	1943	-0-	-909	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2717	-0-	-43	-0-	2717	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			Y	-0-					-0-
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			Y	-0-					-0-
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
*02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			Y	-0-					-0-
*03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3252	-0-	-408	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

11	3270	X	2254	-0-	-1016	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3362	-0-	-203	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
*02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
*03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
*04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
*01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
*02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
*03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2468	-0-	-112	-0-	2468	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 #: 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
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
*02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
*03	2449	X	2297	-0-	-152	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	2048	-0-	-322	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
*02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
*04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*03	713	N	513	-0-	-200	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	870	N	600	-0-	-270	-0-	600	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	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

11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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 #: 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
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	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
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	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
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
*02	1566	N	1554	-0-	-12	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
*04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	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
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3952	-0-	-78	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
*02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
*03	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3764	-0-	-136	-0-	3764	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	480	-0-	-150	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	651	X	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	651	X	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*02	609	X	549	-0-	-60	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*03	620	X	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	600	X	500	-0-	-100	-0-	500	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2227	-0-	-263	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
12	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
02	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
*04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

11	1560	N	1289	-0-	-271	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1093	-0-	-519	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1134	-0-	-478	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

11	1980	N	1838	-0-	-142	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*02	1769	N	1644	-0-	-125	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
*03	1984	N	1596	-0-	-388	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1470	-0-	-450	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

11	3000	N	3253	-0-	253	444	3253	3			N	-0-					-0-
12	3837	X	3393	-0-	-444	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
*02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
*03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
*04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

11	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
01	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*02	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*03	868	X	671	-0-	-197	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	900	X	845	-0-	-55	-0-	845	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
*02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
*03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
*04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
*03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
*04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	4470	X	3943	-0-	-527	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4326	-0-	-293	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
*01	4495	X	4417	-0-	-78	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
*02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
*03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
*04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	750	N	481	-0-	-269	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	713	N	497	-0-	-216	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
*03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
*04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

11	1800	X	1484	-0-	-316	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1476	-0-	-384	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
01	1705	X	1382	-0-	-323	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
02	1537	X	1341	-0-	-196	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1547	-0-	-96	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	1426	-0-	-44	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

11	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	106	1	1428	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1601	-0-	-166	-0-	123	1	1478	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	175	1	1509	3	N	-0-					-0-
*02	1479	N	1449	-0-	-30	-0-	135	1	1314	3	N	-0-					-0-
*03	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	74	1	1184	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1370	-0-	-250	-0-	108	1	1262	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 #: 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
11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
01	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
*02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1338	-0-	-342	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

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

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
11	3270	X	3009	-0-	-261	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2620	-0-	-511	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
*02	2900	X	2336	-0-	-564	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
*03	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
*04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	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
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
01	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	961	N	779	-0-	-182	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	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
11	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3307	-0-	207	207	3307	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3320	-0-	220	427	3320	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3077	-0-	177	604	3077	3			N	-0-					-0-
03	3841	X	3237	-0-	-604	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
*04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
*02	2146	N	2082	-0-	-64	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
*03	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
*04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	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
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
*02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
*03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
*04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	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 #: 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
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			Y	-0-					-0-
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			Y	-0-					-0-
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			Y	-0-					-0-
*02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-
*03	2945	X	2820	-0-	-125	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2632	-0-	-218	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
*02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
*03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
*04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
*02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*03	2449	N	2251	-0-	-198	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2185	-0-	-155	-0-	2185	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
*04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
*02	1218	N	1193	-0-	-25	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*03	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

11	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

11	1710	N	1541	-0-	-169	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	931	-0-	-836	-0-	931	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	993	-0-	-774	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	796	-0-	-683	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
*02	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
*03	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
*02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					-0-
*03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
*04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

11	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

11	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	464	N	397	-0-	-67	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	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
11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
12	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
*02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
*03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
*04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

11	3240	X	2709	-0-	-531	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2926	-0-	-422	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2876	-0-	-348	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
*02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
*03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
*04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	6389	-0-	3289	3289	6389	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3665	-0-	565	3854	3665	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2790	-0-	-110	3744	2790	3			N	-0-					-0-
*03	5076	X	1332	-0-	-3744	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

11	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*01	713	N	417	-0-	-296	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	609	N	4	-0-	-605	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	620	N	20	-0-	-600	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	390	N	30	-0-	-360	-0-	30	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

11	3000	N	3153	-0-	153	153	3153	3			N	-0-					-0-
12	3453	X	3300	-0-	-153	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
*02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
*03	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
*04	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1556	-0-	-273	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1603	-0-	-227	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
*02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
*03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
*04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	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 #: 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
11	1170	N	957	-0-	-213	-0-	957	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
*02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

11	2370	X	2287	-0-	-83	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1792	-0-	-657	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	1642	-0-	-807	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*02	2291	X	1601	-0-	-690	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
*03	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1414	-0-	-176	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
*02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
*03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
*04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	377	N	363	-0-	-14	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-
*02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
*03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1183	-0-	-407	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	2370	X	2279	-0-	-91	-0-	2258	3	21	9	Y	19	19	1			6
12	2449	X	1608	-0-	-841	-0-	1586	3	22	9	Y	20	18	1			8
01	2449	X	54	-0-	-2395	-0-	33	3	21	9	Y	19	22	1			5
02	3364	X	-0-	-0-	-3364	-0-					Y	2	6	1			1
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1186	-0-	-271	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*02	1218	N	959	-0-	-259	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1036	-0-	-164	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		79	-0-	79	81	79	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		27	-0-	27	108	27	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		9	-0-	9	117	9	3			N	-0-					-0-
02	205	X	88	-0-	-117	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

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

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 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
11	2370	X	925	-0-	-1445	-0-	901	3	24	9	N	22	22	1			7
12	2449	X	1044	-0-	-1405	-0-	1019	3	25	9	N	23	21	1			9
01	2449	X	952	-0-	-1497	-0-	927	3	25	9	N	23	26	1			6
02	1218	X	526	-0-	-692	-0-	514	3	12	9	N	11	14	1			3
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	3	1			-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2216	N	2122	-0-	-94	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
01	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
*02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
*03	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	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
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
*02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
*03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
*04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	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
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
12	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
*02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
*03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
*04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	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
11	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
*02	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
*03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1716	-0-	-534	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			Y	-0-					-0-
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
*02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			Y	-0-					-0-
*03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
*04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

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

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

11	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
*04	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
*03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
*04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	700	-0-	-447	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
02	1131	N	637	-0-	-494	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	521	-0-	-533	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*02	203	N	178	-0-	-25	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*03	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	600	N	95	-0-	-505	-0-	95	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1820	3	12	9	Y	11	11	1			4
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1873	3	12	9	Y	11	11	1			4
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1875	3	13	9	Y	12	13	1			3
02	1769	N	1618	-0-	-151	-0-	1607	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	1891	N	1354	-0-	-537	-0-	1344	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2565	-0-	-435	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	2524	-0-	-979	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
02	3277	X	1898	-0-	-1379	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-
03	3503	X	2492	-0-	-1011	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2700	-0-	-420	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-

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
11	1830	X	1643	-0-	-187	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
12	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
01	1767	X	1640	-0-	-127	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
*03	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	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
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	496	N	112	-0-	-384	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	496	N	62	-0-	-434	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	464	N	93	-0-	-371	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
12	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
*01	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
*03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3164	-0-	164	164	3164	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2061	-0-	-69	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
*02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
*03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2059	-0-	-161	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
*02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
*03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	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
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	3			N	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2889	3	15	9	Y	14	14	1			5
12	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	2790	3	17	9	Y	15	14	1			6
01	3038	X	2569	-0-	-469	-0-	2552	3	17	9	Y	15	17	1			4
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2387	3	14	9	Y	13	13	1			4
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2631	3	17	9	Y	15	14	1			5
*04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2527	3	15	9	Y	14	14	1			5

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
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	101	1	1773	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	87	1	1607	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1065	-0-	-578	-0-	46	1	1019	3	N	-0-					-0-
02	1827	N	802	-0-	-1025	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	89	1	2517	3	N	-0-					-0-
*04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	93	1	2186	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
*04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	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 #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

11	1830	N	1637	-0-	-193	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1665	-0-	-288	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1673	-0-	-280	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*02	1595	N	1528	-0-	-67	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
*03	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
02	1943	N	1389	-0-	-554	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
03	2387	N	1789	-0-	-598	-0-	1782	3	7	9	Y	6	4	1			2
04	1710	N	1513	-0-	-197	-0-	1493	3	20	9	Y	18	13	1			7

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1173	3	23	9	Y	21	21	1			7
12	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1171	3	25	9	Y	23	21	1			9
01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1157	3	24	9	Y	22	25	1			6
02	1160	N	1023	-0-	-137	-0-	1002	3	21	9	Y	19	20	1			5
03	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1086	3	24	9	Y	22	20	1			7
04	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1066	3	21	9	Y	19	19	1			7

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

11	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	1586	3	15	9	Y	14	14	1			5
12	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1700	3	17	9	Y	15	14	1			6
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1678	3	17	9	Y	15	17	1			4
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1732	3	14	9	Y	13	13	1			4
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1750	3	12	9	Y	11	11	1			4
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-	4	1			-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1177	-0-	-528	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*02	2059	N	1332	-0-	-727	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*03	1922	N	1499	-0-	-423	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	1009	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 #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

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

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2274	3	33	9	Y	30	30	1			10
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2179	3	35	9	Y	32	30	1			12
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2278	3	35	9	Y	32	36	1			8
02	2204	N	2024	-0-	-180	-0-	1993	3	31	9	Y	28	28	1			8
03	2201	N	1996	-0-	-205	-0-	1955	3	41	9	Y	37	33	1			12
04	2250	N	2139	-0-	-111	-0-	2097	3	42	9	Y	38	36	1			14

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

11	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	1095	3	20	9	Y	18	18	1			6
12	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1200	3	20	9	Y	18	17	1			7
01	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1130	3	21	9	Y	19	21	1			5
02	1073	N	971	-0-	-102	-0-	952	3	19	9	Y	17	17	1			5
03	1209	N	915	-0-	-294	-0-	901	3	14	9	Y	13	14	1			4
04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1089	3	20	9	Y	18	16	1			6

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

11	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
*03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
*04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	986	3	28	9	Y	25	25	1			8
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	771	3	30	9	Y	27	25	1			10
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	651	3	30	9	Y	27	30	1			7
02	986	N	274	-0-	-712	-0-	248	3	26	9	Y	24	24	1			7
03	806	N	47	-0-	-759	-0-	39	3	8	9	Y	7	12	1			2
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

11	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*02	1363	N	1227	-0-	-136	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
*03	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
*02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
*03	1953	X	1927	-0-	-26	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
*04	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-

POWELL, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162848 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8880 - 9190

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

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-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
*04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

11	2340	N	2200	-0-	-140	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2253	-0-	-227	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	2079	-0-	-38	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1880	-0-	-383	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1424	-0-	-916	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

11	3000	N	3833	-0-	833	1213	3833	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3528	-0-	428	1641	3528	3			N	-0-					-0-
01	4909	X	3268	-0-	-1641	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	1061	-0-	-1549	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2691	-0-	-9	-0-	2691	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

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

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	738	-0-	-102	-0-	721	3	17	9	Y	15	15	1			5
12	930	N	422	-0-	-508	-0-	413	3	9	9	Y	8	10	1			3
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
*04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	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
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1186	-0-	-438	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1169	-0-	-505	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1052	-0-	-448	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*03	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2023	3	34	9	Y	31	31	1			10
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2083	3	35	9	Y	32	30	1			12
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2081	3	35	9	Y	32	36	1			8
02	2001	N	1866	-0-	-135	-0-	1834	3	32	9	Y	29	29	1			8
03	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	1925	3	34	9	Y	31	29	1			10
04	2040	N	1792	-0-	-248	-0-	1757	3	35	9	Y	32	30	1			12

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

11	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	903	-0-	-399	-0-	897	3	6	9	Y	5	3	1			2
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

11	3120	X	1424	-0-	-1696	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	1304	-0-	-1920	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	1168	-0-	-1498	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
02	1885	X	1063	-0-	-822	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1123	-0-	-892	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	901	-0-	-509	-0-	901	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

11	2310	N	1855	-0-	-455	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
*02	1798	N	1471	-0-	-327	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*03	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1115	-0-	-685	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

11	2520	X	2404	-0-	-116	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2519	-0-	-23	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
01	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
02	2349	X	2265	-0-	-84	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2296	-0-	-254	-0-	2296	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	810	N	721	-0-	-89	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
*04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1133	3	12	9	Y	11	11	1			3
12	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	1226	3	12	9	Y	11	10	1			4
01	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	1340	3	12	9	Y	11	12	1			3
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1189	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1125	3	9	9	Y	8	8	1			3
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-	3	1			-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
11	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
01	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
*02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
*03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
*04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	42	-0-	-888	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1383	3	28	9	Y	25	26	1			8
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1350	3	30	9	Y	27	25	1			10
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1266	3	31	9	Y	28	31	1			7
02	1334	N	1162	-0-	-172	-0-	1136	3	26	9	Y	24	24	1			7
03	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	1013	3	23	9	Y	21	21	1			7
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	7	1			-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
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
*02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*03	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1419	-0-	-531	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	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
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1047	-0-	-472	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*02	1421	N	912	-0-	-509	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*03	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
*04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	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
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*02	1363	N	1306	-0-	-57	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*03	1457	N	1011	-0-	-446	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	410	-0-	-1000	-0-	410	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 #: 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
*01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	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
11	1080	N	869	-0-	-211	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	775	-0-	-310	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	834	-0-	-220	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	841	N	666	-0-	-175	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	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
11	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*02	1305	N	1057	-0-	-248	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
*04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	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
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*02	1305	N	1287	-0-	-18	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	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
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
*02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
*02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
*03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
*04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2356	-0-	-217	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
*02	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3244	-0-	244	288	3244	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3392	-0-	292	292	3392	3			Y	-0-					-0-
02	2760	N	2468	-0-	-292	-0-	2467	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2467	3	2	9	Y	2	1	1			1
*04	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2204	3	2	9	Y	2	2	1			1

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

11	3000	N	3642	-0-	642	1496	3642	3			N	-0-					-0-
12	5455	X	3959	-0-	-1496	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
*02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
*03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
*04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8890

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-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

11	1170	N	899	-0-	-271	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2487	-0-	-273	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	1594	-0-	-979	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2324	-0-	-342	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
02	2407	N	1834	-0-	-573	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
*03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

11	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
*04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
12	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
02	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
*03	2914	N	2785	-0-	-129	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2498	-0-	-382	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			Y	-0-					-0-
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			Y	-0-					-0-
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			Y	-0-					-0-
*02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			Y	-0-					-0-
*03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			Y	-0-					-0-
*04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	4440	X	3090	-0-	-1350	-0-	3079	3	11	9	Y	10	10	1			3
12	4588	X	3177	-0-	-1411	-0-	3166	3	11	9	Y	10	9	1			4
01	4588	X	2984	-0-	-1604	-0-	2973	3	11	9	Y	10	11	1			3
02	3567	X	2346	-0-	-1221	-0-	2337	3	9	9	Y	8	9	1			2
03	3255	X	2471	-0-	-784	-0-	2460	3	11	9	Y	10	9	1			3
04	3090	X	2428	-0-	-662	-0-	2418	3	10	9	Y	9	9	1			3

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
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
*02	1624	N	1333	-0-	-291	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
*03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1320	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
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	580	N	523	-0-	-57	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	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
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
*02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
*03	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1903	-0-	-257	-0-	1903	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
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*02	1479	N	809	-0-	-670	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*03	1581	N	1151	-0-	-430	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	979	-0-	-311	-0-	979	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

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

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
11	1740	N	1290	-0-	-450	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1238	-0-	-9	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	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 #: 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
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*02	841	N	276	-0-	-565	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*03	899	N	389	-0-	-510	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
*02	1392	N	1177	-0-	-215	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
*03	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	987	-0-	-453	-0-	987	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

11	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
01	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*03	1457	X	1341	-0-	-116	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	837	-0-	-783	-0-	837	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

11	20231	X	4479	-0-	-15752	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
*02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
*03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
*04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
*04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

11	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
*03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
*04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	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 #: 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
11	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1361	-0-	-282	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	961	-0-	-1023	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1178	-0-	-301	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	901	-0-	-463	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	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
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
*02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
*04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	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
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
12	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
*02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
*03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1388	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
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	214	1	2179	3	N	-0-					-0-
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	230	1	2257	3	N	-0-					-0-
*01	2635	N	2478	-0-	-157	-0-	190	1	2288	3	N	-0-					-0-
*02	2320	N	2158	-0-	-162	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
*03	2480	N	2248	-0-	-232	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
*04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	194	1	2259	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
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
*02	2523	X	2486	-0-	-37	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
*03	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2592	-0-	-108	-0-	2592	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
11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2289	-0-	-253	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*02	2378	X	2321	-0-	-57	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*03	2542	X	2419	-0-	-123	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
*04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	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
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	551	N	478	-0-	-73	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	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
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	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
11	2310	N	1623	-0-	-687	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			Y	-0-					-0-
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			Y	-0-					-0-
*02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
*03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			Y	-0-					-0-
*04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	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
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	1626	-0-	-1102	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
*02	1595	N	1530	-0-	-65	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
*03	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1323	-0-	-237	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
*04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

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

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
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-
*02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
*03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1501	-0-	-119	-0-	1501	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
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
01	930	N	585	-0-	-345	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*02	870	N	428	-0-	-442	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*03	930	N	480	-0-	-450	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	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
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
*03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
*04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	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
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
*02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
*03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
*04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
*04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1298	3	2	9	Y	2	1	1			1
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	952	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	775	N	426	-0-	-349	-0-	425	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1222	3	2	9	Y	2	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 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
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
01	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2617	-0-	-80	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2117	-0-	-613	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

11	2040	N	1332	-0-	-708	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1088	-0-	-555	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1028	-0-	-336	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*02	1276	N	1054	-0-	-222	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2134	-0-	-36	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
*02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
*03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1922	-0-	-268	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

11	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
*02	2001	N	1996	-0-	-5	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
*03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
*04	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

11	2550	N	2536	-0-	-14	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
*01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
*02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
*03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2435	-0-	-115	-0-	2435	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
*02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
*03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
*04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2623	-0-	-12	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2458	-0-	-7	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
*04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
*03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
*04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2579	-0-	-242	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
02	2639	N	2436	-0-	-203	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
*03	2573	N	2130	-0-	-443	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	1917	-0-	-783	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
*02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

11	1200	N	665	-0-	-535	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	992	N	695	-0-	-297	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*03	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	24	1	282	3	N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	3	N	-0-					-0-
02	348	N	296	-0-	-52	-0-	28	1	268	3	N	-0-					-0-
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	-0-					-0-
04	300	N	157	-0-	-143	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3514	-0-	614	614	3514	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3326	-0-	226	840	3326	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2892	-0-	-108	732	2892	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
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
*02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1674	-0-	-434	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
*02	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*03	2201	N	1283	-0-	-918	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1389	-0-	-231	-0-	1389	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
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
12	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2662	-0-	-97	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
*02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
*03	2759	N	2624	-0-	-135	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2388	-0-	-192	-0-	2388	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
11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
*02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
*03	2945	X	2623	-0-	-322	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2535	-0-	-315	-0-	2535	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
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					-0-
*02	1885	N	1842	-0-	-43	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
*03	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4363	-0-	1363	1363	4363	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
11	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
*02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
*03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	1823	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
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2499	-0-	-167	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2469	-0-	-135	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-
*02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
*04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	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
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	589	N	414	-0-	-175	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	522	N	354	-0-	-168	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	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
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*02	725	N	702	-0-	-23	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2872	-0-	-578	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
*02	3248	X	3100	-0-	-148	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
*03	3627	X	2970	-0-	-657	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3152	-0-	-358	-0-	3152	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
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
*02	1479	N	1451	-0-	-28	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
*04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	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
11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2363	-0-	-334	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
*02	2639	N	2438	-0-	-201	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*03	2790	N	2526	-0-	-264	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1816	-0-	-464	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2267	-0-	-403	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2499	-0-	-136	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
*02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*03	2635	N	2512	-0-	-123	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2371	-0-	-59	-0-	2371	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
*02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
*03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
*04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	928	N	809	-0-	-119	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03	961	N	730	-0-	-231	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	900	N	629	-0-	-271	-0-	629	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

11	1350	N	931	-0-	-419	-0-	931	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	972	-0-	-423	-0-	972	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	930	-0-	-465	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

11	3000	N	2798	-0-	-202	2250	2798	3			N	-0-					-0-
12	5961	X	3711	-0-	-2250	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
*02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
*03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
*04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	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
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
*02	2175	N	2138	-0-	-37	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
*03	2418	N	2031	-0-	-387	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1933	-0-	-227	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2129	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2395	3	6	9	Y	5	4	1			2
01	2418	N	2292	-0-	-126	-0-	2288	3	4	9	Y	4	5	1			1
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2113	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	2387	N	2121	-0-	-266	-0-	2115	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	2095	3	4	9	Y	4	4	1			2

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
11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1869	-0-	-456	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*02	1943	N	1748	-0-	-195	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*03	1891	N	1680	-0-	-211	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	1657	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
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1610	3	26	9	Y	24	24	1			8
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1700	3	29	9	Y	26	24	1			10
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1666	3	29	9	Y	26	29	1			7
02	1566	N	1459	-0-	-107	-0-	1435	3	24	9	Y	22	23	1			6
03	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	1428	3	28	9	Y	25	23	1			8
04	1620	N	1334	-0-	-286	-0-	1308	3	26	9	Y	24	23	1			9

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
11	1140	N	617	-0-	-523	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	975	-0-	-451	-0-	975	3			N	-0-					-0-
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
*02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*03	961	N	608	-0-	-353	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2145	-0-	-465	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*02	1653	N	1536	-0-	-117	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	1694	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
*02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
*03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

11	1110	N	964	-0-	-146	-0-	964	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	897	-0-	-153	-0-	897	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

11	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
*02	1508	N	1342	-0-	-166	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*03	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

11	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	2985	-0-	85	85	2985	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3530	-0-	430	515	3530	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3474	-0-	474	989	3474	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

11	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
*02	4176	X	3872	-0-	-304	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
*03	4464	X	4409	-0-	-55	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3750	-0-	-570	-0-	3750	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

11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
*02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
*04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	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
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
*03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
*04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	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
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
*02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
*03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
*04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	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
11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
*02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
*03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
*04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-

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
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
*02	2320	X	1066	-0-	-1254	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*03	2480	X	956	-0-	-1524	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1157	-0-	-1243	-0-	1157	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
11	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4696	-0-	-16	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4603	-0-	-109	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
*02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
*03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
*04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	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
11	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
*03	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1476	-0-	-144	-0-	1476	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
11	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1518	-0-	-249	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
*02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
*03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
*04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	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
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			Y	-0-					-0-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			Y	-0-					-0-
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			Y	-0-					-0-
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
*03	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
*04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	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
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2724	-0-	-4	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	2542	-0-	-62	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
*02	2552	X	1779	-0-	-773	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*03	2728	N	2555	-0-	-173	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2420	-0-	-40	-0-	2420	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
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2199	-0-	-237	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
*03	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2024	-0-	-406	-0-	2024	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
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*02	1595	N	1299	-0-	-296	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*03	2294	N	1149	-0-	-1145	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1116	-0-	-444	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	78	1	1362	3	N	-0-					-0-
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	100	1	1858	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	55	1	1227	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	488	-0-	-904	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	58	1	1649	3	N	-0-					-0-
*04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	65	1	1527	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	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2234	-0-	-115	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	1854	-0-	-626	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1786	-0-	-584	-0-	1786	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
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
*02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
*03	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
*04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	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 #: 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
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
*02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
*03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
*04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	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
11	T. A.		3674	-0-	3674	23902	3674	3			N	-0-					-0-
12	27393	X	3491	-0-	-23902	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
01	8401	X	3079	-0-	-5322	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
*02	6612	X	2562	-0-	-4050	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
*03	4991	X	2397	-0-	-2594	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2024	-0-	-1636	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*02	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	1665	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
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	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
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
12	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2346	-0-	-134	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*02	2320	X	2050	-0-	-270	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*03	2480	N	2231	-0-	-249	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
*04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	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
11	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1632	-0-	-507	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
*02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
*03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1910	-0-	-160	-0-	1910	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	1980	-0-	-540	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1909	-0-	-230	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
*02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
*04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
*02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
*03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1441	-0-	-1289	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

11	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	496	N	352	-0-	-144	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*02	377	N	268	-0-	-109	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
*02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
*03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
*04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	101	1	1766	3	N	-0-					-0-
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	100	1	1851	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1446	-0-	-321	-0-	62	1	1384	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	769	-0-	-884	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	71	1	2003	3	N	-0-					-0-
*04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	65	1	1524	3	N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

11	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	319	N	318	-0-	-1	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
01	2852	N	2738	-0-	-114	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
*02	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
*03	2542	N	2333	-0-	-209	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2103	-0-	-537	-0-	2103	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
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	558	N	308	-0-	-250	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*02	1102	N	227	-0-	-875	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	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
11	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*02	638	N	618	-0-	-20	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*03	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	690	N	573	-0-	-117	-0-	573	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
11	2370	X	2236	-0-	-134	-0-	154	1	2082	3	N	-0-					-0-
12	2449	X	2188	-0-	-261	-0-	168	1	2020	3	N	-0-					-0-
01	2449	X	1924	-0-	-525	-0-	200	1	1724	3	N	-0-					-0-
*02	2291	X	1273	-0-	-1018	-0-	119	1	1154	3	N	-0-					-0-
*03	2449	X	1229	-0-	-1220	-0-	72	1	1157	3	N	-0-					-0-
04	2250	X	1747	-0-	-503	-0-	138	1	1609	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
*02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*03	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1879	-0-	-71	-0-	1879	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	3			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2045	-0-	-435	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
*02	2291	N	2183	-0-	-108	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
*03	2449	N	2167	-0-	-282	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
*04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SEALEY, MAY WELL #: 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
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
*02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
*04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

11	2760	X	2576	-0-	-184	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2704	-0-	-148	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2418	-0-	-372	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
*02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
*03	2728	X	2298	-0-	-430	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2509	-0-	-101	-0-	2509	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	992	N	624	-0-	-368	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	638	N	523	-0-	-115	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	600	N	426	-0-	-174	-0-	426	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	789	X	789	-0-	-0-	-0-	755	3	34	9	Y	31	31	1			10
12	889	X	889	-0-	-0-	-0-	872	3	17	9	Y	15	19	1			6
01	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-	6	1			-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	475	-0-	-424	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	3			Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	53	1	933	3	N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	51	1	950	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	810	-0-	-244	-0-	35	1	775	3	N	-0-					-0-
02	957	N	342	-0-	-615	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	40	1	1148	3	N	-0-					-0-
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	34	1	805	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3592	-0-	-190	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
*02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
*03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2741	-0-	-919	-0-	2741	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3958	-0-	-212	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3966	-0-	-343	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3968	-0-	-341	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
*02	4002	X	3715	-0-	-287	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
*03	4092	X	3977	-0-	-115	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3866	-0-	-94	-0-	3866	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
12	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
01	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
02	1044	N	709	-0-	-335	-0-	706	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-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
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	101	1	1761	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	76	1	1411	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	1413	-0-	-912	-0-	61	1	1352	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	537	-0-	-1261	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	61	1	1734	3	N	-0-					-0-
*04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	69	1	1609	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
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
12	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					-0-
01	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2227	-0-	-253	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
*02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2071	-0-	-239	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	377	N	369	-0-	-8	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*02	1711	N	1620	-0-	-91	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*03	1798	N	1486	-0-	-312	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

11	3000	N	4267	-0-	1267	2608	4267	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4650	-0-	1550	4158	4650	3			N	-0-					-0-
01	10113	X	5955	-0-	-4158	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
*03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
*04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

11	3840	X	3435	-0-	-405	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3409	-0-	-559	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3419	-0-	-394	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
*02	3538	X	3233	-0-	-305	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
*03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
*04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

11	2610	X	2284	-0-	-326	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2306	-0-	-143	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
*02	2204	N	2050	-0-	-154	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*03	2356	N	2218	-0-	-138	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
*02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
*03	3131	X	3122	-0-	-9	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2813	-0-	-247	-0-	2813	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
*02	1682	N	1374	-0-	-308	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
*03	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	929	-0-	-511	-0-	929	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

11	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2081	-0-	-430	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
*01	2449	N	2117	-0-	-332	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
*02	2088	N	2050	-0-	-38	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
*04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
*02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
*03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
*04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	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

11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1266	-0-	-68	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	667	-0-	-387	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1603	3	28	9	Y	25	25	1			8
12	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2818	3	30	9	Y	27	25	1			10
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1775	3	30	9	Y	27	30	1			7
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1420	3	26	9	Y	24	24	1			7
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1745	3	28	9	Y	25	24	1			8
*04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1391	3	28	9	Y	25	24	1			9

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-
02	2465	N	2015	-0-	-450	-0-	2015	3			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2201	-0-	-434	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2137	-0-	-383	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	1656	-0-	-731	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
*02	1740	N	1531	-0-	-209	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*03	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
*03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1254	-0-	-336	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

11	3000	N	2612	-0-	-388	115	2612	3			N	-0-					-0-
12	2712	X	2597	-0-	-115	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
01	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
*02	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
*03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
*04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

11	1563	N	1337	-0-	-226	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1050	-0-	-1120	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
02	2030	X	820	-0-	-1210	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
*04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

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-

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
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	667	N	609	-0-	-58	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	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
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
*02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
*03	1860	N	1083	-0-	-777	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2153	-0-	-37	-0-	2153	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2247	3	10	9	Y	9	9	1			3
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2338	3	11	9	Y	10	9	1			4
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2370	3	9	9	Y	8	10	1			2
02	2175	N	2060	-0-	-115	-0-	2051	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	2356	N	2141	-0-	-215	-0-	2129	3	12	9	Y	11	10	1			3
04	2310	N	1999	-0-	-311	-0-	1984	3	15	9	Y	14	12	1			5

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
11	1980	N	1531	-0-	-449	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
*02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
*03	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
*04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2294	-0-	-16	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
*02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
*03	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
*04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1610	-0-	-340	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
*03	2108	N	1525	-0-	-583	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	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
11	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	1739	3	56	9	Y	51	51	1			17
12	1891	N	1557	-0-	-334	-0-	1498	3	59	9	Y	54	50	1			21
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1923	3	59	9	Y	54	61	1			14
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1676	3	52	9	Y	47	48	1			13
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1826	3	58	9	Y	53	49	1			17
*04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1698	3	56	9	Y	51	49	1			19

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
11	3000	N	3015	-0-	15	15	3015	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	2962	-0-	-76	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
01	3038	N	2574	-0-	-464	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2305	-0-	-595	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2104	-0-	-996	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1648	-0-	-1352	-0-	1648	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
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1814	3	26	9	Y	24	24	1			8
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1830	3	26	9	Y	24	23	1			9
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1577	3	28	9	Y	25	28	1			6
02	1566	N	1499	-0-	-67	-0-	1475	3	24	9	Y	22	22	1			6
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1666	3	26	9	Y	24	22	1			8
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1704	3	26	9	Y	24	23	1			9

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
*02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
*03	2387	N	2244	-0-	-143	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1965	-0-	-345	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
12	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
*02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
*03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
*04	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
*02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*03	1829	N	1443	-0-	-386	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*03	1457	N	1122	-0-	-335	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	829	-0-	-581	-0-	829	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	1135	-0-	-335	-0-	1112	3	23	9	Y	21	21	1			7
12	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1931	3	46	9	Y	42	33	1			16
01	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1416	3	47	9	Y	43	48	1			11
02	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1420	3	43	9	Y	39	39	1			11
03	1984	X	1657	-0-	-327	-0-	1621	3	36	9	Y	33	33	1			11
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	11	1			-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
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
02	522	N	374	-0-	-148	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3017	-0-	17	17	3017	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
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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1110	N	357	-0-	-753	-0-	19 18	1 9	320	3	N	16	17	1			3
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	54 8	1 9	846	3	N	7	9	1			1
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	60 23	1 9	790	3	N	21	19	1			3
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	56 15	1 9	799	3	N	14	14	1			3
03	899	N	308	-0-	-591	-0-	304	3	4	9	N	4	6	1			1
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	1	1			-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
11	1890	N	1793	-0-	-97	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*02	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*03	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1706	-0-	-394	-0-	1706	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
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	128	1	2241	3	N	-0-					-0-
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	126	1	2332	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1466	-0-	-549	-0-	63	1	1403	3	N	-0-					-0-
02	2291	N	-0-	-0-	-2291	-0-					N	-0-					-0-
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	94	1	2658	3	N	-0-					-0-
*04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	91	1	2113	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
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	991	3	10	9	N	9	9	1			3
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1363	3	11	9	N	10	9	1			4
01	3100	N	6140	-0-	3040	3040	6081	3	59	9	N	54	44	1			14
02	2900	N	3984	-0-	1084	4124	3914	3	70	9	N	64	60	1			18
03	3100	N	4534	-0-	1434	5558	4473	3	61	9	N	55	55	1			18
*04	10212	X	4654	-0-	-5558	-0-	4600	3	54	9	N	49	49	1			18

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
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1003	3	44	9	Y	40	41	1			13
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2467	3	48	9	Y	44	40	1			17
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2146	3	47	9	Y	43	49	1			11
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1838	3	43	9	Y	39	39	1			11
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1990	3	46	9	Y	42	39	1			14
*04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1915	3	45	9	Y	41	40	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

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
11	2999	N	2351	-0-	-648	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3707	-0-	607	607	3707	3			N	-0-					-0-
01	2995	X	2388	-0-	-607	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
*03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
*04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	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
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

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

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

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

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
12	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3110	-0-	10	10	3110	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	2955	-0-	55	65	2955	3			N	-0-					-0-
*03	1984	N	1633	-0-	-351	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1517	-0-	-403	-0-	1517	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
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2188	-0-	-106	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	2056	-0-	-3	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1845	-0-	-285	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
*01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
*02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
*03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3010	-0-	10	10	3010	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1844	-0-	-226	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1740	-0-	-275	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*01	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*02	1769	N	1586	-0-	-183	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
*04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	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
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-

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
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	115	1	2005	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	2134	-0-	-191	-0-	109	1	2025	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	1856	-0-	-345	-0-	79	1	1777	3	N	-0-					-0-
02	2059	N	1353	-0-	-706	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	71	1	2012	3	N	-0-					-0-
*04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	77	1	1806	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 #: 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
11	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*02	1450	N	1224	-0-	-226	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*03	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

11	2910	X	2221	-0-	-689	-0-	120	1	2101	3	N	-0-					-0-
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	179	1	3325	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2050	-0-	-1050	-0-	88	1	1962	3	N	-0-					-0-
02	2900	X	1183	-0-	-1717	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	137	1	3872	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3235	-0-	-155	-0-	133	1	3102	3	N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	953	-0-	-194	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*02	1015	N	825	-0-	-190	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1701	-0-	-655	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
*02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
*04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

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-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1519	-0-	-251	-0-	1462	3	57 9		Y	52	52	1			17
12	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	1482	3	61 9		Y	55	51	1			21
01	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1459	3	61 9		Y	55	62	1			14
02	1479	N	1377	-0-	-102	-0-	1324	3	53 9		Y	48	49	1			13
03	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1452	3	66 9		Y	60	54	1			19
*04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1506	3	78 9		Y	71	64	1			26

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2444	3	2 9		N	2	2	8			-0-
01	2790	N	2371	-0-	-419	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*02	2378	N	2058	-0-	-320	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
*03	2449	N	1802	-0-	-647	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2153	-0-	-127	-0-	2153	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1886	-0-	-160	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1708	-0-	-61	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*03	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1651	-0-	-149	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

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

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1566	3	72 9		N	65	65	1			21
12	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1318	3	75 9		N	68	63	1			26
01	1240	N	58	-0-	-1182	-0-	44	3	14 9		N	13	36	1			3
02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-	3	1			-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF. 10016 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6183	3	20	9	Y	18	19	0			2
12	4495	X	259	-0-	-4236	-0-	251	3	8	9	Y	7	8	0			1
01	4495	X	1209	-0-	-3286	-0-	1201	3	8	9	Y	7	6	0			2
02	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5644	3	18	9	Y	16	15	0			3
*03	3162	X	3149	-0-	-13	-0-	3145	3	4	9	Y	4	6	0			1
*04	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6673	3	86	9	Y	78	64	0			15

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	7753	-0-	-917	-0-	7753	3			N	-0-					-0-
12	8959	X	8355	-0-	-604	-0-	8355	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	6805	-0-	-2154	-0-	6805	3			N	-0-					-0-
*02	7917	X	6676	-0-	-1241	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
*03	8370	X	6811	-0-	-1559	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	7508	-0-	-592	-0-	7508	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1669	-0-	-131	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1165	-0-	-571	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*02	1624	N	893	-0-	-731	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*03	1674	N	756	-0-	-918	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	664	-0-	-476	-0-	664	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
11	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	3			Y	-0-					-0-
12	7130	X	945	-0-	-6185	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
01	7130	X	1406	-0-	-5724	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
02	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3			Y	-0-					-0-
*03	7657	X	2480	-0-	-5177	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
04	7410	X	6562	-0-	-848	-0-	6562	3			Y	-0-					-0-

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
11	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11115	3	39	9	N	35	30	0			5
12	8401	X	4607	-0-	-3794	-0-	4562	3	45	9	N	41	39	0			7
01	8401	X	4049	-0-	-4352	-0-	4025	3	24	9	N	22	24	0			5
02	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12593	3	105	9	N	95	84	0			16
*03	8401	X	4492	-0-	-3909	-0-	4453	3	39	9	N	35	42	0			9
*04	22289	X	22289	-0-	-0-	-0-	22103	3	186	9	N	169	145	0			33

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
11	15690	X	11292	-0-	-4398	-0-	11156	3	136	9	N	124	131	0			17
12	16461	X	965	-0-	-15496	-0-	957	3	8	9	N	7	23	0			1
01	16461	X	2204	-0-	-14257	-0-	2186	3	18	9	N	16	13	0			4
02	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	15486	3	124	9	N	113	98	0			19
*03	15438	X	4338	-0-	-11100	-0-	4304	3	34	9	N	31	42	0			8
04	11280	X	10116	-0-	-1164	-0-	10010	3	106	9	N	96	85	0			19

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
11	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	6981	3	96	9	Y	87	92	0			12
12	7378	X	3183	-0-	-4195	-0-	3144	3	39	9	Y	35	41	0			6
01	7378	X	3251	-0-	-4127	-0-	3231	3	20	9	Y	18	20	0			4
02	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7380	3	88	9	Y	80	71	0			13
*03	6479	X	2265	-0-	-4214	-0-	2241	3	24	9	Y	22	29	0			6
*04	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7484	3	77	9	Y	70	62	0			14

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
11	12570	X	12185	-0-	-385	-0-	12095	3	90	9	Y	82	87	0			11
12	14601	X	4425	-0-	-10176	-0-	4388	3	37	9	Y	34	39	0			6
01	14601	X	4594	-0-	-10007	-0-	4575	3	19	9	Y	17	19	0			4
02	13224	X	12913	-0-	-311	-0-	12830	3	83	9	Y	75	67	0			12
*03	12989	X	4000	-0-	-8989	-0-	3975	3	25	9	Y	23	29	0			6
04	12180	X	11983	-0-	-197	-0-	11854	3	129	9	Y	117	100	0			23

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

11	16410	X	12098	-0-	-4312	-0-	12032	3	66	9	Y	60	63	0			8
12	17019	X	2189	-0-	-14830	-0-	2182	3	7	9	Y	6	13	0			1
01	17825	X	2774	-0-	-15051	-0-	2763	3	11	9	Y	10	9	0			2
02	16646	X	15195	-0-	-1451	-0-	15134	3	61	9	Y	55	48	0			9
*03	17794	X	4915	-0-	-12879	-0-	4898	3	17	9	Y	15	20	0			4
*04	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	14777	3	64	9	Y	58	51	0			11

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

11	23550	X	21417	-0-	-2133	-0-	21319	3	98	9	Y	89	85	1			11
12	23560	X	22036	-0-	-1524	-0-	21918	3	118	9	Y	107	104	1			14
*01	23498	X	20446	-0-	-3052	-0-	20282	3	164	9	Y	149	141	1			22
02	21489	X	19023	-0-	-2466	-0-	18955	3	68	9	Y	62	45	1			17
03	22134	X	19808	-0-	-2326	-0-	19736	3	72	9	Y	65	61	1			21
04	21420	X	18768	-0-	-2652	-0-	18714	3	54	9	Y	49	52	1			18

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

11	39287	X	39287	-0-	-0-	-0-	39191	3	96	9	Y	87	92	0			12
12	39966	X	39966	-0-	-0-	-0-	39874	3	92	9	Y	84	82	0			14
01	39467	X	39467	-0-	-0-	-0-	39362	3	105	9	Y	95	87	0			22
02	35791	X	35791	-0-	-0-	-0-	35703	3	88	9	Y	80	89	0			13
*03	37308	X	37308	-0-	-0-	-0-	37221	3	87	9	Y	79	72	0			20
*04	34876	X	34876	-0-	-0-	-0-	34770	3	106	9	Y	96	97	0			19

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

11	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8289	3	43	9	Y	39	42	0			5
12	9052	X	8876	-0-	-176	-0-	8820	3	56	9	Y	51	48	0			8
01	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9758	3	205	9	Y	186	151	0			43
02	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6749	3	173	9	Y	157	174	0			26
*03	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6372	3	135	9	Y	123	117	0			32
*04	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10011	3	185	9	Y	168	167	0			33

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

11	27300	X	23393	-0-	-3907	-0-	23279	3	114	9	Y	104	101	1	1	8	12
12	27218	X	25620	-0-	-1598	-0-	25465	3	155	9	Y	141	134	1			19
*01	27218	X	25100	-0-	-2118	-0-	24920	3	180	9	Y	164	158	1			25
02	25462	X	25235	-0-	-227	-0-	25189	3	46	9	Y	42	30	1			12
03	28107	X	28107	-0-	-0-	-0-	28066	3	41	9	Y	37	37	1			12
*04	25345	X	25345	-0-	-0-	-0-	25324	3	21	9	Y	19	24	1			7

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

11	19620	X	17944	-0-	-1676	-0-	17764	3	180	9	Y	164	173	0			22
12	19189	X	18417	-0-	-772	-0-	18243	3	174	9	Y	158	154	0			26
01	19096	X	18138	-0-	-958	-0-	17943	3	195	9	Y	177	162	0			41
02	17864	X	16547	-0-	-1317	-0-	16382	3	165	9	Y	150	166	0			25
*03	19096	X	17325	-0-	-1771	-0-	17146	3	179	9	Y	163	146	0			42
04	17940	X	16155	-0-	-1785	-0-	16010	3	145	9	Y	132	148	0			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19650	X	11663	-0-	-7987	-0-	11571	3	92	9	Y	84	89	0			11
12	20305	X	1845	-0-	-18460	-0-	1836	3	9	9	Y	8	18	0			1
01	19282	X	2987	-0-	-16295	-0-	2970	3	17	9	Y	15	13	0			3
02	17255	X	16888	-0-	-367	-0-	16802	3	86	9	Y	78	68	0			13
*03	18445	X	4729	-0-	-13716	-0-	4711	3	18	9	Y	16	25	0			4
*04	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	12148	3	33	9	Y	30	28	0			6

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
11	19380	X	18886	-0-	-494	-0-	18775	3	111	9	Y	101	107	0			13
12	19255	X	19255	-0-	-0-	-0-	19147	3	108	9	Y	98	95	0			16
01	19096	X	18862	-0-	-234	-0-	18742	3	120	9	Y	109	100	0			25
02	18270	X	17264	-0-	-1006	-0-	17163	3	101	9	Y	92	102	0			15
*03	19530	X	18210	-0-	-1320	-0-	18143	3	67	9	Y	61	60	0			16
04	18900	X	16487	-0-	-2413	-0-	16456	3	31	9	Y	28	38	0			6

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
11	20970	X	18698	-0-	-2272	-0-	18629	3	69	9	Y	63	61	1			8
12	21204	X	20401	-0-	-803	-0-	20309	3	92	9	Y	84	81	1			11
*01	21204	X	16771	-0-	-4433	-0-	16643	3	128	9	Y	116	110	1			17
02	19836	X	18070	-0-	-1766	-0-	17971	3	99	9	Y	90	65	1			25
03	20832	X	18940	-0-	-1892	-0-	18831	3	109	9	Y	99	92	1			32
04	19740	X	17476	-0-	-2264	-0-	17375	3	101	9	Y	92	90	1			34

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28500	X	24034	-0-	-4466	-0-	23851	3	183	9	N	166	175	1			54
12	28799	X	24589	-0-	-4210	-0-	24436	3	153	9	N	139	140	1			53
01	28303	X	24044	-0-	-4259	-0-	23890	3	154	9	N	140	157	1			36
02	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-	21832	3	134	9	N	122	124	1			34
03	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	23230	3	150	9	N	136	126	1			44
*04	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	21945	3	144	9	N	131	127	1			48

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	13084	3			N	-0-					-0-
12	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	13912	3			N	-0-					-0-
01	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14109	3			N	-0-					-0-
*02	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	13175	3			N	-0-					-0-
*03	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	14291	3			N	-0-					-0-
*04	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13601	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32820	X	29418	-0-	-3402	-0-	29418	3			N	-0-					-0-
12	33077	X	30295	-0-	-2782	-0-	30295	3			N	-0-					-0-
01	31775	X	29457	-0-	-2318	-0-	29457	3			N	-0-					-0-
*02	28565	X	26131	-0-	-2434	-0-	26131	3			N	-0-					-0-
*03	30411	X	27689	-0-	-2722	-0-	27689	3			N	-0-					-0-
04	29430	X	24875	-0-	-4555	-0-	24875	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1					6
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	8			6
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	8			6
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					6
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					6
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	3	1			3

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2201	-0-	-529	-0-	2175	2	26	9	Y	24					74
12	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2046	2	22	9	Y	20					94
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2773	2	25	9	Y	23	52	1			65
02	2117	N	1546	-0-	-571	-0-	1540	2	6	9	Y	5					70
03	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	1947	2	25	9	Y	23	50	1			43
04	2520	N	2513	-0-	-7	-0-	2466	2	47	9	Y	43	52	1			34

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	2721	2	33	9	Y	30					92
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3035	2	32	9	Y	29					121
01	3038	X	2786	-0-	-252	-0-	2761	2	25	9	Y	23	62	1			82
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2261	2	9	9	Y	8					90
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2662	2	35	9	Y	32	61	1			61
*04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2673	2	52	9	Y	47	61	1			47

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1805	-0-	-445	-0-	1793	2	12	9	Y	11					140
12	2170	N	1297	-0-	-873	-0-	1297	2			Y	-0-					140
01	2201	N	1613	-0-	-588	-0-	1609	2	4	9	Y	4					144
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					144
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					144
*04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-	96	1			48

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1956	2	13	9	Y	12					124
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					124
01	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1840	2	6	9	Y	5					129
02	1885	N	1142	-0-	-743	-0-	1142	2			Y	-0-					129
03	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	1919	2			Y	-0-					129
*04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-	81	1			48

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2752	-0-	-728	-0-	2719	2	33	9	Y	30					104
12	3596	X	3100	-0-	-496	-0-	3067	2	33	9	Y	30					134
01	3038	X	2915	-0-	-123	-0-	2889	2	26	9	Y	24	70	1			88
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2877	2	10	9	Y	9					97
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3281	2	44	9	Y	40	72	1			65
04	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	2829	2	55	9	Y	50	68	1			47

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	Y	3					14
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					14
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1					15
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					15
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					15
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-	10	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136680	X	NO RPT	-0-	-136680	-0-					N	NO RPT					-0-
12	141236	X	NO RPT	-0-	-141236	-0-					N	NO RPT					-0-
01	141236	X	NO RPT	-0-	-141236	-0-					N	NO RPT					-0-
02	132124	X	NO RPT	-0-	-132124	-0-					N	NO RPT					-0-
03	141236	X	NO RPT	-0-	-141236	-0-					N	NO RPT					-0-
04	136680	X	NO RPT	-0-	-136680	-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

11	900	N	834	-0-	-66	-0-	57	1	579	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
12	930	N	698	-0-	-232	-0-	47	1	486	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
01	930	N	695	-0-	-235	-0-	47	1	486	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
02	812	N	724	-0-	-88	-0-	49	1	504	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	60	1	606	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	62	1	642	2	Y	-0-					-0-
							207	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
02	406	N	402	-0-	-4	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
04	390	N	282	-0-	-108	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
							38	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

11	630	N	512	-0-	-118	-0-	35	1	371	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
12	651	N	364	-0-	-287	-0-	25	1	259	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
01	527	N	378	-0-	-149	-0-	26	1	274	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
02	464	N	342	-0-	-122	-0-	23	1	248	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	274	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	21	1	227	2	Y	-0-					-0-
							68	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
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	49	28	1			21
							27	3	54	9							
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	53	55	1			19
							24	3	58	9							
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	46	27	1			38
							33	3	51	9							
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	48	55	1			31
							32	3	53	9							
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	52	56	1			27
							31	3	57	9							

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
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	52	1	831	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	728	2	Y	46	26	1			20
							119	3	51	9							
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	41	1	650	2	Y	47	50	1			17
							111	3	52	9							
02	870	N	742	-0-	-128	-0-	35	1	564	2	Y	43	25	1			35
							96	3	47	9							
03	930	N	638	-0-	-292	-0-	31	1	479	2	Y	44	50	1			29
							80	3	48	9							
04	840	N	747	-0-	-93	-0-	33	1	567	2	Y	48	52	1			25
							94	3	53	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
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
12	434	N	279	-0-	-155	-0-	19	1	229	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
01	527	N	120	-0-	-407	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
02	406	N	108	-0-	-298	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
							21	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
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	24	1	302	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	308	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
02	377	N	342	-0-	-35	-0-	23	1	278	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	Y	-0-					-0-
							44	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
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	271	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	288	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	288	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
02	377	N	362	-0-	-15	-0-	25	1	252	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	27	1	275	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	24	1	253	2	Y	-0-					-0-
							82	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
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	20	1	262	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
02	319	N	283	-0-	-36	-0-	19	1	230	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					-0-
							38	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
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	80	1	822	2	Y	8	6	1			7
							282	3	9	9							
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	85	1	878	2	Y	8	9	1			6
							297	3	9	9							
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	68	1	698	2	Y	9	12	1			3
							232	3	10	9							
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	106	1	1089	2	Y	12	9	1			6
							369	3	13	9							
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	112	1	1144	2	Y	7	8	1			5
							402	3	8	9							
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	112	1	1168	2	Y	11	9	1			7
							377	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
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	99	1	1012	2	Y	-0-					-0-
							347	3									
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	100	1	1027	2	Y	-0-					-0-
							348	3									
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	96	1	987	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	102	1	1050	2	Y	-0-					-0-
							355	3									
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	107	1	1094	2	Y	-0-					-0-
							384	3									
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	94	1	977	2	Y	-0-					-0-
							315	3									

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
11	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	143	1	2302	2	Y	-0-					-0-
							380	3									
12	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	80	1	1261	2	Y	16	9	1			7
							205	3	18	9							
01	3100	N	3321	-0-	221	221	169	1	2677	2	Y	17	18	1			6
							456	3	19	9							
02	2026	N	1805	-0-	-221	-0-	90	1	1450	2	Y	16	9	1			13
							247	3	18	9							
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	151	1	2310	2	Y	15	18	1			10
							384	3	17	9							
*04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	139	1	2325	2	Y	18	19	1			9
							383	3	20	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
11	1950	N	1483	-0-	-467	-0-	98	1	1009	2	Y	27	6	1			26
							346	3	30	9							
12	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	105	1	1075	2	Y	26	30	1			22
							364	3	29	9							
01	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	93	1	960	2	Y	33	43	1			12
							319	3	36	9							
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	94	1	963	2	Y	39	31	1			20
							326	3	43	9							
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	106	1	1082	2	Y	27	28	1			19
							380	3	30	9							
*04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	102	1	1056	2	Y	35	30	1			24
							340	3	39	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
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	44	1	703	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	585	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	542	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	490	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	Y	-0-					-0-
							86	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
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	536	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	507	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	519	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	568	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
							77	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
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	54	1	556	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
12	775	N	682	-0-	-93	-0-	46	1	475	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	46	1	477	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	73	1	755	2	Y	-0-					-0-
							256	3									
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	55	1	562	2	Y	-0-					-0-
							197	3									
*04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	107	1	1110	2	Y	-0-					-0-
							358	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
11	1920	N	1623	-0-	-297	-0-	110	1	1127	2	Y	-0-	16	1			-0-
							386	3									
12	1705	N	1453	-0-	-252	-0-	99	1	1012	2	Y	-0-					-0-
							342	3									
01	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	134	1	1385	2	Y	-0-					-0-
							461	3									
02	1566	N	1077	-0-	-489	-0-	73	1	750	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	198	1	2012	2	Y	-0-					-0-
							705	3									
*04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	154	1	1604	2	Y	-0-					-0-
							518	3									

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
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	95	1	1540	2	Y	17	21	1			10
							255	3	19	9							
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	100	1	1593	2	Y	17	20	1			7
							260	3	19	9							
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	68	1	1087	2	Y	18	19	1			6
							186	3	20	9							
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	85	1	1372	2	Y	16	9	1			13
							234	3	18	9							
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	75	1	1151	2	Y	17	19	1			11
							192	3	19	9							
*04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	81	1	1353	2	Y	17	19	1			9
							223	3	19	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4119	-0-	-81	-0-	277	1	2838	2	Y	28	41	1			24
							973	3	31	9							
12	4340	X	4183	-0-	-157	-0-	282	1	2894	2	Y	25	28	1			21
							979	3	28	9							
01	4340	X	3928	-0-	-412	-0-	264	1	2724	2	Y	31	41	1			11
							906	3	34	9							
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	276	1	2837	2	Y	36	29	1			18
							961	3	40	9							
03	4247	X	3197	-0-	-1050	-0-	215	1	2186	2	Y	27	27	1			18
							766	3	30	9							
*04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	283	1	2945	2	Y	32	28	1			22
							950	3	35	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
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	137	1	2195	2	Y	12	14	1			7
							362	3	13	9							
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	196	1	3105	2	Y	12	14	1			5
							506	3	13	9							
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	183	1	2909	2	Y	13	13	1			5
							497	3	14	9							
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	150	1	2424	2	Y	11	7	1			9
							414	3	12	9							
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	182	1	2772	2	Y	12	13	1			8
							460	3	13	9							
*04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	163	1	2722	2	Y	13	14	1			7
							448	3	14	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
11	3000	N	3010	-0-	10	549	188	1	2464	2	Y	18	17	1			6
							338	3	20	9							
12	3918	X	3369	-0-	-549	-0-	209	1	2758	2	Y	20	17	1			9
							380	3	22	9							
01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	169	1	2203	2	Y	19	17	1			11
							308	3	21	9							
02	3045	X	2747	-0-	-298	-0-	185	1	2220	2	Y	17	17	1			11
							323	3	19	9							
03	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	174	1	2257	2	Y	20	17	1			14
							315	3	22	9							
04	3150	X	2597	-0-	-553	-0-	149	1	2138	2	Y	11	16	1			9
							298	3	12	9							

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
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	338	1	3456	2	Y	62	51	1			57
							1185	3	68	9							
12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	342	1	3512	2	Y	59	67	1			49
							1188	3	65	9							
01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	342	1	3531	2	Y	73	96	1			26
							1175	3	80	9							
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	321	1	3296	2	Y	84	67	1			43
							1115	3	92	9							
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	341	1	3468	2	Y	62	63	1			42
							1215	3	68	9							
04	4680	X	4665	-0-	-15	-0-	310	1	3227	2	Y	78	67	1			53
							1042	3	86	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
11	2610	X	2293	-0-	-317	-0-	155	1	1582	2	Y	13	56	1			7
							542	3	14	9							
12	2697	X	2380	-0-	-317	-0-	161	1	1652	2	Y	8	9	1			6
							558	3	9	9							
01	2697	X	2280	-0-	-417	-0-	154	1	1588	2	Y	9	12	1			3
							528	3	10	9							
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	172	1	1768	2	Y	12	9	1			6
							598	3	13	9							
03	2325	X	1522	-0-	-803	-0-	103	1	1045	2	Y	7	8	1			5
							366	3	8	9							
*04	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	163	1	1699	2	Y	11	9	1			7
							548	3	12	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
11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	208	1	3353	2	Y	13	16	1			8
							554	3	14	9							
12	3875	X	3491	-0-	-384	-0-	178	1	2828	2	Y	21	20	1			9
							462	3	23	9							
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	232	1	3679	2	Y	21	22	1			8
							627	3	23	9							
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	205	1	3335	2	Y	18	11	1			15
							572	3	20	9							
03	3968	X	2357	-0-	-1611	-0-	124	1	1895	2	Y	21	23	1			13
							315	3	23	9							
*04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	207	1	3469	2	Y	21	23	1			11
							572	3	23	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
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	183	1	2945	2	Y	25	30	1			15
							486	3	28	9							
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	191	1	3021	2	Y	18	25	1			8
							492	3	20	9							
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	184	1	2923	2	Y	18	19	1			7
							499	3	20	9							
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	176	1	2853	2	Y	16	10	1			13
							488	3	18	9							
03	3751	X	3701	-0-	-50	-0-	196	1	2989	2	Y	18	20	1			11
							496	3	20	9							
04	3630	X	3249	-0-	-381	-0-	157	1	2636	2	Y	19	20	1			10
							435	3	21	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
11	2160	N	2004	-0-	-156	-0-	100	1	1604	2	Y	33	39	1			20
							264	3	36	9							
12	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	107	1	1693	2	Y	18	30	1			8
							276	3	20	9							
01	2232	N	2041	-0-	-191	-0-	103	1	1638	2	Y	18	19	1			7
							280	3	20	9							
02	1943	N	1846	-0-	-97	-0-	91	1	1483	2	Y	16	10	1			13
							254	3	18	9							
03	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	105	1	1599	2	Y	18	20	1			11
							265	3	20	9							
04	1980	N	1831	-0-	-149	-0-	88	1	1478	2	Y	19	20	1			10
							244	3	21	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
11	3960	X	3290	-0-	-670	-0-	165	1	2654	2	Y	30	35	1			18
							438	3	33	9							
12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	247	1	3910	2	Y	5	21	1			2
							637	3	6	9							
01	3875	X	3725	-0-	-150	-0-	190	1	3014	2	Y	6	6	1			2
							514	3	7	9							
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	177	1	2874	2	Y	5	3	1			4
							492	3	6	9							
03	3875	X	3635	-0-	-240	-0-	193	1	2947	2	Y	5	6	1			3
							489	3	6	9							
04	3750	X	3556	-0-	-194	-0-	172	1	2898	2	Y	6	6	1			3
							479	3	7	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
11	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	207	1	3324	2	Y	29	35	1			17
							548	3	32	9							
12	4092	X	3979	-0-	-113	-0-	204	1	3225	2	Y	22	30	1			9
							526	3	24	9							
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	214	1	3397	2	Y	23	24	1			8
							580	3	25	9							
02	4002	X	3840	-0-	-162	-0-	191	1	3096	2	Y	21	12	1			17
							530	3	23	9							
03	4278	X	3285	-0-	-993	-0-	173	1	2649	2	Y	21	24	1			14
							440	3	23	9							
*04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	207	1	3467	2	Y	23	25	1			12
							571	3	25	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
11	1980	N	1769	-0-	-211	-0-	112	1	1435	2	Y	16	67	1			23
							204	3	18	9							
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	130	1	1592	2	Y	19					42
							219	3	21	9							
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	129	1	1596	2	Y	17					59
							226	3	19	9							
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	126	1	1499	2	Y	12	62	1			9
							221	3	13	9							
03	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	114	1	1477	2	Y	19					28
							206	3	21	9							
04	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	108	1	1506	2	Y	13					41
							216	3	14	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
11	1590	N	1345	-0-	-245	-0-	64	1	1023	2	Y	82	97	1			49
							168	3	90	9							
12	1798	N	1343	-0-	-455	-0-	68	1	1074	2	Y	24	63	1			10
							175	3	26	9							
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	87	1	1390	2	Y	25	26	1			9
							238	3	28	9							
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1333	2	Y	22	13	1			18
							228	3	24	9							
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	94	1	1445	2	Y	23	26	1			15
							240	3	25	9							
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	74	1	1258	2	Y	25	27	1			13
							208	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
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	164	1	2117	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	153	1	1882	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	168	1	2082	2	Y	-0-					-0-
							295	3									
02	2494	N	1804	-0-	-690	-0-	123	1	1465	2	Y	-0-					-0-
							216	3									
03	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	136	1	1763	2	Y	-0-					-0-
							246	3									
04	2460	N	2261	-0-	-199	-0-	134	1	1861	2	Y	-0-					-0-
							266	3									

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. (I) GAS 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	4140	X	3924	-0-	-216	-0-	197	1	3181	2	Y	18	22	1			11
							526	3	20	9							
12	4278	X	4138	-0-	-140	-0-	212	1	3359	2	Y	17	21	1			7
							548	3	19	9							
01	4278	X	4153	-0-	-125	-0-	211	1	3351	2	Y	17	18	1			6
							572	3	19	9							
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	202	1	3284	2	Y	16	9	1			13
							563	3	18	9							
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	219	1	3351	2	Y	15	18	1			10
							557	3	17	9							
*04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	198	1	3327	2	Y	18	19	1			9
							549	3	20	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

11	1500	N	1190	-0-	-310	-0-	72	1	947	2	Y	37	36	1			12
							130	3	41	9							
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	120	1	1579	2	Y	43	36	1			19
							217	3	47	9							
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	117	1	1520	2	Y	40	36	1			23
							212	3	44	9							
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	93	1	1124	2	Y	36	35	1			24
							164	3	40	9							
03	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	91	1	1181	2	Y	42	37	1			29
							165	3	46	9							
*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	85	1	1223	2	Y	20	34	1			15
							171	3	22	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

11	2010	N	1681	-0-	-329	-0-	84	1	1356	2	Y	15	18	1			9
							224	3	17	9							
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	141	1	2237	2	Y	21	21	1			9
							365	3	23	9							
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	104	1	1651	2	Y	22	23	1			8
							282	3	24	9							
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	80	1	1304	2	Y	20	12	1			16
							224	3	22	9							
03	2170	N	1960	-0-	-210	-0-	103	1	1573	2	Y	21	24	1			13
							261	3	23	9							
04	1980	N	1832	-0-	-148	-0-	88	1	1476	2	Y	23	24	1			12
							243	3	25	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

11	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	167	1	2197	2	Y	39	37	1			13
							302	3	43	9							
12	1891	N	1682	-0-	-209	-0-	102	1	1348	2	Y	43	37	1			19
							185	3	47	9							
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	170	1	2217	2	Y	41	37	1			23
							310	3	45	9							
02	2204	N	1609	-0-	-595	-0-	106	1	1275	2	Y	39	37	1			25
							185	3	43	9							
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	136	1	1774	2	Y	44	39	1			30
							248	3	48	9							
04	2280	N	1596	-0-	-684	-0-	88	1	1265	2	Y	60	44	1			46
							177	3	66	9							

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
11	2040	N	1730	-0-	-310	-0-	117	1	1252	2	Y	-0-	57	1			7
							361	3									
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	155	1	1625	2	Y	4	6	1			5
							503	3	4	9							
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	173	1	1853	2	Y	6	6	1			5
							527	3	7	9							
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	136	1	1450	2	Y	5					10
							413	3	6	9							
03	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	142	1	1505	2	Y	5	6	1			9
							440	3	6	9							
04	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	124	1	1314	2	Y	5	7	1			7
							391	3	6	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
11	3960	X	3699	-0-	-261	-0-	250	1	2670	2	Y	9	34	1			20
							769	3	10	9							
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	228	1	2390	2	Y	15	19	1			16
							741	3	17	9							
01	4371	X	4198	-0-	-173	-0-	283	1	3032	2	Y	18	18	1			16
							863	3	20	9							
02	4002	X	3785	-0-	-217	-0-	256	1	2735	2	Y	14					30
							779	3	15	9							
03	4278	X	3872	-0-	-406	-0-	261	1	2779	2	Y	17	20	1			27
							813	3	19	9							
04	4050	X	3352	-0-	-698	-0-	226	1	2399	2	Y	13	20	1			20
							713	3	14	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
11	1590	N	1157	-0-	-433	-0-	72	1	943	2	Y	12	12	1			4
							129	3	13	9							
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	108	1	1423	2	Y	14	12	1			6
							196	3	15	9							
01	1643	N	1093	-0-	-550	-0-	68	1	886	2	Y	14	12	1			8
							124	3	15	9							
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	96	1	1159	2	Y	12	12	1			8
							169	3	13	9							
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	148	1	1918	2	Y	15	13	1			10
							267	3	17	9							
*04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	126	1	1801	2	Y	20	15	1			15
							251	3	22	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	93	1	989	2	Y	-0-					-0-
							285	3									
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	91	1	956	2	Y	-0-					-0-
							296	3									
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	98	1	1051	2	Y	-0-					-0-
							299	3									
02	1334	N	1245	-0-	-89	-0-	84	1	903	2	Y	-0-					-0-
							258	3									
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	89	1	946	2	Y	-0-					-0-
							277	3									
04	1380	N	1221	-0-	-159	-0-	83	1	877	2	Y	-0-					-0-
							261	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
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	132	1	1735	2	Y	30	29	1			10
							238	3	33	9							
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	151	1	1980	2	Y	34	29	1			15
							271	3	37	9							
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	127	1	1653	2	Y	32	29	1			18
							231	3	35	9							
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	136	1	1637	2	Y	29	28	1			19
							238	3	32	9							
03	2015	N	1514	-0-	-501	-0-	93	1	1214	2	Y	34	30	1			23
							170	3	37	9							
*04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	121	1	1739	2	Y	15	27	1			11
							243	3	17	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
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	87	1	1140	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	103	1	1365	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	94	1	1216	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	98	1	1171	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
03	1643	N	973	-0-	-670	-0-	61	1	800	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
04	1440	N	1095	-0-	-345	-0-	61	1	882	2	Y	26	6	1			20
							123	3	29	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
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	13	1	165	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
01	217	N	131	-0-	-86	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	Y	-0-					-0-
							51	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	165	1	1765	2	Y	11	15	1			16
							509	3	12	9							
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	129	1	1356	2	Y	11	15	1			12
							420	3	12	9							
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	131	1	1403	2	Y	15	14	1			13
							399	3	17	9							
02	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	108	1	1157	2	Y	10					23
							330	3	11	9							
03	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	118	1	1251	2	Y	12	15	1			20
							366	3	13	9							
*04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	196	1	2082	2	Y	11	15	1			16
							619	3	12	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
11	3000	N	2409	-0-	-591	417	159	1	1633	2	Y	52	39	1			48
							560	3	57	9							
12	2690	X	2273	-0-	-417	-0-	150	1	1546	2	Y	49	56	1			41
							523	3	54	9							
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	152	1	1566	2	Y	60	80	1			21
							521	3	66	9							
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	143	1	1466	2	Y	71	56	1			36
							496	3	78	9							
03	2170	X	2106	-0-	-64	-0-	139	1	1415	2	Y	51	52	1			35
							496	3	56	9							
*04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	170	1	1762	2	Y	65	56	1			44
							568	3	72	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
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	93	1	1199	2	Y	22	16	1			15
							171	3	24	9							
12	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	94	1	1153	2	Y	25	17	1			23
							159	3	28	9							
01	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	85	1	1057	2	Y	26	33	1			16
							150	3	29	9							
02	1450	N	1209	-0-	-241	-0-	81	1	961	2	Y	24	33	1			7
							141	3	26	9							
03	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	87	1	1131	2	Y	25	17	1			15
							158	3	28	9							
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	77	1	1079	2	Y	22	32	1			5
							155	3	24	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
11	2580	N	2293	-0-	-287	-0-	153	1	1568	2	Y	32	34	1			28
							537	3	35	9							
12	2666	N	2307	-0-	-359	-0-	154	1	1585	2	Y	29	33	1			24
							536	3	32	9							
01	2666	N	2502	-0-	-164	-0-	167	1	1723	2	Y	35	47	1			12
							573	3	39	9							
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	165	1	1691	2	Y	42	33	1			21
							572	3	46	9							
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	181	1	1840	2	Y	31	31	1			21
							645	3	34	9							
04	2280	N	2206	-0-	-74	-0-	147	1	1525	2	Y	38	33	1			26
							492	3	42	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
11	2460	N	2149	-0-	-311	-0-	136	1	1747	2	Y	16	64	1			22
							248	3	18	9							
12	2387	N	2068	-0-	-319	-0-	136	1	1681	2	Y	17					39
							232	3	19	9							
01	2511	N	2003	-0-	-508	-0-	131	1	1623	2	Y	17					56
							230	3	19	9							
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	140	1	1674	2	Y	12	59	1			9
							247	3	13	9							
03	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	127	1	1639	2	Y	17					26
							228	3	19	9							
*04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	118	1	1651	2	Y	19					45
							237	3	21	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	99	1	1058	2	Y	79					79
							305	3	87	9							
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	94	1	982	2	Y	57	75	1			61
							304	3	63	9							
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	101	1	1076	2	Y	72	70	1			63
							306	3	79	9							
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	88	1	942	2	Y	55					118
							269	3	61	9							
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	96	1	1024	2	Y	61	76	1			103
							300	3	67	9							
*04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	91	1	960	2	Y	54	78	1			79
							285	3	59	9							

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

11	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	115	1	1476	2	Y	11	8	1			7
							210	3	12	9							
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	141	1	1731	2	Y	12	8	1			11
							239	3	13	9							
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	162	1	2005	2	Y	11	15	1			7
							284	3	12	9							
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	160	1	1905	2	Y	11	15	1			3
							281	3	12	9							
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	147	1	1904	2	Y	12	8	1			7
							265	3	13	9							
04	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	116	1	1616	2	Y	17	20	1			4
							231	3	19	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	262	1	2800	2	Y	4	26	1			25
							807	3	4	9							
12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	276	1	2895	2	Y	18	24	1			19
							897	3	20	9							
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	262	1	2802	2	Y	23	22	1			20
							797	3	25	9							
02	3712	X	3659	-0-	-53	-0-	247	1	2641	2	Y	17					37
							752	3	19	9							
03	3968	X	3196	-0-	-772	-0-	215	1	2289	2	Y	20	24	1			33
							670	3	22	9							
04	3840	X	3097	-0-	-743	-0-	209	1	2212	2	Y	17	25	1			25
							657	3	19	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
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	89	1	1437	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
12	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	75	1	1187	2	Y	28	16	1			12
							194	3	31	9							
01	1488	N	1299	-0-	-189	-0-	65	1	1028	2	Y	28	30	1			10
							175	3	31	9							
02	1537	N	1215	-0-	-322	-0-	60	1	962	2	Y	26	15	1			21
							164	3	29	9							
03	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	75	1	1140	2	Y	26	30	1			17
							189	3	29	9							
*04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	62	1	1049	2	Y	29	31	1			15
							173	3	32	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
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	124	1	1631	2	Y	30	28	1			10
							224	3	33	9							
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	131	1	1737	2	Y	32	28	1			14
							240	3	35	9							
01	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	117	1	1536	2	Y	31	28	1			17
							216	3	34	9							
02	1943	N	1760	-0-	-183	-0-	117	1	1406	2	Y	29	27	1			19
							205	3	32	9							
03	2077	N	1825	-0-	-252	-0-	113	1	1470	2	Y	33	29	1			23
							206	3	36	9							
*04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	126	1	1819	2	Y	22	28	1			17
							254	3	24	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
11	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	121	1	1552	2	Y	15	11	1			10
							220	3	17	9							
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	126	1	1549	2	Y	16	11	1			15
							214	3	18	9							
01	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	121	1	1505	2	Y	18	22	1			11
							214	3	20	9							
02	1856	N	1715	-0-	-141	-0-	116	1	1378	2	Y	16	22	1			5
							203	3	18	9							
03	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	115	1	1488	2	Y	16	11	1			10
							207	3	18	9							
04	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	102	1	1435	2	Y	9	17	1			2
							206	3	10	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
11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	310	1	3173	2	Y	23	28	1			20
							1088	3	25	9							
12	4650	X	3802	-0-	-848	-0-	256	1	2633	2	Y	20	23	1			17
							891	3	22	9							
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	319	1	3293	2	Y	25	33	1			9
							1095	3	28	9							
02	3480	X	3379	-0-	-101	-0-	227	1	2330	2	Y	30	24	1			15
							789	3	33	9							
03	3720	X	2387	-0-	-1333	-0-	160	1	1631	2	Y	22	22	1			15
							572	3	24	9							
*04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	283	1	2938	2	Y	26	23	1			18
							947	3	29	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. GAS	(I) 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	1800	N	1793	-0-		-7	-0-	120	1	1225	2	Y	25	8	1			24
								420	3	28	9							
12	2195	N	2195	-0-		-0-	-0-	147	1	1509	2	Y	26	29	1			21
								510	3	29	9							
01	1863	N	1863	-0-		-0-	-0-	124	1	1280	2	Y	31	41	1			11
								425	3	34	9							
02	1740	N	1547	-0-		-193	-0-	102	1	1049	2	Y	37	29	1			19
								355	3	41	9							
03	2046	N	1920	-0-		-126	-0-	128	1	1305	2	Y	26	27	1			18
								458	3	29	9							
04	1800	N	1395	-0-		-405	-0-	92	1	957	2	Y	34	29	1			23
								309	3	37	9							

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1020	N	942	-0-		-78	-0-	60	1	766	2	Y	7	5	1			5
								108	3	8	9							
12	961	N	961	-0-		-0-	-0-	64	1	782	2	Y	7	5	1			7
								107	3	8	9							
01	1065	N	1065	-0-		-0-	-0-	70	1	864	2	Y	8	10	1			5
								122	3	9	9							
02	911	N	911	-0-		-0-	-0-	61	1	733	2	Y	7	10	1			2
								109	3	8	9							
03	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	64	1	831	2	Y	8	5	1			5
								116	3	9	9							
*04	1052	N	1052	-0-		-0-	-0-	62	1	858	2	Y	9	12	1			2
								122	3	10	9							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2375	X	2375	-0-		-0-	-0-	150	1	1938	2	Y	10	7	1			7
								276	3	11	9							
12	2718	X	2718	-0-		-0-	-0-	181	1	2220	2	Y	10	7	1			10
								306	3	11	9							
01	2325	X	2246	-0-		-79	-0-	148	1	1827	2	Y	11	14	1			7
								259	3	12	9							
02	2581	X	1579	-0-		-1002	-0-	107	1	1273	2	Y	10	14	1			3
								188	3	11	9							
03	2759	X	2448	-0-		-311	-0-	155	1	2003	2	Y	10	7	1			6
								279	3	11	9							
04	2640	X	2333	-0-		-307	-0-	136	1	1902	2	Y	20	22	1			4
								273	3	22	9							

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1950	N	1621	-0-		-329	-0-	102	1	1319	2	Y	11	8	1			8
								188	3	12	9							
12	1705	N	1566	-0-		-139	-0-	103	1	1273	2	Y	13	9	1			12
								176	3	14	9							
01	2139	N	2072	-0-		-67	-0-	136	1	1683	2	Y	13	17	1			8
								239	3	14	9							
02	1905	N	1905	-0-		-0-	-0-	129	1	1536	2	Y	13	17	1			4
								226	3	14	9							
03	1820	N	1820	-0-		-0-	-0-	115	1	1485	2	Y	13	9	1			8
								206	3	14	9							
*04	1770	N	1770	-0-		-0-	-0-	104	1	1445	2	Y	13	18	1			3
								207	3	14	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
11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	117	1	1508	2	Y	8	6	1			5
							215	3	9	9							
12	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	168	1	2065	2	Y	9	6	1			8
							285	3	10	9							
01	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	129	1	1601	2	Y	8	11	1			5
							227	3	9	9							
02	1885	X	743	-0-	-1142	-0-	50	1	596	2	Y	8	11	1			2
							88	3	9	9							
03	2015	N	1484	-0-	-531	-0-	93	1	1212	2	Y	9	6	1			5
							169	3	10	9							
04	1890	N	1155	-0-	-735	-0-	68	1	943	2	Y	8	11	1			2
							135	3	9	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
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	106	1	1373	2	Y	18	13	1			12
							196	3	20	9							
12	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	179	1	2213	2	Y	20	14	1			18
							306	3	22	9							
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	166	1	2058	2	Y	21	26	1			13
							292	3	23	9							
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	135	1	1617	2	Y	19	26	1			6
							239	3	21	9							
03	2139	N	1413	-0-	-726	-0-	88	1	1144	2	Y	19	13	1			12
							160	3	21	9							
*04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	130	1	1816	2	Y	24	31	1			5
							260	3	26	9							

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
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	86	1	1106	2	Y	15	11	1			10
							157	3	17	9							
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	81	1	996	2	Y	16	11	1			15
							137	3	18	9							
01	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	78	1	960	2	Y	16	21	1			10
							136	3	18	9							
02	1218	N	1106	-0-	-112	-0-	73	1	884	2	Y	15	21	1			4
							132	3	17	9							
03	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	72	1	933	2	Y	17	11	1			10
							130	3	19	9							
*04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	66	1	927	2	Y	18	24	1			4
							133	3	20	9							

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	126	1	1621	2	Y	19	14	1			13
							231	3	21	9							
12	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	126	1	1551	2	Y	20	14	1			19
							214	3	22	9							
01	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	113	1	1394	2	Y	21	27	1			13
							197	3	23	9							
02	1943	N	1750	-0-	-193	-0-	117	1	1403	2	Y	20	27	1			6
							208	3	22	9							
03	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	114	1	1477	2	Y	21	14	1			13
							206	3	23	9							
*04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	123	1	1729	2	Y	27	34	1			6
							249	3	30	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
11	2040	N	1733	-0-	-307	-0-	108	1	1388	2	Y	36	26	1			24
							197	3	40	9							
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	149	1	1838	2	Y	37	26	1			35
							254	3	41	9							
01	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	136	1	1688	2	Y	41	51	1			25
							240	3	45	9							
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	147	1	1751	2	Y	37	51	1			11
							258	3	41	9							
03	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	140	1	1811	2	Y	39	26	1			24
							252	3	43	9							
*04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	136	1	1898	2	Y	17	37	1			4
							272	3	19	9							

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

11	1320	N	1017	-0-	-303	-0-	64	1	820	2	Y	15	11	1			10
							116	3	17	9							
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	97	1	1188	2	Y	16	11	1			15
							163	3	18	9							
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	101	1	1257	2	Y	16	21	1			10
							179	3	18	9							
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	95	1	1138	2	Y	15	21	1			4
							168	3	17	9							
03	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	85	1	1090	2	Y	17	11	1			10
							151	3	19	9							
04	1470	N	1223	-0-	-247	-0-	71	1	988	2	Y	21	26	1			5
							141	3	23	9							

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
							22	3									

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

11	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	108	1	1389	2	Y	9	6	1			6
							198	3	10	9							
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	102	1	1253	2	Y	8	6	1			8
							173	3	9	9							
01	1953	N	1699	-0-	-254	-0-	111	1	1381	2	Y	10	12	1			6
							196	3	11	9							
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	119	1	1413	2	Y	9	12	1			3
							208	3	10	9							
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	105	1	1362	2	Y	9	6	1			6
							190	3	10	9							
04	1650	N	1459	-0-	-191	-0-	86	1	1196	2	Y	5	10	1			1
							171	3	6	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
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	208	1	3347	2	Y	22	26	1			13
							553	3	24	9							
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	204	1	3239	2	Y	14	21	1			6
							529	3	15	9							
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	216	1	3432	2	Y	14	15	1			5
							586	3	15	9							
02	3973	X	3278	-0-	-695	-0-	163	1	2648	2	Y	12	7	1			10
							454	3	13	9							
03	4247	X	3756	-0-	-491	-0-	199	1	3039	2	Y	13	15	1			8
							504	3	14	9							
04	4110	X	3079	-0-	-1031	-0-	149	1	2502	2	Y	14	15	1			7
							413	3	15	9							

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	844	-0-	-26	-0-	52	1	675	2	Y	19	14	1			13
							96	3	21	9							
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	52	1	653	2	Y	20	14	1			19
							91	3	22	9							
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	56	1	692	2	Y	22	28	1			13
							98	3	24	9							
02	812	N	772	-0-	-40	-0-	51	1	608	2	Y	21	28	1			6
							90	3	23	9							
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	63	1	815	2	Y	21	14	1			13
							113	3	23	9							
*04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	57	1	801	2	Y	22	30	1			5
							115	3	24	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
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	55	1	716	2	Y	18	13	1			12
							103	3	20	9							
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	45	1	548	2	Y	19	13	1			18
							75	3	21	9							
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	76	1	946	2	Y	21	26	1			13
							134	3	23	9							
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	60	1	720	2	Y	18	26	1			5
							107	3	20	9							
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	58	1	757	2	Y	20	13	1			12
							106	3	22	9							
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	617	2	Y	22	29	1			5
							89	3	24	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
11	2160	N	2020	-0-	-140	-0-	137	1	1460	2	Y	2					2
							421	3	2	9							
12	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	112	1	1173	2	Y	2	2	1			2
							363	3	2	9							
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	165	1	1771	2	Y	2	2	1			2
							504	3	2	9							
02	1885	N	1492	-0-	-393	-0-	101	1	1082	2	Y	1					3
							308	3	1	9							
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	158	1	1684	2	Y	2	2	1			3
							493	3	2	9							
04	1950	N	1898	-0-	-52	-0-	129	1	1363	2	Y	1	2	1			2
							405	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	(I) 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	3130	X	3130	-0-		-0-	-0-	209	1	2142	2	Y	40	7	1			33
								735	3	44	9							
12	2573	X	2546	-0-		-27	-0-	170	1	1746	2	Y	35	39	1			29
								591	3	39	9							
01	2573	X	2209	-0-		-364	-0-	146	1	1513	2	Y	42	56	1			15
								504	3	46	9							
02	2407	X	2401	-0-		-6	-0-	159	1	1634	2	Y	50	40	1			25
								553	3	55	9							
03	2573	X	1564	-0-		-1009	-0-	103	1	1051	2	Y	37	37	1			25
								369	3	41	9							
04	2490	X	2485	-0-		-5	-0-	165	1	1716	2	Y	45	39	1			31
								554	3	50	9							

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1706	N	1706	-0-		-0-	-0-	108	1	1387	2	Y	13	55	1			19
								197	3	14	9							
12	1662	N	1662	-0-		-0-	-0-	109	1	1349	2	Y	15					34
								187	3	17	9							
01	1705	N	1689	-0-		-16	-0-	110	1	1369	2	Y	14					48
								195	3	15	9							
02	1653	N	1522	-0-		-131	-0-	103	1	1227	2	Y	10	51	1			7
								181	3	11	9							
03	1674	N	1666	-0-		-8	-0-	105	1	1355	2	Y	16					23
								188	3	18	9							
04	1620	N	1588	-0-		-32	-0-	93	1	1293	2	Y	15					38
								185	3	17	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2043	N	2043	-0-		-0-	-0-	127	1	1668	2	Y	17	16	1			6
								229	3	19	9							
12	2975	N	2975	-0-		-0-	-0-	185	1	2435	2	Y	18	16	1			8
								335	3	20	9							
01	2144	N	2144	-0-		-0-	-0-	134	1	1746	2	Y	18	16	1			10
								244	3	20	9							
02	2386	N	2386	-0-		-0-	-0-	161	1	1927	2	Y	17	16	1			11
								279	3	19	9							
03	2597	N	2597	-0-		-0-	-0-	162	1	2117	2	Y	19	17	1			13
								297	3	21	9							
*04	3000	N	3029	-0-		29	29	173	1	2490	2	Y	16	17	1			12
								348	3	18	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1642	N	1642	-0-		-0-	-0-	110	1	1176	2	Y	15	35	1			27
								339	3	17	9							
12	1414	N	1414	-0-		-0-	-0-	94	1	991	2	Y	19	25	1			21
								308	3	21	9							
01	1470	N	1470	-0-		-0-	-0-	98	1	1048	2	Y	24	24	1			21
								298	3	26	9							
02	1479	N	1262	-0-		-217	-0-	84	1	900	2	Y	19					40
								257	3	21	9							
03	1426	N	1372	-0-		-54	-0-	92	1	973	2	Y	21	26	1			35
								284	3	23	9							
04	1410	N	1343	-0-		-67	-0-	90	1	951	2	Y	17	26	1			26
								283	3	19	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
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	245	1	2509	2	Y	45	37	1			41
							860	3	50	9							
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	231	1	2377	2	Y	43	48	1			36
							804	3	47	9							
01	3069	X	2343	-0-	-726	-0-	155	1	1600	2	Y	51	69	1			18
							532	3	56	9							
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	258	1	2654	2	Y	62	49	1			31
							899	3	68	9							
03	3782	X	1609	-0-	-2173	-0-	106	1	1076	2	Y	45	45	1			31
							377	3	50	9							
*04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	253	1	2627	2	Y	55	48	1			38
							847	3	61	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
11	2940	X	967	-0-	-1973	-0-	64	1	681	2	Y	17					87
							203	3	19	9							
12	3689	X	975	-0-	-2714	-0-	65	1	681	2	Y	14					101
							214	3	15	9							
01	3689	X	1810	-0-	-1879	-0-	123	1	1283	2	Y	2	84	1			19
							402	3	2	9							
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	240	1	2541	2	Y	12					31
							762	3	13	9							
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	173	1	1817	2	Y	12					43
							567	3	13	9							
*04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	151	1	1593	2	Y	9	40	1			12
							484	3	10	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
11	2910	N	2586	-0-	-324	-0-	174	1	1842	2	Y	19					96
							549	3	21	9							
12	2945	N	1847	-0-	-1098	-0-	124	1	1298	2	Y	15					111
							408	3	17	9							
01	2635	N	1910	-0-	-725	-0-	129	1	1346	2	Y	12	93	1			30
							422	3	13	9							
02	2175	N	432	-0-	-1743	-0-	28	1	294	2	Y	20					50
							88	3	22	9							
03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	207	1	2167	2	Y	19					69
							676	3	21	9							
*04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	181	1	1907	2	Y	14	63	1			20
							578	3	15	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
11	2130	X	1799	-0-	-331	-0-	115	1	1475	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
12	2201	X	1615	-0-	-586	-0-	108	1	1325	2	Y	-0-					-0-
							182	3									
01	2201	X	1725	-0-	-476	-0-	114	1	1411	2	Y	-0-					-0-
							200	3									
02	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	118	1	1411	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
03	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	90	1	1166	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
04	1680	N	1176	-0-	-504	-0-	69	1	968	2	Y	-0-					-0-
							139	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. GAS	(I) 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	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	96	1	1241	2	Y	16	12	1			11
								177	3	18	9							
12	1407	N	1407	-0-		-0-	-0-	93	1	1138	2	Y	18	12	1			17
								156	3	20	9							
01	1364	N	1035	-0-		-329	-0-	67	1	829	2	Y	19	24	1			12
								118	3	21	9							
02	1479	N	1167	-0-		-312	-0-	78	1	932	2	Y	17	24	1			5
								138	3	19	9							
03	1395	N	1170	-0-		-225	-0-	73	1	945	2	Y	18	12	1			11
								132	3	20	9							
*04	1197	N	1197	-0-		-0-	-0-	70	1	980	2	Y	5	15	1			1
								141	3	6	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1722	N	1722	-0-		-0-	-0-	117	1	1195	2	Y	-0-	41	1			-0-
								410	3									
12	1262	N	1262	-0-		-0-	-0-	86	1	879	2	Y	-0-					-0-
								297	3									
01	1085	N	998	-0-		-87	-0-	68	1	698	2	Y	-0-					-0-
								232	3									
02	1918	N	1918	-0-		-0-	-0-	130	1	1336	2	Y	-0-					-0-
								452	3									
03	1521	N	1521	-0-		-0-	-0-	103	1	1050	2	Y	-0-					-0-
								368	3									
*04	1251	N	1251	-0-		-0-	-0-	85	1	882	2	Y	-0-					-0-
								284	3									

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2269	X	2269	-0-		-0-	-0-	154	1	1629	2	Y	1					5
								485	3	1	9							
12	2139	X	-0-	-0-		-2139	-0-					Y	-0-					5
01	2139	X	1486	-0-		-653	-0-	98	1	1029	2	Y	33	4	1			34
								323	3	36	9							
02	4083	X	4083	-0-		-0-	-0-	275	1	2910	2	Y	23					57
								873	3	25	9							
03	2513	N	2513	-0-		-0-	-0-	169	1	1769	2	Y	21					78
								552	3	23	9							
*04	2361	N	2361	-0-		-0-	-0-	159	1	1675	2	Y	17	73	1			22
								508	3	19	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. GAS	(I) 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	2219	N	2219	-0-		-0-	-0-	151	1	1606	2	Y	-0-	20	1			7
								462	3									
12	1668	N	1668	-0-		-0-	-0-	112	1	1182	2	Y	6	7	1			6
								367	3	7	9							
01	1822	N	1822	-0-		-0-	-0-	123	1	1316	2	Y	7	7	1			6
								375	3	8	9							
02	2117	N	2050	-0-		-67	-0-	139	1	1483	2	Y	5					11
								422	3	6	9							
03	1974	N	1974	-0-		-0-	-0-	133	1	1419	2	Y	6	7	1			10
								415	3	7	9							
*04	2146	N	2146	-0-		-0-	-0-	145	1	1539	2	Y	4	7	1			7
								458	3	4	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COOK EXPLORATION CO. 174337
WEINER WELL #: 1 RRCID -> 158908 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8590 - 8846

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

11	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	1077	2	21	9	Y	19	23	1			29
12	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	1170	2	12	9	Y	11	12	1			28
01	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1204	2	14	9	Y	13	12	1			29
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1148	2	15	9	Y	14	17	1			26
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1255	2	18	9	Y	16	32	1			10
*04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1210	2	9	9	Y	8					18

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 222552 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9221 - 10386

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

11	2850	X	2635	-0-	-215	-0-	2599	2	36	9	Y	33	40	1			58
12	2883	X	2670	-0-	-213	-0-	2645	2	25	9	Y	23	25	1			56
01	2852	X	2652	-0-	-200	-0-	2626	2	26	9	Y	24	22	1			58
02	2523	N	2444	-0-	-79	-0-	2420	2	24	9	Y	22	27	1			53
03	2666	N	2397	-0-	-269	-0-	2379	2	18	9	Y	16	65	1			4
04	2580	N	2579	-0-	-1	-0-	2567	2	12	9	Y	11					15

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

11	270	N	234	-0-	-36	-0-	232	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	279	N	198	-0-	-81	-0-	197	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	232	N	205	-0-	-27	-0-	204	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	246	2	4	9	Y	4	3	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1215	-0-	-351	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
*04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
*04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	2	6	9	Y	5	2	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

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
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	29	2	6	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	18	2	4	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	15	2	4	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	18	2	3	3	Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1662	2	44	9	Y	40	45	1			5
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1714	2	42	9	Y	38	34	1			9
01	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	1549	2	39	9	Y	35	40	1			4
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1661	2	39	9	Y	35	35	1			4
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1866	2	31	9	Y	28	26	1			6
*04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2233	2	29	9	Y	26	24	1			8

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
11	1560	N	630	-0-	-930	-0-	626	3	4	9	Y	4	9	1			4
12	1643	N	916	-0-	-727	-0-	915	3	1	9	Y	1					5
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1413	3	17	9	Y	15	9	1			11
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1537	3	15	9	Y	14	18	1			7
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1737	3	13	9	Y	12	9	1			10
*04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1673	3	9	9	Y	8	9	1			9

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
11	2370	N	1995	-0-	-375	-0-	1970	2	25	9	Y	23	16	1			17
12	2356	N	1817	-0-	-539	-0-	1791	2	26	9	Y	24	30	1			11
01	2418	N	1360	-0-	-1058	-0-	1336	2	24	9	Y	22	29	1			4
02	1943	N	1680	-0-	-263	-0-	1656	2	24	9	Y	22	15	1			11
03	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	1614	2	24	9	Y	22	15	1			18
*04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1550	2	21	9	Y	19	30	1			7

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1550	2	13	9	Y	12	13	1			6
12	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	1519	2	14	9	Y	13	14	1			5
01	1488	N	1118	-0-	-370	-0-	1105	2	13	9	Y	12	13	1			4
02	1508	N	1097	-0-	-411	-0-	1087	2	10	9	Y	9	11	1			2
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1614	2	15	9	Y	14	6	1			10
*04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1136	2	6	9	Y	5	12	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	1431	2	28	9	Y	25	31	1			15
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1557	2	26	9	Y	24	31	1			8
01	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1452	2	34	9	Y	31	30	1			9
02	1421	N	1313	-0-	-108	-0-	1287	2	26	9	Y	24	21	1			12
03	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1410	2	28	9	Y	25	26	1			11
04	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1407	2	22	9	Y	20	21	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	2670	X	2059	-0-	-611	-0-	83	1	1967	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	2449	N	2151	-0-	-298	-0-	74	1	2067	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	83	1	2316	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	72	1	2009	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	76	1	2113	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2340	N	2141	-0-	-199	-0-	74	1	2056	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

HEBERT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078848 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8531 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	61	1	1444	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	54	1	1488	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	53	1	1469	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	49	1	1352	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	51	1	1430	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	47	1	1318	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	54	1	1279	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	47	1	1317	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	47	1	1302	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	43	1	1186	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	46	1	1284	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	44	1	1210	2	Y	7	7	1			-0-
							8	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
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	124	1	2914	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
12	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	95	1	2650	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	107	1	2975	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	96	1	2680	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	103	1	2828	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	99	1	2746	2	Y	21	20	1			1
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	45	1	1064	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	39	1	1077	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	47	1	1297	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1073	N	1026	-0-	-47	-0-	35	1	984	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	35	1	960	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	36	1	995	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	3	6	9	Y	5	6	1			2
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	742	3	6	9	Y	5	6	1			1
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	738	3	6	9	Y	5	3	1			3
02	696	N	600	-0-	-96	-0-	596	3	4	9	Y	4	5	1			2
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	737	3	6	9	Y	5	3	1			4
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	721	3	4	9	Y	4	6	1			2

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
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	43	1	2294	3	Y	-0-					-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	45	1	2072	3	Y	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	44	1	1958	3	Y	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	45	1	2009	3	Y	-0-					-0-
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	51	1	2303	3	Y	-0-					-0-
*04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	52	1	2385	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	1808	-0-	-610	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
02	2262	N	1461	-0-	-801	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	1474	-0-	-944	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1598	-0-	-142	-0-	1598	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
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	380	2	2	9	Y	2	3	1			2
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	Y	5					7
01	496	N	271	-0-	-225	-0-	267	2	4	9	Y	4	5	1			6
02	377	N	148	-0-	-229	-0-	145	2	3	9	Y	3	5	1			4
03	620	N	47	-0-	-573	-0-	47	2			Y	-0-					4
04	270	N	34	-0-	-236	-0-	33	2	1	9	Y	1					5

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
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	546	2	10	9	Y	9	11	1			1
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	658	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	674	2	10	9	Y	9	10	1			1
02	551	N	544	-0-	-7	-0-	534	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	682	N	568	-0-	-114	-0-	559	2	9	9	Y	8	7	1			2
04	660	N	513	-0-	-147	-0-	506	2	7	9	Y	6	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	210	-0-	-22	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

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
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
*04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

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

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
11	3000	X	2971	-0-	-29	-0-	121	1	2850	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2759	-0-	-279	-0-	96	1	2663	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2967	-0-	-71	-0-	103	1	2864	2	Y	-0-					-0-
02	2871	X	2533	-0-	-338	-0-	88	1	2445	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	1947	-0-	-1122	-0-	68	1	1879	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2662	-0-	-308	-0-	92	1	2570	2	Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	2 4	1 9	40	2	Y	4	4	1			-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	1 2	1 9	25	2	Y	2	2	1			-0-
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	2 4	1 9	46	2	Y	4	4	1			-0-
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	1 3	1 9	37	2	Y	3	3	1			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	39	2	Y	4	4	1			-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	1 3	1 9	31	2	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	45	1	1068	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
12	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	35	1	978	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
01	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	35	1	959	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	38	1	1051	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	40	1	1101	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
04	990	N	885	-0-	-105	-0-	30	1	830	2	Y	23	22	1			1
							25	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	797	-0-	-253	-0-	775	3	22	9	Y	20	13	1			11
12	899	N	702	-0-	-197	-0-	670	3	32	9	Y	29	36	1			4
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	697	3	31	9	Y	28	23	1			9
02	783	N	670	-0-	-113	-0-	645	3	25	9	Y	23	23	1			9
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	681	3	28	9	Y	25	27	1			7
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	696	3	24	9	Y	22	22	1			7

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
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
02	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			Y	-0-					-0-
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					-0-
*04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2619	3	43	9	Y	39	11	1			28

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
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					-0-

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
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	872	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	30	1	833	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	870	N	828	-0-	-42	-0-	29	1	797	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	31	1	847	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	27	1	756	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	39 19	1 9	931	2	Y	17	17	1			-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	34 20	1 9	956	2	Y	18	18	1			-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	34 22	1 9	947	2	Y	20	19	1			1
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	30 19	1 9	821	2	Y	17	18	1			-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	34 20	1 9	936	2	Y	18	18	1			-0-
*04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	29 13	1 9	794	2	Y	12	12	1			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

11	210	N	201	-0-	-9	-0-	8 9	1 9	184	2	Y	8	8	1			-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7 9	1 9	183	2	Y	8	8	1			-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	7 10	1 9	197	2	Y	9	9	1			-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7 10	1 9	187	2	Y	9	9	1			-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	6 8	1 9	164	2	Y	7	7	1			-0-
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	5 8	1 9	136	2	Y	7	7	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

11	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	49 14	1 9	1157	2	Y	13	13	1			-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	46 14	1 9	1268	2	Y	13	13	1			-0-
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	49 18	1 9	1369	2	Y	16	15	1			1
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	42 13	1 9	1153	2	Y	12	13	1			-0-
03	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	42 15	1 9	1159	2	Y	14	14	1			-0-
*04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	46 17	1 9	1271	2	Y	15	14	1			1

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
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	53 64	1 9	1242	2	Y	58	58	1			2
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	46 57	1 9	1265	2	Y	52	53	1			1
01	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	46 67	1 9	1274	2	Y	61	60	1			2
02	1189	N	1118	-0-	-71	-0-	37 53	1 9	1028	2	Y	48	49	1			1
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	44 64	1 9	1214	2	Y	58	58	1			1
04	1230	N	932	-0-	-298	-0-	31 48	1 9	853	2	Y	44	43	1			2

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
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	88 31	1 9	2067	2	Y	28	28	1			1
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	74 30	1 9	2070	2	Y	27	27	1			1
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	77 31	1 9	2132	2	Y	28	28	1			1
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	74 32	1 9	2055	2	Y	29	29	1			1
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	79 32	1 9	2198	2	Y	29	30	1			-0-
*04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	72 30	1 9	1999	2	Y	27	26	1			1

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
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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
11	183	X	44	-0-	-139	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		42	-0-	42	83	42	3			Y	-0-					-0-
*04	112	X	29	-0-	-83	-0-	29	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2100	N	1966	-0-	-134	-0-	1954	2	12	9	Y	11	11	1			4
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2382	2	11	9	Y	10	10	1			4
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2172	2	11	9	Y	10	12	1			2
02	1914	N	1875	-0-	-39	-0-	1865	2	10	9	Y	9	8	1			3
03	2263	N	1934	-0-	-329	-0-	1924	2	10	9	Y	9	10	1			2
04	2100	N	1862	-0-	-238	-0-	1840	2	22	9	Y	20	15	1			7

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			Y	-0-					-0-
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			Y	-0-					-0-
01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			Y	-0-					-0-
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-
*04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2172	3	3	9	Y	3	6	1			3
12	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2904	3	1	9	Y	1					4
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1409	3	12	9	Y	11	7	1			8
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1722	3	9	9	Y	8	12	1			4
03	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2973	3	10	9	Y	9	6	1			7
*04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2627	3	7	9	Y	6	6	1			7

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
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	152	2	34	3	Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	209	2	45	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	109	-0-	-139	-0-	86	2	23	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	149	-0-	-25	-0-	120	2	29	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	165	2	12	3	Y	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	135	2	18	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
11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2294	2	22	9	Y	20	17	1			14
12	1860	X	1399	-0-	-461	-0-	1380	2	19	9	Y	17	17	1			14
01	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2114	2	26	9	Y	24	27	1			11
02	2233	X	2052	-0-	-181	-0-	2033	2	19	9	Y	17	23	1			5
03	2387	X	1606	-0-	-781	-0-	1580	2	26	9	Y	24	23	1			6
*04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2315	2	28	9	Y	25	17	1			14

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
11	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3626	-0-	526	526	3626	3			Y	-0-					-0-
02	2900	N	2585	-0-	-315	211	2585	3			Y	-0-					-0-
03	2410	N	2199	-0-	-211	-0-	2199	3			Y	-0-					-0-
04	1950	X	1500	-0-	-450	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	582	-0-	-27	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

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
11	2280	N	2160	-0-	-120	-0-	2125	3	35	9	Y	32	38	1			11
12	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	2267	3	34	9	Y	31	37	1			5
01	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	2162	3	34	9	Y	31	19	1			17
02	2088	N	1861	-0-	-227	-0-	1828	3	33	9	Y	30	36	1			11
03	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	2234	3	35	9	Y	32	19	1			24
*04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2480	3	30	9	Y	27	39	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
11	1410	N	1170	-0-	-240	-0-	1167	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1187	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1169	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	1131	N	1111	-0-	-20	-0-	1108	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1259	2	4	9	Y	4	4	1			1
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	Y	2	2	1			1

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

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
11	360	N	249	-0-	-111	-0-	239	3	10	9	Y	9	22	1			15
12	372	N	249	-0-	-123	-0-	232	3	17	9	Y	15	20	1			10
01	341	N	237	-0-	-104	-0-	223	3	14	9	Y	13	19	1			4
02	232	N	231	-0-	-1	-0-	210	3	21	9	Y	19					23
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	203	3	11	9	Y	10	21	1			12
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	224	3	10	9	Y	9	15	1			6

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
11	3690	X	3321	-0-	-369	-0-	3314	2	7	9	Y	6	4	1			5
12	3565	X	3519	-0-	-46	-0-	3512	2	7	9	Y	6	8	1			3
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3394	2	8	9	Y	7	9	1			1
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3298	2	7	9	Y	6	4	1			3
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3654	2	7	9	Y	6	4	1			5
04	3420	X	3415	-0-	-5	-0-	3409	2	6	9	Y	5	8	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3329	-0-	-151	-0-	3226	2	103	9	Y	94	105	1			12
12	3596	X	3434	-0-	-162	-0-	3336	2	98	9	Y	89	80	1			21
01	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	3234	2	90	9	Y	82	94	1			9
02	3248	X	3158	-0-	-90	-0-	3069	2	89	9	Y	81	82	1			8
03	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	3211	2	74	9	Y	67	60	1			15
04	3330	X	3154	-0-	-176	-0-	3087	2	67	9	Y	61	57	1			19

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
11	3960	X	2611	-0-	-1349	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3914	-0-	-178	-0-	3914	3			Y	-0-					-0-
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			Y	-0-					-0-
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			Y	-0-					-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			Y	-0-					-0-
*04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2441	2	9	9	Y	8	6	1			6
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2438	2	12	9	Y	11	6	1			11
01	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2330	2	13	9	Y	12	14	1			9
02	2262	N	2042	-0-	-220	-0-	2030	2	12	9	Y	11	13	1			7
03	2418	N	2147	-0-	-271	-0-	2134	2	13	9	Y	12	13	1			6
04	2280	N	2077	-0-	-203	-0-	2067	2	10	9	Y	9	6	1			9

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
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2376	3	13	9	Y	12	9	1			8
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2437	3	14	9	Y	13	17	1			4
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2451	3	15	9	Y	14	13	1			5
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2251	3	15	9	Y	14	13	1			6
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2432	3	13	9	Y	12	13	1			5
*04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2330	3	12	9	Y	11	13	1			3

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
11	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	986	2	222	3	Y	15	13	1			10
							17	9									
12	1922	N	721	-0-	-1201	-0-	583	2	125	3	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	1922	N	574	-0-	-1348	-0-	445	2	116	3	Y	12	9	1			10
							13	9									
02	1189	N	476	-0-	-713	-0-	373	2	91	3	Y	11	9	1			12
							12	9									
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1329	2	94	3	Y	17	19	1			10
							19	9									
*04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1564	2	214	3	Y	59	54	1			15
							65	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
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	934	2	143	9	Y	130	205	1			93
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	742	2	105	9	Y	95	122	1			66
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1012	2	112	9	Y	102	100	1			68
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	898	2	130	9	Y	118	108	1			78
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	955	2	112	9	Y	102	123	1			57
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	527	2	65	9	Y	59	58	1			58

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
11	540	N	287	-0-	-253	-0-	267	3	20	9	Y	18	12	1			10
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	598	3	31	9	Y	28	34	1			4
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	829	3	30	9	Y	27	22	1			9
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	740	3	23	9	Y	21	22	1			8
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	893	3	28	9	Y	25	26	1			7
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	923	3	22	9	Y	20	21	1			6

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	897	-0-	-63	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	806	-0-	-155	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
02	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	37	1	884	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	33	1	911	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	33	1	904	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
02	870	N	752	-0-	-118	-0-	25	1	697	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
03	930	N	763	-0-	-167	-0-	26	1	708	2	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
04	900	N	738	-0-	-162	-0-	25	1	691	2	Y	20	19	1			1
							22	9									

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	71	1	1670	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	1922	N	1731	-0-	-191	-0-	60	1	1659	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	60	1	1656	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1682	N	1628	-0-	-54	-0-	56	1	1559	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	59	1	1649	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	56	1	1567	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	55	1	1290	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	48	1	1337	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	48	1	1332	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1305	N	1247	-0-	-58	-0-	43	1	1195	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	44	1	1229	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	43	1	1207	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	49 14	1 9	1156	2	Y	13	13	1			-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	39 13	1 9	1075	2	Y	12	12	1			-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	38 14	1 9	1059	2	Y	13	13	1			-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	36 13	1 9	993	2	Y	12	12	1			-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	41 14	1 9	1142	2	Y	13	13	1			-0-
04	870	N	573	-0-	-297	-0-	20 7	1 9	546	2	Y	6	6	1			-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	993	-0-	-147	-0-	40 15	1 9	938	2	Y	14	14	1			-0-
12	1116	N	982	-0-	-134	-0-	34 15	1 9	933	2	Y	14	14	1			-0-
01	1085	N	976	-0-	-109	-0-	33 17	1 9	926	2	Y	15	14	1			1
02	957	N	926	-0-	-31	-0-	32 14	1 9	880	2	Y	13	14	1			-0-
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	33 15	1 9	925	2	Y	14	14	1			-0-
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	33 17	1 9	907	2	Y	15	14	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	435	2	Y	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	16	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	426	-0-	-9	-0-	15	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	15	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	15	1	409	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	108	1	2553	2	Y	-0-					-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	48	1	1337	2	Y	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	36	1	986	2	Y	-0-					-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	84	1	2345	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4485	-0-	1385	1385	157	1	4328	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2934	-0-	-66	1319	102	1	2832	2	Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	14	1	332	2	Y	30	31	1			1
							33	9									
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	14	1	380	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	16	1	434	2	Y	43	42	1			2
							47	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	Y	36	37	1			1
							40	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	13	1	364	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	529	3	11	9	Y	10	6	1			6
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	458	3	17	9	Y	15	19	1			2
01	558	N	476	-0-	-82	-0-	459	3	17	9	Y	15	12	1			5
02	522	N	459	-0-	-63	-0-	446	3	13	9	Y	12	12	1			5
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	461	3	14	9	Y	13	14	1			4
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	458	3	13	9	Y	12	12	1			4

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	149	1	3514	2	Y	184	184	1			5
							202	9									
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	126	1	3509	2	Y	173	174	1			4
							190	9									
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	128	1	3549	2	Y	194	191	1			7
							213	9									
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	117	1	3252	2	Y	175	179	1			3
							193	9									
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	127	1	3496	2	Y	188	188	1			3
							207	9									
*04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	118	1	3282	2	Y	183	179	1			7
							201	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	39	1	919	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	34	1	930	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	34	1	936	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	33	1	928	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	32	1	890	2	Y	20	19	1			1
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	1168	-0-	-1292	-0-	48	1	1120	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	43	1	1190	2	Y	-0-					-0-
02	1131	N	430	-0-	-701	-0-	15	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	54	1	1514	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	896	-0-	-304	-0-	31	1	865	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1634	-0-	-376	-0-	1608	2	26	9	Y	24	30	1			14
12	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	1552	2	26	9	Y	24	30	1			8
01	2015	N	1551	-0-	-464	-0-	1518	2	33	9	Y	30	29	1			9
02	1566	N	1348	-0-	-218	-0-	1323	2	25	9	Y	23	20	1			12
03	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	1496	2	26	9	Y	24	25	1			11
*04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1499	2	21	9	Y	19	20	1			10

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	19	2	4	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	37	2	8	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	21	2	6	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	37	2	9	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	35	2	3	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	15	2	2	3	Y	-0-	4	1			-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. (I) GAS 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	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4018	3	53	9	Y	48	48	1			12
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4125	3	56	9	Y	51	51	1			12
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3887	3	56	9	Y	51	49	1			14
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3398	3	33	9	Y	30	37	1			7
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3764	3	33	9	Y	30	26	1			11
*04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2796	3	34	9	Y	31	20	1			22

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
11	720	X	152	-0-	-568	-0-	3	1	138	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
12	527	X	155	-0-	-372	-0-	3	1	123	3	Y	26	28	1			4
							29	9									
01	465	X	115	-0-	-350	-0-	3	1	112	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	319	X	104	-0-	-215	-0-	2	1	90	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
03	186	X	80	-0-	-106	-0-	1	1	67	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
*04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	20	17	1			6
							22	9									

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2762	2	50	9	Y	45	50	1			6
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2545	2	46	9	Y	42	38	1			10
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2373	2	42	9	Y	38	44	1			4
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2318	2	43	9	Y	39	39	1			4
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2594	2	34	9	Y	31	28	1			7
04	2040	N	1879	-0-	-161	-0-	1847	2	32	9	Y	29	27	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2713	-0-	-437	-0-	2707	3	6	9	Y	5	12	1			5
12	3255	X	2810	-0-	-445	-0-	2809	3	1	9	Y	1					6
01	3255	X	2949	-0-	-306	-0-	2926	3	23	9	Y	21	12	1			15
02	3045	X	2709	-0-	-336	-0-	2688	3	21	9	Y	19	25	1			9
03	3255	X	2912	-0-	-343	-0-	2894	3	18	9	Y	16	12	1			13
*04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2906	3	12	9	Y	11	12	1			12

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1644	-0-	-66	-0-	1638	3	6	9	Y	5	3	1			3
12	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	1670	3	3	9	Y	3	4	1			2
01	1829	N	1635	-0-	-194	-0-	1632	3	3	9	Y	3	3	1			2
02	1595	N	1447	-0-	-148	-0-	1444	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	1512	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	1590	N	1452	-0-	-138	-0-	1450	3	2	9	Y	2	3	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1520	-0-	-370	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1378	-0-	-420	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1292	-0-	-289	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
02	1479	N	1123	-0-	-356	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
*04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3790	3	55	9	Y	50	36	1			33
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3910	3	61	9	Y	55	70	1			18
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3968	3	59	9	Y	54	53	1			19
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3638	3	66	9	Y	60	54	1			25
03	3875	X	3626	-0-	-249	-0-	3576	3	50	9	Y	45	52	1			18
*04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3723	3	50	9	Y	45	52	1			11

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
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2	3	1			1
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	69	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	172	2	7	9	Y	6	4	1			2
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	162	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	137	2	11	9	Y	10	8	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
11	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	952	-0-	-288	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	804	-0-	-467	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
02	1044	N	956	-0-	-88	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	619	-0-	-161	-0-	619	3			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2133	-0-	-223	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1889	-0-	-391	-0-	1889	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2255	-0-	-55	-0-	2248	2	7	9	Y	6	4	1			6
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2599	2	6	9	Y	5	8	1			3
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2386	2	6	9	Y	5	4	1			4
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2431	2	8	9	Y	7	4	1			7
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2585	2	11	9	Y	10	6	1			11
*04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2457	2	9	9	Y	8	8	1			11

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

11	2910	X	2703	-0-	-207	-0-	2694	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	2914	2	11	9	Y	10	8	1			4
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3006	2	11	9	Y	10	9	1			5
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2893	2	10	9	Y	9	12	1			2
03	2914	X	2791	-0-	-123	-0-	2781	2	10	9	Y	9	8	1			3
04	2910	X	2840	-0-	-70	-0-	2831	2	9	9	Y	8	8	1			3

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3895	3	4	9	Y	4	3	1			2
12	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5264	3	8	9	Y	7	8	1			1
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5559	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4966	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5429	3	7	9	Y	6	6	1			2
*04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5043	3	6	9	Y	5	5	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3813	2	79	9	Y	72	81	1			9
12	3999	X	3992	-0-	-7	-0-	3915	2	77	9	Y	70	62	1			17
01	3999	X	3958	-0-	-41	-0-	3889	2	69	9	Y	63	73	1			7
02	3741	X	3343	-0-	-398	-0-	3273	2	70	9	Y	64	64	1			7
03	3999	X	3904	-0-	-95	-0-	3848	2	56	9	Y	51	46	1			12
04	3870	X	3690	-0-	-180	-0-	3639	2	51	9	Y	46	44	1			14

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

11	156	X	47	-0-	-109	-0-	38	2	9	3	Y	-0-					-0-
12	39	X	39	-0-	-0-	-0-	32	2	7	3	Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	44	2	12	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		58	-0-	58	58	54	2	4	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		61	-0-	61	119	54	2	7	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1506	2	15	9	Y	14	20	1			10
12	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	1445	2	14	9	Y	13	14	1			9
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1500	2	18	9	Y	16	14	1			11
02	1479	N	1130	-0-	-349	-0-	1116	2	14	9	Y	13	16	1			8
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1537	2	10	9	Y	9	12	1			5
04	1470	N	949	-0-	-521	-0-	939	2	10	9	Y	9	5	1			9

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
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
01	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
*04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	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
11	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1319	-0-	-479	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
02	1508	N	942	-0-	-566	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	968	-0-	-582	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1078	-0-	-212	-0-	938	3	140	9	Y	127	80	1			47

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
11	2640	X	2358	-0-	-282	-0-	2335	3	23	9	Y	21	15	1			14
12	2728	N	2291	-0-	-437	-0-	2265	3	26	9	Y	24	30	1			8
01	2511	N	2248	-0-	-263	-0-	2223	3	25	9	Y	23	23	1			8
02	2291	N	1932	-0-	-359	-0-	1903	3	29	9	Y	26	23	1			11
03	2294	N	1967	-0-	-327	-0-	1945	3	22	9	Y	20	23	1			8
04	2190	N	2071	-0-	-119	-0-	2049	3	22	9	Y	20	23	1			5

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
11	1680	N	1105	-0-	-575	-0-	1075	2	30	9	Y	27	30	1			14
12	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	1212	2	29	9	Y	26	30	1			10
01	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1124	2	24	9	Y	22	25	1			7
02	1073	N	888	-0-	-185	-0-	867	2	21	9	Y	19	21	1			5
03	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1156	2	25	9	Y	23	11	1			17
*04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1244	2	35	9	Y	32	29	1			20

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
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	474	-0-	-208	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	353	-0-	-298	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	310	-0-	-241	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	76	2	3	9	Y	3	4	1			2
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	86	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	72	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	87	N	8	-0-	-79	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1381	2	41	9	Y	37	45	1			22
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1505	2	39	9	Y	35	45	1			12
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1344	2	47	9	Y	43	43	1			12
02	1218	N	1187	-0-	-31	-0-	1150	2	37	9	Y	34	29	1			17
03	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	1019	2	37	9	Y	34	36	1			15
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1288	2	29	9	Y	26	28	1			13

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1750	3	3	9	Y	3	6	1			3
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					3
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	3	11	9	Y	10	6	1			7
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1539	3	10	9	Y	9	11	1			5
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1818	3	8	9	Y	7	6	1			6
*04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1823	3	8	9	Y	7	6	1			7

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2328	2	3	9	Y	3	2	1			4
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2462	2	3	9	Y	3	5	1			2
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2431	2	4	9	Y	4	3	1			3
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2314	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2471	2	7	9	Y	6	4	1			7
*04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2385	2	9	9	Y	8	5	1			10

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

11	3030	X	2636	-0-	-394	-0-	2617	3	19	9	Y	17	21	1			6
12	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	2945	3	20	9	Y	18	21	1			3
01	3038	X	2946	-0-	-92	-0-	2926	3	20	9	Y	18	11	1			10
02	2755	X	2301	-0-	-454	-0-	2281	3	20	9	Y	18	21	1			7
03	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	2865	3	20	9	Y	18	11	1			14
04	2880	X	2872	-0-	-8	-0-	2855	3	17	9	Y	15	22	1			7

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

11	1980	N	1504	-0-	-476	-0-	1496	3	8	9	Y	7	9	1			2
12	2046	N	1754	-0-	-292	-0-	1745	3	9	9	Y	8	9	1			1
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2086	3	9	9	Y	8	5	1			4
02	1450	N	1430	-0-	-20	-0-	1421	3	9	9	Y	8	9	1			3
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2177	3	8	9	Y	7	4	1			6
*04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2082	3	7	9	Y	6	9	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

11	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	1526	2	39	9	Y	35	26	1			26
12	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	1383	2	50	9	Y	45	26	1			45
01	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1463	2	54	9	Y	49	59	1			35
02	1508	N	1378	-0-	-130	-0-	1328	2	50	9	Y	45	51	1			29
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1440	2	52	9	Y	47	52	1			24
04	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	1287	2	36	9	Y	33	26	1			31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2285	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2540	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					1
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2294	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	2070	N	1536	-0-	-534	-0-	1534	3	2	9	Y	2					3

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
11	1980	X	1592	-0-	-388	-0-	28 52	1 9	1512	3	Y	47	31	1			26
12	1674	X	1464	-0-	-210	-0-	30 74	1 9	1360	3	Y	67	84	1			9
01	1643	X	1388	-0-	-255	-0-	29 72	1 9	1287	3	Y	65	53	1			21
02	1537	X	1264	-0-	-273	-0-	26 57	1 9	1181	3	Y	52	53	1			20
03	1643	X	1366	-0-	-277	-0-	28 66	1 9	1272	3	Y	60	63	1			17
04	1590	X	1361	-0-	-229	-0-	28 57	1 9	1276	3	Y	52	53	1			16

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
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	96 6	1 9	2261	2	Y	5	5	1			-0-
12	2263	N	2040	-0-	-223	-0-	71 4	1 9	1965	2	Y	4	4	1			-0-
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	85 6	1 9	2360	2	Y	5	5	1			-0-
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	76 6	1 9	2117	2	Y	5	5	1			-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	80 6	1 9	2229	2	Y	5	5	1			-0-
*04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	77 6	1 9	2144	2	Y	5	5	1			-0-

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
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	38 11	1 9	894	2	Y	10	10	1			-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	33 11	1 9	909	2	Y	10	10	1			-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	33 12	1 9	904	2	Y	11	11	1			-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	847	2	Y	10	10	1			-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	862	2	Y	10	10	1			-0-
04	840	N	759	-0-	-81	-0-	26 10	1 9	723	2	Y	9	9	1			-0-

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
11	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	1516	2	50	9	Y	45	46	1			18
12	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	1504	2	50	9	Y	45	46	1			17
01	1674	N	1498	-0-	-176	-0-	1447	2	51	9	Y	46	54	1			9
02	1508	N	1375	-0-	-133	-0-	1330	2	45	9	Y	41	36	1			14
03	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1387	2	46	9	Y	42	45	1			11
*04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1542	2	20	9	Y	18	23	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 #: 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
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	167	1	3935	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	148	1	4111	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	147	1	4082	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	135	1	3753	2	Y	46	47	1			1
							51	9									
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	144	1	3970	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
*04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	138	1	3841	2	Y	49	48	1			2
							54	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
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	106	1	2494	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
12	2728	N	2644	-0-	-84	-0-	91	1	2527	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
01	2728	N	2471	-0-	-257	-0-	85	1	2360	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
02	2552	N	2455	-0-	-97	-0-	84	1	2345	2	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
03	2635	N	2584	-0-	-51	-0-	90	1	2465	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	87	1	2416	2	Y	24	23	1			1
							26	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
11	540	N	401	-0-	-139	-0-	16	1	377	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	527	N	388	-0-	-139	-0-	13	1	367	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	17	1	474	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	370	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	392	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	480	N	281	-0-	-199	-0-	10	1	264	2	Y	6	6	1			-0-
							7	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
11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	130	1	3071	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
12	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	107	1	2970	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	112	1	3123	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	104	1	2879	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
03	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	110	1	3024	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	3090	X	3050	-0-	-40	-0-	105	1	2927	2	Y	16	15	1			1
							18	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
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	360	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	392	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
11	2280	X	2046	-0-	-234	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
12	2356	X	1950	-0-	-406	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
01	2356	X	2062	-0-	-294	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
02	2030	X	1968	-0-	-62	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
03	2139	X	2088	-0-	-51	-0-	2088	3			Y	-0-					-0-
04	2040	X	1968	-0-	-72	-0-	1968	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
11	2340	N	1722	-0-	-618	-0-	70	1	1645	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	2418	N	1412	-0-	-1006	-0-	49	1	1357	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	2418	N	1434	-0-	-984	-0-	50	1	1377	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	69	1	1925	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	52	1	1437	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	64	1	1774	2	Y	7	7	1			-0-
							8	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
11	930	N	729	-0-	-201	-0-	708	3	21	9	Y	19	20	1			5
12	930	N	830	-0-	-100	-0-	805	3	25	9	Y	23	23	1			5
01	899	N	539	-0-	-360	-0-	513	3	26	9	Y	24	23	1			6
02	696	N	408	-0-	-288	-0-	394	3	14	9	Y	13	16	1			3
03	837	N	481	-0-	-356	-0-	466	3	15	9	Y	14	12	1			5
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	443	3	7	9	Y	6	7	1			4

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	503	-0-	-187	-0-	451	2	52	9	Y	47	52	1			9
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	553	2	59	9	Y	54	53	1			10
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	618	2	56	9	Y	51	44	1			17
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	551	2	68	9	Y	62	69	1			10
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	592	2	55	9	Y	50	43	1			17
04	660	N	516	-0-	-144	-0-	466	2	50	9	Y	45	49	1			13

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
11	3630	X	3114	-0-	-516	-0-	124	1	2934	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
12	3720	X	3142	-0-	-578	-0-	107	1	2979	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
01	3596	X	3095	-0-	-501	-0-	106	1	2931	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
02	3074	X	3008	-0-	-66	-0-	103	1	2848	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	120	1	3317	2	Y	61	61	1			1
							67	9									
*04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	114	1	3155	2	Y	27	27	1			1
							30	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
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	99	1	2338	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	92	1	2547	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
01	2604	N	2493	-0-	-111	-0-	85	1	2373	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
02	2378	N	2165	-0-	-213	-0-	74	1	2059	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	95	1	2597	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	89	1	2471	2	Y	27	27	1			1
							30	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
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	140	1	3386	3	Y	-0-					-0-
12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	151	1	3366	3	Y	-0-					-0-
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	142	1	3346	3	Y	-0-					-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	133	1	3024	3	Y	-0-					-0-
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	140	1	3127	3	Y	-0-					-0-
*04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	125	1	2816	3	Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9398 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
02	261	N	225	-0-	-36	-0-	7	1	198	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	Y	28	27	1			1
							31	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	57	1	1347	2	Y	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	49	1	1360	2	Y	-0-					-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	58	1	1600	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	50	1	1378	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	56	1	1556	2	Y	-0-					-0-
*04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	55	1	1528	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8550 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	3	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	5	1	129	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	3	3	1			-0-
							3	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
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	102	1	2394	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	90	1	2496	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
01	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	88	1	2442	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
02	2436	N	2390	-0-	-46	-0-	81	1	2263	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	89	1	2464	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	85	1	2358	2	Y	43	42	1			2
							47	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
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3522	2	32	9	Y	29	32	1			4
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3583	2	31	9	Y	28	25	1			7
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3725	2	28	9	Y	25	29	1			3
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3138	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3270	2	22	9	Y	20	18	1			5
*04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3477	2	21	9	Y	19	18	1			6

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3125	-0-	-925	-0-	127	1	2988	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	4185	X	2346	-0-	-1839	-0-	81	1	2258	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	4185	X	3377	-0-	-808	-0-	117	1	3249	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	154	1	4264	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	147	1	4057	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	140	1	3897	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	389	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	436	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	377	N	346	-0-	-31	-0-	342	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	599	2	6	9	Y	5	4	1			2
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	574	2	7	9	Y	6	6	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2534	2	43	9	Y	39	44	1			5
12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2680	2	42	9	Y	38	34	1			9
01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2651	2	37	9	Y	34	39	1			4
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2393	2	37	9	Y	34	34	1			4
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2622	2	30	9	Y	27	25	1			6
*04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2558	2	29	9	Y	26	24	1			8

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2025	-0-	-345	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1861	-0-	-239	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	863	2	12	9	Y	11	13	1			12
12	1054	N	920	-0-	-134	-0-	902	2	18	9	Y	16					28
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	871	2	13	9	Y	12	21	1			19
02	841	N	781	-0-	-60	-0-	769	2	12	9	Y	11	15	1			15
03	930	N	783	-0-	-147	-0-	774	2	9	9	Y	8					23
04	870	N	721	-0-	-149	-0-	714	2	7	9	Y	6					29

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
11	2460	N	2374	-0-	-86	-0-	2371	2	3	9	Y	3	2	1			3
12	2542	N	2523	-0-	-19	-0-	2519	2	4	9	Y	4	5	1			2
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2475	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	2291	N	2286	-0-	-5	-0-	2283	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	2511	N	2108	-0-	-403	-0-	2105	2	3	9	Y	3	2	1			3
04	2400	N	1492	-0-	-908	-0-	1489	2	3	9	Y	3	5	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	9	1	202	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	336	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	516	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	21	1	585	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	23	1	653	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	23	1	630	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2737	-0-	-233	-0-	336	1	2391	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	3100	X	2628	-0-	-472	-0-	371	1	2247	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	3100	X	1765	-0-	-1335	-0-	351	1	1407	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	2900	X	1360	-0-	-1540	-0-	204	1	1150	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	2852	X	1145	-0-	-1707	-0-	69	1	1072	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2730	X	1284	-0-	-1446	-0-	83	1	1195	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

11	1380	X	1058	-0-	-322	-0-	1039	3	19	9	Y	17	11	1			9
12	1426	X	943	-0-	-483	-0-	919	3	24	9	Y	22	28	1			3
01	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1380	3	30	9	Y	27	21	1			9
02	1160	X	791	-0-	-369	-0-	776	3	15	9	Y	14	17	1			6
03	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1312	3	19	9	Y	17	18	1			5
04	1350	X	988	-0-	-362	-0-	967	3	21	9	Y	19	18	1			6

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	47	1	1114	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	41	1	1126	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	41	1	1141	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	37	1	1026	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	39	1	1090	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
04	1110	N	752	-0-	-358	-0-	25	1	699	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

11	2760	N	2695	-0-	-65	-0-	109	1	2575	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	2883	N	2765	-0-	-118	-0-	96	1	2658	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	2821	N	2746	-0-	-75	-0-	95	1	2639	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	89	1	2462	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	95	1	2619	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	97	1	2692	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	57 25	1 9	1333	2	Y	23	23	1			1
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	50 26	1 9	1401	2	Y	24	24	1			1
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	55 30	1 9	1516	2	Y	27	27	1			1
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	56 31	1 9	1562	2	Y	28	28	1			1
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	72 40	1 9	2006	2	Y	36	36	1			1
*04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	66 36	1 9	1829	2	Y	33	33	1			1

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

11	1890	N	1283	-0-	-607	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1004	-0-	-422	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	885	-0-	-362	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	901	-0-	-277	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	3			N	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	10	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	9	1	247	2	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4297	2	22	9	Y	20	17	1			14
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3141	2	19	9	Y	17	17	1			14
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3092	2	26	9	Y	24	27	1			11
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3572	2	24	9	Y	22	26	1			7
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4003	2	29	9	Y	26	26	1			7
*04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3671	2	36	9	Y	33	21	1			19

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2156	2	91	9	Y	83	81	1			23
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2250	2	103	9	Y	94	81	1			36
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2278	2	106	9	Y	96	85	1			47
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2124	2	107	9	Y	97	124	1			20
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2212	2	99	9	Y	90	82	1			28
*04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2155	2	94	9	Y	85	84	1			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2667	2	9	9	Y	8	6	1			6
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2685	2	10	9	Y	9	11	1			4
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2651	2	11	9	Y	10	12	1			2
02	2494	N	2356	-0-	-138	-0-	2347	2	9	9	Y	8	6	1			4
03	2666	N	2347	-0-	-319	-0-	2337	2	10	9	Y	9	6	1			7
04	2580	N	2436	-0-	-144	-0-	2427	2	9	9	Y	8	12	1			3

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	88	1	2081	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	76	1	2111	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	64	1	1775	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
02	1305	N	1272	-0-	-33	-0-	43	1	1201	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
03	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	43	1	1198	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	42	1	1154	2	Y	22	21	1			1
							24	9									

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2847	2	144	9	Y	131	129	1			36
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	2942	2	165	9	Y	150	128	1			58
01	2976	X	2482	-0-	-494	-0-	2322	2	160	9	Y	145	131	1			72
02	2784	X	2572	-0-	-212	-0-	2405	2	167	9	Y	152	193	1			31
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2824	2	157	9	Y	143	130	1			44
*04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2748	2	147	9	Y	134	132	1			46

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
11	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	44	1	1025	2	Y	60	60	1			2
							66	9									
12	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	38	1	1056	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
01	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	39	1	1078	2	Y	66	65	1			2
							73	9									
02	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	35	1	962	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
03	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	36	1	1012	2	Y	62	62	1			1
							68	9									
*04	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	34	1	958	2	Y	62	61	1			2
							68	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
11	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	207	1	1183	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	202	1	1172	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	201	1	1251	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1363	N	966	-0-	-397	-0-	189	1	764	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	283	1	1533	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	270	1	1499	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1186	-0-	-284	-0-	48	1	1126	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
12	2418	N	781	-0-	-1637	-0-	27	1	745	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	2418	N	904	-0-	-1514	-0-	31	1	863	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	98	1	2731	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
03	3100	N	3441	-0-	341	341	119	1	3285	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
*04	2897	N	2556	-0-	-341	-0-	88	1	2438	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	2	Y	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	23	1	644	2	Y	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	26	1	709	2	Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	27	1	744	2	Y	-0-					-0-
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	22	1	622	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	346	-0-	-243	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	420	-0-	-231	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
02	638	N	576	-0-	-62	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

11	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	491	1	1409	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
12	1891	N	1455	-0-	-436	-0-	528	1	899	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
01	2077	N	1488	-0-	-589	-0-	565	1	897	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	1885	N	1372	-0-	-513	-0-	515	1	825	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	555	1	924	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
04	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	653	1	637	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	22	1	462	3	Y	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	453	-0-	-11	-0-	20	1	433	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	21	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	566	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	583	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	21	1	577	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	529	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	20	1	551	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	19	1	517	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	20	1	553	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	42	1	1158	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	45	1	1246	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	29	1	819	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	71	70	1			2
							78	9									
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	3	1	78	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	48	47	1			2
							53	9									
02	174	N	42	-0-	-132	-0-	1	1	24	2	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	75	73	1			2
							83	9									
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	3	1	73	2	Y	35	35	1			2
							39	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
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	103	1	2433	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	87	1	2431	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	89	1	2472	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	78	1	2177	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2201	N	1980	-0-	-221	-0-	68	1	1901	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2130	N	1198	-0-	-932	-0-	41	1	1151	2	Y	5	5	1			-0-
							6	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
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	469	2	Y	66	66	1			2
							73	9									
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	423	2	Y	55	56	1			1
							61	9									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	18	1	501	2	Y	75	73	1			3
							83	9									
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	16	1	430	2	Y	62	64	1			1
							68	9									
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	17	1	480	2	Y	70	70	1			1
							77	9									
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	Y	51	50	1			2
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

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

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

11	540	N	372	-0-	-168	-0-	15	1	355	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	558	N	331	-0-	-227	-0-	11	1	318	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	14	1	385	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	348	N	335	-0-	-13	-0-	12	1	321	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	10	1	283	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	384	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	97	1	2277	2	Y	103	103	1			3
							113	9									
12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	92	1	2557	2	Y	111	112	1			2
							122	9									
01	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	102	1	2829	2	Y	135	132	1			5
							149	9									
02	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	93	1	2595	2	Y	121	124	1			2
							133	9									
03	3100	N	3786	-0-	686	686	126	1	3483	2	Y	161	160	1			3
							177	9									
*04	3000	N	3430	-0-	430	1116	113	1	3146	2	Y	155	152	1			6
							171	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	498	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	15	1	407	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	17	1	461	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	522	N	451	-0-	-71	-0-	15	1	428	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	15	1	403	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	19	1	521	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	381	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	527	N	400	-0-	-127	-0-	14	1	379	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	362	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	18	1	488	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	403	N	289	-0-	-114	-0-	10	1	273	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	49	1	1165	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	46	1	1287	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	45	1	1261	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	44	1	1227	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	59	1	1637	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	69	1	1910	2	Y	5	5	1			-0-
							6	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	1530	N	539	-0-	-991	-0-	22	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	54	1	1514	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	54	1	1508	2	Y	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	50	1	1381	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	395	-0-	-1186	-0-	14	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	241	-0-	-1259	-0-	8	1	233	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	313	1	645	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	468	1	990	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	433	1	858	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	452	1	905	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	460	1	789	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
*04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	399	1	644	3	Y	62	62	1			-0-
							68	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
11	780	N	720	-0-	-60	-0-	29	1	677	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	27	1	747	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	28	1	785	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
02	696	N	692	-0-	-4	-0-	24	1	654	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	28	1	791	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	25	1	702	2	Y	15	14	1			1
							17	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
11	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	52	1	1228	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	45	1	1245	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	43	1	1202	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	49	1	1348	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	46	1	1289	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	53	1	1478	2	Y	9	9	1			-0-
							10	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
11	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	47	1	1097	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	67	1	1863	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	67	1	1865	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1102	N	787	-0-	-315	-0-	27	1	756	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1953	N	1542	-0-	-411	-0-	53	1	1481	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1890	N	501	-0-	-1389	-0-	17	1	482	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	44	1	1027	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	38	1	1062	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
01	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	37	1	1038	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
02	1073	N	1009	-0-	-64	-0-	34	1	949	2	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
03	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	36	1	990	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	34	1	951	2	Y	28	27	1			1
							31	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
11	1590	N	1322	-0-	-268	-0-	54	1	1264	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1643	N	1308	-0-	-335	-0-	45	1	1259	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1643	N	1293	-0-	-350	-0-	45	1	1244	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1276	N	1187	-0-	-89	-0-	41	1	1142	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	46	1	1270	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	40	1	1105	2	Y	11	11	1			-0-
							12	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
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	54	1	1266	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	46	1	1278	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	46	1	1267	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
02	1305	N	1190	-0-	-115	-0-	41	1	1134	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	46	1	1273	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	50	1	1376	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1635	-0-	-435	-0-	66	1	1561	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1116	N	498	-0-	-618	-0-	17	1	479	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2170	N	468	-0-	-1702	-0-	16	1	450	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1595	N	1144	-0-	-451	-0-	40	1	1098	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	83	1	2314	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	77	1	2129	2	Y	10	10	1			-0-
							11	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2047	3	9	9	Y	8	5	1			4
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2059	3	7	9	Y	6	6	1			4
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1995	3	6	9	Y	5	5	1			4
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1816	3	4	9	Y	4	5	1			3
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2010	3	7	9	Y	6	6	1			3
*04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2092	3	4	9	Y	4	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
01	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
02	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
*04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2670	2	2	9	Y	2	1	1			1

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
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
02	1218	N	1198	-0-	-20	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
*04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3256	X	2979	-0-	-277	-0-	2979	3			Y	-0-					-0-
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-					-0-
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
*04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2363	3	1	9	Y	1					1

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
*04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2663	-0-	-157	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2720	-0-	-70	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
01	2852	N	2521	-0-	-331	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
02	2581	N	2444	-0-	-137	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2593	-0-	-135	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
*04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
02	1015	N	961	-0-	-54	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	989	-0-	-61	-0-	989	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2856	3	31	9	Y	28	61	1			41
12	2914	N	2677	-0-	-237	-0-	2615	3	62	9	Y	56	74	1			23
01	2914	N	2465	-0-	-449	-0-	2437	3	28	9	Y	25					48
02	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2808	3	20	9	Y	18	24	1			42
03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2951	3	24	9	Y	22	44	1			20
*04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2858	3	19	9	Y	17					37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	600	N	131	-0-	-469	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	54	-0-	-318	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	705	-0-	-435	-0-	705	3			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1186	-0-	-344	-0-	1182	3	4	9	Y	4	9	1			4
12	1581	N	1195	-0-	-386	-0-	1194	3	1	9	Y	1					5
01	1519	N	1157	-0-	-362	-0-	1140	3	17	9	Y	15	9	1			11
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1154	3	17	9	Y	15	19	1			7
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1302	3	13	9	Y	12	9	1			10
*04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1261	3	10	9	Y	9	9	1			10

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
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
02	1450	N	1314	-0-	-136	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3401	-0-	-529	-0-	3389	3	12	9	Y	11	7	1			6
12	4061	X	3821	-0-	-240	-0-	3806	3	15	9	Y	14	18	1			2
01	4061	X	3732	-0-	-329	-0-	3715	3	17	9	Y	15	12	1			5
02	3596	X	3576	-0-	-20	-0-	3565	3	11	9	Y	10	11	1			4
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3829	3	15	9	Y	14	14	1			4
*04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3704	3	12	9	Y	11	11	1			4

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
11	3390	X	2082	-0-	-1308	-0-	2025	2	57	9	Y	52	58	1			7
12	3503	X	2129	-0-	-1374	-0-	2074	2	55	9	Y	50	45	1			12
01	3472	X	2217	-0-	-1255	-0-	2167	2	50	9	Y	45	52	1			5
02	3190	X	2095	-0-	-1095	-0-	2044	2	51	9	Y	46	46	1			5
03	3317	X	2279	-0-	-1038	-0-	2239	2	40	9	Y	36	33	1			8
*04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2146	2	37	9	Y	34	32	1			10

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
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1162	-0-	-248	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2219	-0-	-121	-0-	2176	2	43	9	Y	39	33	1			27
12	2418	N	2320	-0-	-98	-0-	2284	2	36	9	Y	33	33	1			27
01	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	2210	2	48	9	Y	44	51	1			20
02	2146	N	2145	-0-	-1	-0-	2098	2	47	9	Y	43	50	1			13
03	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	2267	2	54	9	Y	49	49	1			13
*04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2330	2	47	9	Y	43	32	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	755	-0-	-268	-0-	755	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	752	-0-	-209	-0-	752	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	576	-0-	-265	-0-	576	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	3	Y	-0-					-0-
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2468	2	7 9	Y	6	5	1		4
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2403	2	8 9	Y	7	4	1		7
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2293	2	10 9	Y	9	10	1		6
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2351	2	9 9	Y	8	9	1		5
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2140	2	9 9	Y	8	9	1		4
04	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1823	2	6 9	Y	5	4	1		5

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2102	2	6 9	Y	5	9	1		4
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2550	2	8 9	Y	7	6	1		5
01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2617	2	8 9	Y	7	7	1		5
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2529	2	7 9	Y	6	7	1		4
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2481	2	6 9	Y	5	6	1		3
*04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2163	2	4 9	Y	4	3	1		4

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2150	-0-	-220	-0-	2150	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2193	-0-	-225	-0-	2193	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	2162	-0-	-256	-0-	2162	2	Y	-0-					-0-
02	2233	X	2010	-0-	-223	-0-	2010	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	2115	-0-	-210	-0-	2115	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	2019	-0-	-141	-0-	2019	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2089	3	35 9	Y	32	33	1		8
12	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2820	3	42 9	Y	38	37	1		9
01	2511	N	2390	-0-	-121	-0-	2353	3	37 9	Y	34	34	1		9
02	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2790	3	25 9	Y	23	27	1		5
03	2821	N	1802	-0-	-1019	-0-	1783	3	19 9	Y	17	16	1		6
04	2310	N	2135	-0-	-175	-0-	2120	3	15 9	Y	14	10	1		10

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2283	2	29 9	Y	26	29	1		5
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2330	2	34 9	Y	31	30	1		6
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2188	2	32 9	Y	29	25	1		10
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2149	2	39 9	Y	35	39	1		6
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2297	2	30 9	Y	27	24	1		9
*04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2150	2	32 9	Y	29	30	1		8

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	803	-0-	-907	-0-	803	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	974	-0-	-142	-0-	974	3	Y	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	Y	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	Y	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	2130	N	2058	-0-	-72	-0-	2023	2	35	9	Y	32	31	1			9
12	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	2048	2	40	9	Y	36	31	1			14
01	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2038	2	40	9	Y	36	32	1			18
02	2001	N	1962	-0-	-39	-0-	1922	2	40	9	Y	36	47	1			7
03	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	1981	2	39	9	Y	35	31	1			11
04	2010	N	1947	-0-	-63	-0-	1912	2	35	9	Y	32	32	1			11

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2237	2	7	9	Y	6	4	1			6
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2376	2	6	9	Y	5	8	1			3
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2319	2	7	9	Y	6	4	1			5
02	2175	N	2113	-0-	-62	-0-	2106	2	7	9	Y	6	4	1			7
03	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	2325	2	11	9	Y	10	6	1			11
04	2250	N	2182	-0-	-68	-0-	2172	2	10	9	Y	9	8	1			12

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

11	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
*04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

11	900	N	869	-0-	-31	-0-	833	2	36	9	Y	33	37	1			4
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	845	2	35	9	Y	32	28	1			8
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	822	2	31	9	Y	28	33	1			3
02	841	N	803	-0-	-38	-0-	771	2	32	9	Y	29	29	1			3
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	794	2	25	9	Y	23	21	1			5
04	840	N	762	-0-	-78	-0-	738	2	24	9	Y	22	20	1			7

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

11	5760	X	5489	-0-	-271	-0-	5406	2	83	9	Y	75	64	1			52
12	5921	X	5339	-0-	-582	-0-	5267	2	72	9	Y	65	64	1			53
01	5828	X	5330	-0-	-498	-0-	5239	2	91	9	Y	83	97	1			39
02	5336	X	4878	-0-	-458	-0-	4789	2	89	9	Y	81	96	1			24
03	5673	X	4593	-0-	-1080	-0-	4486	2	107	9	Y	97	95	1			26
04	5490	X	3006	-0-	-2484	-0-	2937	2	69	9	Y	63	53	1			36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-

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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			Y	-0-					-0-
*04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2704	-0-	-56	-0-	2691	2	13	9	Y	12	9	1			14
12	2790	X	2689	-0-	-101	-0-	2674	2	15	9	Y	14	20	1			8
01	2759	X	2643	-0-	-116	-0-	2628	2	15	9	Y	14	11	1			11
02	2610	X	2403	-0-	-207	-0-	2383	2	20	9	Y	18	11	1			18
03	2790	X	2564	-0-	-226	-0-	2538	2	26	9	Y	24	15	1			27
04	2700	X	2488	-0-	-212	-0-	2465	2	23	9	Y	21	19	1			29

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
11	3000	N	3011	-0-	11	1207	2994	2	17	9	Y	15	23	1			11
12	4244	X	3037	-0-	-1207	-0-	3019	2	18	9	Y	16	16	1			11
01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2811	2	21	9	Y	19	18	1			12
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2574	2	15	9	Y	14	17	1			9
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2774	2	17	9	Y	15	16	1			8
*04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2680	2	13	9	Y	12	8	1			12

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
11	2250	N	1970	-0-	-280	-0-	79	1	1871	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
12	2263	N	1479	-0-	-784	-0-	51	1	1415	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
01	2046	N	1093	-0-	-953	-0-	38	1	1044	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1914	N	965	-0-	-949	-0-	33	1	922	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	40	1	1098	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	42	1	1153	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1143	2	17	9	Y	15	12	1			11
12	1457	N	875	-0-	-582	-0-	856	2	19	9	Y	17	11	1			17
01	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	1216	2	20	9	Y	18	22	1			13
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1364	2	21	9	Y	19	20	1			12
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1650	2	23	9	Y	21	23	1			10
*04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1232	2	15	9	Y	14	11	1			13

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2278	-0-	-152	-0-	2197	2	81	9	Y	74	82	1			10
12	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	2331	2	77	9	Y	70	63	1			17
01	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	2405	2	69	9	Y	63	73	1			7
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2326	2	70	9	Y	64	64	1			7
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2522	2	57	9	Y	52	47	1			12
*04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2450	2	52	9	Y	47	45	1			14

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1214	2	19	9	Y	17	14	1			12
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1223	2	15	9	Y	14	14	1			12
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1200	2	21	9	Y	19	22	1			9
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1241	2	18	9	Y	16	20	1			5
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2110	2	24	9	Y	22	21	1			6
*04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2021	2	25	9	Y	23	16	1			13

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 151192 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8429 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2015

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3502	2	56	9	Y	51	55	1			7
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3476	2	52	9	Y	47	43	1			11
01	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	2836	2	46	9	Y	42	49	1			4
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3474	2	50	9	Y	45	44	1			5
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3624	2	39	9	Y	35	32	1			8
*04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3542	2	36	9	Y	33	31	1			10

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
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	Y	5	6	1			5
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	620	2	8	9	Y	7					12
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	Y	5	9	1			8
02	580	N	495	-0-	-85	-0-	491	2	4	9	Y	4	6	1			6
03	620	N	501	-0-	-119	-0-	497	2	4	9	Y	4					10
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	526	2	3	9	Y	3					13

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	35	1	770	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	808	-0-	-60	-0-	37	1	771	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	781	-0-	-87	-0-	36	1	745	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	735	-0-	-48	-0-	33	1	702	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	675	-0-	-131	-0-	32	1	643	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	701	-0-	-49	-0-	32	1	669	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1249	3	163	9	N	148					366
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1287	3	32	9	N	29	169	1			226
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					226
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1190	3	12	9	N	11	188	1			49
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					49
*04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					49

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

11	2400	N	2299	-0-	-101	-0-	90	1	2202	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
12	2449	N	1368	-0-	-1081	-0-	58	1	1307	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	2356	N	2123	-0-	-233	-0-	86	1	2031	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
02	2233	N	1481	-0-	-752	-0-	62	1	1416	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	69	1	1560	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	2040	N	1699	-0-	-341	-0-	72	1	1623	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

11	2790	X	2508	-0-	-282	-0-	2500	2	8	9	Y	7	11	1			5
12	2883	X	2377	-0-	-506	-0-	2371	2	6	9	Y	5	6	1			4
01	2883	X	2444	-0-	-439	-0-	2434	2	10	9	Y	9	7	1			6
02	2639	X	2508	-0-	-131	-0-	2501	2	7	9	Y	6	8	1			4
03	2604	X	2316	-0-	-288	-0-	2309	2	7	9	Y	6	7	1			3
04	2520	X	2024	-0-	-496	-0-	2018	2	6	9	Y	5	3	1			5

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

11	1350	X	328	-0-	-1022	-0-	219	1	105	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1395	X	156	-0-	-1239	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	1116	X	288	-0-	-828	-0-	26	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	1015	X	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3165	2	12	9	Y	11	9	1			8
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3483	2	10	9	Y	9	9	1			8
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3247	2	13	9	Y	12	14	1			6
02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2607	2	11	9	Y	10	13	1			3
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3666	2	15	9	Y	14	13	1			4
*04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3154	2	13	9	Y	12	9	1			7

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

11	2880	X	2765	-0-	-115	-0-	2752	3	13	9	Y	12	25	1			17
12	2945	X	2677	-0-	-268	-0-	2651	3	26	9	Y	24	31	1			10
01	2852	X	2498	-0-	-354	-0-	2487	3	11	9	Y	10					20
02	2668	N	2149	-0-	-519	-0-	2141	3	8	9	Y	7	10	1			17
03	2666	N	2494	-0-	-172	-0-	2484	3	10	9	Y	9	18	1			8
04	2430	N	2347	-0-	-83	-0-	2338	3	9	9	Y	8					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2368	3	14	9	Y	13	9	1			9
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2411	3	15	9	Y	14	18	1			5
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2452	3	15	9	Y	14	14	1			5
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2185	3	17	9	Y	15	14	1			6
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2381	3	14	9	Y	13	14	1			5
*04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2259	3	13	9	Y	12	14	1			3

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	X	2289	-0-	-531	-0-	2271	3	18	9	Y	16	12	1			10
12	2604	X	2123	-0-	-481	-0-	2104	3	19	9	Y	17	22	1			5
01	2480	X	2112	-0-	-368	-0-	2092	3	20	9	Y	18	17	1			6
02	2204	N	1798	-0-	-406	-0-	1777	3	21	9	Y	19	17	1			8
03	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1977	3	18	9	Y	16	18	1			6
04	2040	N	1613	-0-	-427	-0-	1598	3	15	9	Y	14	17	1			3

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	585	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	588	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	39	1	1090	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	561	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	620	N	453	-0-	-167	-0-	16	1	436	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	37	1	1031	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	N	2175	-0-	-15	-0-	2142	2	33	9	Y	30	33	1			4
12	2263	N	2238	-0-	-25	-0-	2206	2	32	9	Y	29	26	1			7
01	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	1992	2	29	9	Y	26	30	1			3
02	2117	N	1903	-0-	-214	-0-	1874	2	29	9	Y	26	26	1			3
03	2232	N	1985	-0-	-247	-0-	1962	2	23	9	Y	21	19	1			5
04	1950	N	1781	-0-	-169	-0-	1760	2	21	9	Y	19	18	1			6

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2152	3	10	9	Y	9	19	1			9
12	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2193	3	2	9	Y	2					11
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2255	3	36	9	Y	33	20	1			24
02	2088	N	2057	-0-	-31	-0-	2022	3	35	9	Y	32	41	1			15
03	2201	N	1970	-0-	-231	-0-	1940	3	30	9	Y	27	20	1			22
*04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2389	3	18	9	Y	16	19	1			19

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	N	2091	-0-	-69	-0-	2030	2	61	9	Y	55	62	1			7
12	2108	N	1790	-0-	-318	-0-	1732	2	58	9	Y	53	47	1			13
01	2046	N	1722	-0-	-324	-0-	1669	2	53	9	Y	48	56	1			5
02	2030	N	1591	-0-	-439	-0-	1540	2	51	9	Y	46	46	1			5
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1858	2	43	9	Y	39	35	1			9
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1707	2	40	9	Y	36	34	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2094	2	15	9	Y	14	16	1			2
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2254	2	14	9	Y	13	12	1			3
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2188	2	14	9	Y	13	15	1			1
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1958	2	14	9	Y	13	13	1			1
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1790	2	11	9	Y	10	9	1			2
*04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1816	2	11	9	Y	10	9	1			3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	320	-0-	-28	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	141	1	3427	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	3689	X	3545	-0-	-144	-0-	152	1	3390	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	141	1	3306	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	3480	X	3238	-0-	-242	-0-	136	1	3099	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	145	1	3274	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	3570	X	3300	-0-	-270	-0-	140	1	3158	3	Y	2	3	1			1
							2	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
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					1
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1358	2	1	9	Y	1					1
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2304	2	1	9	Y	1	1	1			1
*04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2018	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
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2966	2	11	9	Y	10	8	1			7
12	3007	X	3005	-0-	-2	-0-	2996	2	9	9	Y	8	8	1			7
01	3007	X	2823	-0-	-184	-0-	2813	2	10	9	Y	9	12	1			4
02	2813	X	2804	-0-	-9	-0-	2793	2	11	9	Y	10	11	1			3
03	3007	X	2998	-0-	-9	-0-	2985	2	13	9	Y	12	12	1			3
04	2910	X	2857	-0-	-53	-0-	2845	2	12	9	Y	11	8	1			6

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1712	2	15	9	Y	14	22	1			10
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1885	2	18	9	Y	16	15	1			11
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1790	2	20	9	Y	18	17	1			12
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1622	2	15	9	Y	14	17	1			9
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1658	2	17	9	Y	15	16	1			8
*04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1660	2	13	9	Y	12	8	1			12

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
11	3210	X	3099	-0-	-111	-0-	3091	2	8	9	Y	7	6	1			5
12	3317	X	3244	-0-	-73	-0-	3237	2	7	9	Y	6	6	1			5
01	3317	X	3170	-0-	-147	-0-	3160	2	10	9	Y	9	10	1			4
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3111	2	8	9	Y	7	9	1			2
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3360	2	11	9	Y	10	9	1			3
04	3150	X	3029	-0-	-121	-0-	3019	2	10	9	Y	9	7	1			5

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
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	157	1	3695	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	120	1	3329	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	134	1	3729	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	122	1	3384	2	Y	40	41	1			1
							44	9									
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	134	1	3690	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
*04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	142	1	3937	2	Y	48	47	1			2
							53	9									

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1537	-0-	-143	-0-	367	1	1152	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	1302	N	886	-0-	-416	-0-	329	1	538	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	402	1	1123	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	1479	N	1279	-0-	-200	-0-	399	1	861	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	291	1	573	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	412	1	1146	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1349	2	8	9	Y	7	5	1			5
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1455	2	9	9	Y	8	5	1			8
01	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1411	2	9	9	Y	8	10	1			6
02	1305	N	1248	-0-	-57	-0-	1239	2	9	9	Y	8	9	1			5
03	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1316	2	9	9	Y	8	9	1			4
04	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	1287	2	7	9	Y	6	5	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	194	1	4584	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
12	4123	X	2319	-0-	-1804	-0-	80	1	2227	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
01	4123	X	2196	-0-	-1927	-0-	76	1	2108	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	3857	X	3108	-0-	-749	-0-	107	1	2983	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	284	1	7868	2	Y	44	43	1			1
							48	9									
*04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	169	1	4694	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	74	1	1739	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	69	1	1924	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	64	1	1771	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	50	1	1388	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	70	1	1954	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	71	1	1975	2	Y	15	14	1			1
							17	9									

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

11	4050	X	3065	-0-	-985	-0-	3051	2	14	9	Y	13	13	1			5
12	3658	X	2875	-0-	-783	-0-	2863	2	12	9	Y	11	12	1			4
01	3565	X	2663	-0-	-902	-0-	2649	2	14	9	Y	13	15	1			2
02	3016	X	2207	-0-	-809	-0-	2194	2	13	9	Y	12	10	1			4
03	3162	X	2467	-0-	-695	-0-	2455	2	12	9	Y	11	12	1			3
04	3060	X	2297	-0-	-763	-0-	2282	2	15	9	Y	14	12	1			5

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	39	1	2104	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
12	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	42	1	1932	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
01	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	44	1	1929	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
02	1914	N	1888	-0-	-26	-0-	41	1	1841	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	45	1	2043	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	1920	N	871	-0-	-1049	-0-	18	1	846	3	Y	6	6	1			2
							7	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
11	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	26	1	1391	3	Y	20	13	1			11
							22	9									
12	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	28	1	1269	3	Y	27	34	1			4
							30	9									
01	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	29	1	1300	3	Y	27	22	1			9
							30	9									
02	1392	N	1325	-0-	-67	-0-	29	1	1273	3	Y	21	22	1			8
							23	9									
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	30	1	1361	3	Y	25	26	1			7
							28	9									
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	29	1	1335	3	Y	21	21	1			7
							23	9									

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	-0-	2198	2	92	9	Y	84	103	1		50
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	2338	2	88	9	Y	80	103	1		27
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	2	113	9	Y	103	101	1		29
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	879	2	89	9	Y	81	68	1		42
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	1948	2	88	9	Y	80	86	1		36
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2	73	9	Y	66	69	1		33

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-				-0-
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-				-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-				-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-				-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-				-0-
*04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	-0-	2048	2	3	9	Y	3	2	1		1

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	-0-	769	1	3277	3	N	-0-				-0-
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	-0-	795	1	3349	3	N	-0-				-0-
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	-0-	731	1	3066	3	N	-0-				-0-
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	-0-	628	1	2623	3	N	-0-				-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	-0-	668	1	2609	3	N	-0-				-0-
*04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	-0-	736	1	3053	3	N	-0-				-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	860	-0-	-100	-0-	832	2	28	9	Y	25	32	1			15
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1079	2	29	9	Y	26	32	1			9
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1035	2	35	9	Y	32	32	1			9
02	841	N	759	-0-	-82	-0-	734	2	25	9	Y	23	20	1			12
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1047	2	28	9	Y	25	26	1			11
04	960	N	718	-0-	-242	-0-	694	2	24	9	Y	22	22	1			11

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	X	1444	-0-	-1076	-0-	1163	2	262	3	Y	17	15	1			12
							19	9									
12	1519	X	1511	-0-	-8	-0-	1229	2	264	3	Y	16	19	1			9
							18	9									
01	1519	X	1488	-0-	-31	-0-	1168	2	305	3	Y	14	11	1			12
							15	9									
02	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1212	2	298	3	Y	15	12	1			15
							17	9									
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	1986	2	141	3	Y	22	24	1			13
							24	9									
04	1470	X	1339	-0-	-131	-0-	1109	2	152	3	Y	71	66	1			18
							78	9									

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1083	2	19	9	Y	17	19	1			9
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1215	2	19	9	Y	17	19	1			7
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1141	2	19	9	Y	17	18	1			6
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1109	2	20	9	Y	18	19	1			5
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1394	2	21	9	Y	19	10	1			14
04	900	N	845	-0-	-55	-0-	836	2	9	9	Y	8	17	1			5

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	398	3	18	9	Y	16	10	1			9
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	387	3	19	9	Y	17	24	1			2
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	472	3	28	9	Y	25	19	1			8
02	406	N	380	-0-	-26	-0-	363	3	17	9	Y	15	17	1			6
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	681	3	24	9	Y	22	22	1			6
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	602	3	22	9	Y	20	20	1			6

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
*04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1644	-0-	-619	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
02	2117	N	1115	-0-	-1002	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	1546	-0-	-717	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
*04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2068	2	10	9	Y	9	6	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

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

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
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3346	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3312	2	4	9	Y	4	5	1			1
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2847	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2668	X	1801	-0-	-867	-0-	1797	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	2852	X	2117	-0-	-735	-0-	2113	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	2760	X	2209	-0-	-551	-0-	2207	2	2	9	Y	2	3	1			1

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	63	1	1480	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	54	1	1503	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	53	1	1480	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1508	N	1458	-0-	-50	-0-	50	1	1396	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	53	1	1473	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	50	1	1402	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	93	1	2180	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
12	2325	N	2159	-0-	-166	-0-	74	1	2068	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
01	2356	N	1509	-0-	-847	-0-	52	1	1443	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	2204	N	2093	-0-	-111	-0-	72	1	2002	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	71	1	1961	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	64	1	1784	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

11	2040	X	1823	-0-	-217	-0-	1812	2	11	9	Y	10	12	1			5
12	2263	X	1478	-0-	-785	-0-	1466	2	12	9	Y	11	12	1			4
01	2263	X	1539	-0-	-724	-0-	1526	2	13	9	Y	12	12	1			4
02	2117	X	1102	-0-	-1015	-0-	1090	2	12	9	Y	11	12	1			3
03	1891	X	1701	-0-	-190	-0-	1690	2	11	9	Y	10	6	1			7
04	1830	X	1299	-0-	-531	-0-	1282	2	17	9	Y	15	13	1			9

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

11	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	58	1	1369	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
12	992	X	505	-0-	-487	-0-	17	1	480	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
01	1178	X	496	-0-	-682	-0-	17	1	468	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1392	X	634	-0-	-758	-0-	22	1	597	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	1488	X	448	-0-	-1040	-0-	15	1	424	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	1440	X	379	-0-	-1061	-0-	13	1	363	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511

11	2100	N	1542	-0-	-558	-0-	62	1	1467	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	43	1	1183	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	62	1	1714	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	58	1	1617	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	44	1	1213	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1740	N	1501	-0-	-239	-0-	52	1	1435	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	50	1	1168	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	47	1	1297	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	48	1	1323	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	43	1	1184	2	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	44	1	1208	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	43	1	1205	2	Y	23	22	1			1
							25	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1900	3	4	9	Y	4	3	1			2
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2140	3	8	9	Y	7	8	1			1
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2077	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1812	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1921	3	7	9	Y	6	6	1			2
*04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1732	3	6	9	Y	5	5	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

11	3660	X	813	-0-	-2847	-0-	33	1	779	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3782	X	602	-0-	-3180	-0-	21	1	580	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3782	X	608	-0-	-3174	-0-	21	1	586	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3538	X	735	-0-	-2803	-0-	26	1	708	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3069	X	1028	-0-	-2041	-0-	36	1	991	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	30	1	822	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2397	3	33	9	Y	30	20	1			17
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2407	3	50	9	Y	45	56	1			6
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2244	3	47	9	Y	43	35	1			14
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1850	3	37	9	Y	34	35	1			13
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1902	3	44	9	Y	40	42	1			11
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1616	3	35	9	Y	32	33	1			10

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

11	2490	X	2484	-0-	-6	-0-	2400	2	84	9	Y	76	93	1			45
12	2759	X	2499	-0-	-260	-0-	2419	2	80	9	Y	73	93	1			25
01	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	2317	2	103	9	Y	94	92	1			27
02	2610	X	2200	-0-	-410	-0-	2120	2	80	9	Y	73	62	1			38
03	2790	X	2003	-0-	-787	-0-	1927	2	76	9	Y	69	76	1			31
04	2490	X	1841	-0-	-649	-0-	1775	2	66	9	Y	60	61	1			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

11	3900	X	3588	-0-	-312	-0-	3544	2	44	9	Y	40	45	1			5
12	4030	X	3758	-0-	-272	-0-	3716	2	42	9	Y	38	34	1			9
01	4030	X	3663	-0-	-367	-0-	3624	2	39	9	Y	35	40	1			4
02	3625	X	3324	-0-	-301	-0-	3285	2	39	9	Y	35	35	1			4
03	3813	X	3541	-0-	-272	-0-	3510	2	31	9	Y	28	26	1			6
04	3630	X	3391	-0-	-239	-0-	3362	2	29	9	Y	26	24	1			8

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

11	4770	X	2555	-0-	-2215	-0-	2027	2	456	3	Y	65	52	1			44
							72	9									
12	4774	X	2896	-0-	-1878	-0-	2325	2	498	3	Y	66	73	1			37
							73	9									
01	4433	X	2932	-0-	-1501	-0-	2275	2	593	3	Y	58	45	1			50
							64	9									
02	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	3987	2	979	3	Y	42	47	1			45
							46	9									
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2611	2	186	3	Y	86	80	1			51
							95	9									
04	2850	X	2849	-0-	-1	-0-	2225	2	305	3	Y	290	268	1			73
							319	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1009	3	9	9	Y	8	5	1			4
12	930	N	877	-0-	-53	-0-	869	3	8	9	Y	7	10	1			1
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1218	3	11	9	Y	10	8	1			3
02	870	N	752	-0-	-118	-0-	746	3	6	9	Y	5	6	1			2
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	925	3	8	9	Y	7	7	1			2
*04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	954	3	8	9	Y	7	7	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

11	2340	N	2324	-0-	-16	-0-	94	1	2217	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	73	1	2042	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	80	1	2230	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	2233	N	2073	-0-	-160	-0-	72	1	1989	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	72	1	2010	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	2250	N	1994	-0-	-256	-0-	69	1	1913	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	93	1	2185	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	65	1	1795	2	Y	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	60	1	1656	2	Y	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	51	1	1406	2	Y	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	55	1	1528	2	Y	-0-					-0-
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	35	1	983	2	Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	132	1	3100	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	3348	X	3274	-0-	-74	-0-	113	1	3146	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	3379	X	3291	-0-	-88	-0-	114	1	3159	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
02	3161	X	3108	-0-	-53	-0-	107	1	2986	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
03	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	113	1	3123	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	3240	X	3091	-0-	-149	-0-	106	1	2954	2	Y	28	27	1			1
							31	9									

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	106	1	2490	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
12	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	103	1	2875	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
01	3100	N	3366	-0-	266	266	116	1	3218	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
02	2900	N	3157	-0-	257	523	109	1	3017	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	3100	N	3338	-0-	238	761	116	1	3191	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
*04	3852	X	3091	-0-	-761	-0-	107	1	2959	2	Y	23	22	1			1
							25	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

11	1530	N	823	-0-	-707	-0-	33	1	779	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	1178	N	512	-0-	-666	-0-	18	1	487	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	496	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	562	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	21	1	581	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	522	N	520	-0-	-2	-0-	18	1	491	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	589	N	530	-0-	-59	-0-	18	1	501	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	17	1	473	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	85	1	2002	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	74	1	2054	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	73	1	2037	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
02	2001	N	1957	-0-	-44	-0-	67	1	1873	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
03	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	71	1	1986	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	70	1	1932	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2773	-0-	-47	-0-	113	1	2660	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2620	-0-	-232	-0-	91	1	2529	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2573	-0-	-310	-0-	89	1	2484	2	Y	-0-					-0-
02	2697	X	2466	-0-	-231	-0-	86	1	2380	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2803	-0-	-80	-0-	98	1	2705	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2678	-0-	-82	-0-	93	1	2585	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	16	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	20	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	204	-0-	-96	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	144	-0-	-135	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	177	-0-	-26	-0-	6	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	2	Y	-0-					-0-
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	2	Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2178	-0-	-1122	-0-	1753	2	394	3	Y	28	25	1			19
							31	9									
12	2418	X	2337	-0-	-81	-0-	1900	2	407	3	Y	27	31	1			15
							30	9									
01	2418	X	2249	-0-	-169	-0-	1764	2	460	3	Y	23	18	1			20
							25	9									
02	2262	X	2058	-0-	-204	-0-	1632	2	401	3	Y	23	19	1			24
							25	9									
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2660	2	189	3	Y	35	38	1			21
							39	9									
04	2250	X	1437	-0-	-813	-0-	1177	2	161	3	Y	90	88	1			23
							99	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	84	1	1968	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2046	N	1701	-0-	-345	-0-	59	1	1641	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	93	1	2570	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	79	1	2210	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	78	1	2148	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1980	N	1082	-0-	-898	-0-	38	1	1043	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

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-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	784	2	177	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	641	-0-	-72	-0-	528	2	113	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	363	-0-	-350	-0-	288	2	75	3	Y	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1021	2	250	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	427	-0-	-224	-0-	399	2	28	3	Y	-0-					-0-
*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1038	2	142	3	Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

11	1380	N	829	-0-	-551	-0-	33	1	786	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1457	N	800	-0-	-657	-0-	28	1	764	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	1426	N	835	-0-	-591	-0-	29	1	796	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	812	N	708	-0-	-104	-0-	24	1	675	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	873	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	34	1	949	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

11	1020	N	866	-0-	-154	-0-	837	3	29	9	Y	26	17	1			15
12	1054	N	965	-0-	-89	-0-	924	3	41	9	Y	37	47	1			5
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	985	3	41	9	Y	37	30	1			12
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	901	3	33	9	Y	30	30	1			12
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	968	3	37	9	Y	34	36	1			10
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1004	3	31	9	Y	28	29	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C. P. WELL #: 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
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	108	1	2557	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	96	1	2668	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	95	1	2646	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	88	1	2432	2	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	94	1	2579	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	90	1	2510	2	Y	27	26	1			1
							30	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

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-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2943	3	8	9	Y	7	4	1			4
12	2418	X	2269	-0-	-149	-0-	2259	3	10	9	Y	9	12	1			1
01	2418	X	2376	-0-	-42	-0-	2365	3	11	9	Y	10	8	1			3
02	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2358	3	8	9	Y	7	7	1			3
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2955	3	9	9	Y	8	9	1			2
*04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2777	3	8	9	Y	7	7	1			2

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

11	2910	X	2465	-0-	-445	-0-	2465	3			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2566	-0-	-317	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2536	-0-	-192	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
*04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

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-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	90	1	3066	3	N	-0-					-0-
12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	93	1	3033	3	N	-0-					-0-
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	93	1	2778	3	N	-0-					-0-
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	87	1	2496	3	N	-0-					-0-
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	93	1	2947	3	N	-0-					-0-
*04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	90	1	2279	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2144	2	59	9	Y	54	60	1			7
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2346	2	56	9	Y	51	46	1			12
01	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	2087	2	51	9	Y	46	53	1			5
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2149	2	52	9	Y	47	47	1			5
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2505	2	42	9	Y	38	34	1			9
*04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2468	2	39	9	Y	35	33	1			11

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
11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	112	1	2636	2	Y	-0-					-0-
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	97	1	2685	2	Y	-0-					-0-
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	89	1	2469	2	Y	-0-					-0-
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	77	1	2125	2	Y	-0-					-0-
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	70	1	1950	2	Y	-0-					-0-
*04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	82	1	2282	2	Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1778	2	14	9	Y	13	13	1			5
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1819	2	14	9	Y	13	13	1			5
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1820	2	13	9	Y	12	15	1			2
02	1711	N	1551	-0-	-160	-0-	1538	2	13	9	Y	12	10	1			4
03	1829	N	1216	-0-	-613	-0-	1204	2	12	9	Y	11	12	1			3
04	1770	N	1468	-0-	-302	-0-	1428	2	40	9	Y	36	27	1			12

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
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-

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
11	3540	X	3472	-0-	-68	-0-	141	1	3317	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	3658	X	3514	-0-	-144	-0-	122	1	3378	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	3627	X	3540	-0-	-87	-0-	123	1	3402	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	3393	X	3221	-0-	-172	-0-	111	1	3096	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	3627	X	3207	-0-	-420	-0-	112	1	3082	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	115	1	3193	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	54	1	1319	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	64	1	1453	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	64	1	1525	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	64	1	1468	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	72	1	1615	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	74	1	1687	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

11	2070	N	1871	-0-	-199	-0-	1851	2	20	9	Y	18	12	1			13
12	2139	N	1934	-0-	-205	-0-	1914	2	20	9	Y	18	23	1			8
01	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	2103	2	20	9	Y	18	23	1			3
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1841	2	19	9	Y	17	11	1			9
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2307	2	19	9	Y	17	12	1			14
*04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2055	2	15	9	Y	14	23	1			5

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

11	2100	N	1312	-0-	-788	-0-	1288	3	24	9	Y	22	47	1			32
12	1860	N	1356	-0-	-504	-0-	1308	3	48	9	Y	44	58	1			18
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2072	3	22	9	Y	20					38
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2123	3	15	9	Y	14	19	1			33
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1781	3	18	9	Y	16	34	1			15
*04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2081	3	13	9	Y	12					27

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3288	3	7	9	Y	6	5	1			4
12	3379	X	3313	-0-	-66	-0-	3305	3	8	9	Y	7	9	1			2
01	3379	X	3341	-0-	-38	-0-	3333	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	3161	X	3072	-0-	-89	-0-	3063	3	9	9	Y	8	7	1			3
03	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	3301	3	8	9	Y	7	7	1			3
04	3270	X	3173	-0-	-97	-0-	3167	3	6	9	Y	5	7	1			1

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	119	1	2802	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
12	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	99	1	2738	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
01	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	104	1	2880	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
02	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	97	1	2692	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	103	1	2835	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	95	1	2648	2	Y	29	29	1			1
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	164	1	3857	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	140	1	3882	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	145	1	4024	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	135	1	3763	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	144	1	3970	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
*04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	136	1	3778	2	Y	32	32	1			1
							35	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

11	3180	X	3017	-0-	-163	-0-	2952	2	65	9	Y	59	50	1			41
12	3286	X	2850	-0-	-436	-0-	2793	2	57	9	Y	52	51	1			42
01	3162	X	2813	-0-	-349	-0-	2740	2	73	9	Y	66	77	1			31
02	2929	X	2621	-0-	-308	-0-	2551	2	70	9	Y	64	76	1			19
03	3131	X	2883	-0-	-248	-0-	2799	2	84	9	Y	76	75	1			20
04	3030	X	2748	-0-	-282	-0-	2678	2	70	9	Y	64	48	1			36

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
12	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
01	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			Y	-0-					-0-
02	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
*04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

11	1740	N	919	-0-	-821	-0-	907	2	12	9	Y	11	14	1			2
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1485	2	18	9	Y	16	15	1			3
01	1829	N	1352	-0-	-477	-0-	1338	2	14	9	Y	13	12	1			4
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1817	2	25	9	Y	23	23	1			4
03	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1426	2	17	9	Y	15	14	1			5
*04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1793	2	20	9	Y	18	18	1			5

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	149	-0-	-54	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

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

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

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

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
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3258	2	11	9	Y	10	9	1			7
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3122	2	10	9	Y	9	9	1			7
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3219	2	13	9	Y	12	14	1			5
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3014	2	12	9	Y	11	13	1			3
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3116	2	14	9	Y	13	13	1			3
*04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3197	2	12	9	Y	11	8	1			6

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
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1141	-0-	-285	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	93	1	2016	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	73	1	1540	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	66	1	1352	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1410	-0-	-214	-0-	63	1	1347	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1234	-0-	-378	-0-	58	1	1176	3	Y	-0-					-0-
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	80	1	1662	3	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

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

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
11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2534	2	8	9	Y	7	11	1			5
12	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2425	2	10	9	Y	9	8	1			6
01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2482	2	9	9	Y	8	8	1			6
02	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2232	2	8	9	Y	7	8	1			5
03	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2355	2	8	9	Y	7	8	1			4
*04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2300	2	7	9	Y	6	4	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3573	-0-	-237	-0-	3573	3			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3623	-0-	-221	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3560	-0-	-191	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
02	3509	X	3131	-0-	-378	-0-	3131	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3440	-0-	-249	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3330	-0-	-240	-0-	3330	3			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

11	510	N	342	-0-	-168	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	16	1	330	3	Y	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2535	2	3	9	Y	3	2	1			4
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2577	2	3	9	Y	3	5	1			2
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2515	2	4	9	Y	4	3	1			3
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2370	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2448	2	7	9	Y	6	4	1			7
*04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2313	2	6	9	Y	5	5	1			7

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2881	2	54	9	Y	49	37	1			37
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3085	2	69	9	Y	63	36	1			64
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2936	2	75	9	Y	68	83	1			49
02	2842	X	2625	-0-	-217	-0-	2556	2	69	9	Y	63	72	1			40
03	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	2746	2	75	9	Y	68	74	1			34
04	3060	X	2669	-0-	-391	-0-	2617	2	52	9	Y	47	37	1			44

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3407	2	8	9	Y	7	8	1			7
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3938	2	10	9	Y	9					16
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4224	2	8	9	Y	7	12	1			11
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3682	2	7	9	Y	6	9	1			8
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3746	2	6	9	Y	5					13
*04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3641	2	4	9	Y	4					17

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1902	2	8	9	Y	7	5	1			5
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2007	2	10	9	Y	9	5	1			9
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2209	2	10	9	Y	9	11	1			7
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1939	2	9	9	Y	8	10	1			5
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2046	2	11	9	Y	10	10	1			5
*04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1956	2	7	9	Y	6	5	1			6

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	-0-					-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2233	2	101	9	Y	92	103	1			12
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2347	2	97	9	Y	88	79	1			21
01	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	2132	2	88	9	Y	80	92	1			9
02	2262	N	2209	-0-	-53	-0-	2121	2	88	9	Y	80	81	1			8
03	2449	N	2278	-0-	-171	-0-	2205	2	73	9	Y	66	59	1			15
*04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2255	2	65	9	Y	59	56	1			18

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2369	2	9	9	Y	8	6	1			6
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2471	2	10	9	Y	9	11	1			4
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2506	2	11	9	Y	10	12	1			2
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2334	2	9	9	Y	8	6	1			4
03	2480	N	2452	-0-	-28	-0-	2442	2	10	9	Y	9	6	1			7
04	2430	N	2375	-0-	-55	-0-	2366	2	9	9	Y	8	12	1			3

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	4018	-0-	-2	-0-	4010	3	8	9	N	7	5	1			5
12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4456	3	9	9	N	8	10	1			3
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4469	3	9	9	N	8	8	1			3
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4077	3	10	9	N	9	8	1			4
03	4464	X	4354	-0-	-110	-0-	4346	3	8	9	N	7	8	1			3
04	4320	X	4131	-0-	-189	-0-	4123	3	8	9	N	7	8	1			2

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
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1488	-0-	-78	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1304	-0-	-166	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-

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
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	50	1	1174	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	43	1	1197	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
01	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	40	1	1122	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
02	1131	N	1086	-0-	-45	-0-	36	1	1014	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
03	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	38	1	1061	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
04	1170	N	951	-0-	-219	-0-	32	1	888	2	Y	28	28	1			1
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	101	1	2392	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	86	1	2392	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	91	1	2538	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	84	1	2328	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	86	1	2396	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	86	1	2402	2	Y	19	18	1			1
							21	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

11	3000	N	3538	-0-	538	538	142	1	3354	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
12	3100	N	4247	-0-	1147	1685	146	1	4051	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
01	3100	N	4850	-0-	1750	3435	166	1	4623	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
02	7796	X	4361	-0-	-3435	-0-	150	1	4157	2	Y	49	50	1			1
							54	9									
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	157	1	4334	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
*04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	137	1	3817	2	Y	46	45	1			2
							51	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	97	1	2290	2	Y	299	300	1			8
							329	9									
12	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	89	1	2485	2	Y	316	317	1			7
							348	9									
01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	89	1	2461	2	Y	341	336	1			12
							375	9									
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	77	1	2153	2	Y	300	306	1			6
							330	9									
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	88	1	2420	2	Y	334	335	1			5
							367	9									
*04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	84	1	2326	2	Y	330	323	1			12
							363	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	96	1	2260	2	Y	-0-					-0-
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	78	1	2165	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	81	1	2244	2	Y	-0-					-0-
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	71	1	1976	2	Y	-0-					-0-
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	80	1	2203	2	Y	-0-					-0-
*04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	70	1	1930	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1485	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1358	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1495	2	2	9	Y	2	2	1			1
*04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	Y	1	1	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	104	1	2450	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	91	1	2520	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
01	2542	N	2430	-0-	-112	-0-	84	1	2322	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
02	2378	N	2314	-0-	-64	-0-	80	1	2213	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
03	2542	N	2010	-0-	-532	-0-	69	1	1921	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	2340	N	2135	-0-	-205	-0-	73	1	2040	2	Y	20	19	1			1
							22	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	555	3	360	9	Y	327	542	1			156
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	595	3	581	9	Y	528	552	1			132
01	930	N	902	-0-	-28	-0-	616	3	286	9	Y	260	173	1			219
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	596	3	410	9	Y	373	365	1			227
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	647	3	503	9	Y	457	540	1			144
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	613	3	238	9	Y	216	280	1			80

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

11	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	2043	3	12	9	Y	11	8	1			7
12	2263	N	1989	-0-	-274	-0-	1975	3	14	9	Y	13	16	1			4
01	2263	N	2037	-0-	-226	-0-	2024	3	13	9	Y	12	12	1			4
02	2001	N	1883	-0-	-118	-0-	1868	3	15	9	Y	14	12	1			6
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2011	3	12	9	Y	11	12	1			5
04	1980	N	1900	-0-	-80	-0-	1890	3	10	9	Y	9	12	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	120	1	2816	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
12	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	104	1	2897	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
01	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	103	1	2871	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
02	2842	X	2733	-0-	-109	-0-	94	1	2605	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
03	3038	N	2951	-0-	-87	-0-	102	1	2813	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*04	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	101	1	2820	2	Y	29	29	1			1
							32	9									

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8249 - 9550

11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	959	-0-	-405	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
*04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

11	1200	N	783	-0-	-417	-0-	732	2	51	9	Y	46	52	1			6
12	1209	N	763	-0-	-446	-0-	713	2	50	9	Y	45	40	1			11
01	868	N	704	-0-	-164	-0-	660	2	44	9	Y	40	47	1			4
02	754	N	665	-0-	-89	-0-	620	2	45	9	Y	41	41	1			4
03	775	N	707	-0-	-68	-0-	670	2	37	9	Y	34	30	1			8
*04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	701	2	32	9	Y	29	28	1			9

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

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-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

11	3540	X	3253	-0-	-287	-0-	131	1	3097	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
12	3596	X	3298	-0-	-298	-0-	114	1	3161	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
01	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	113	1	3125	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
02	3248	X	3026	-0-	-222	-0-	104	1	2899	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
03	3410	X	3035	-0-	-375	-0-	106	1	2905	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	3240	X	3223	-0-	-17	-0-	111	1	3079	2	Y	30	29	1			1
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	3	3	9	Y	3	7	1			3
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	3	1	9	Y	1					4
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	3	13	9	Y	12	7	1			9
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1348	3	13	9	Y	12	15	1			6
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1427	3	10	9	Y	9	7	1			8
*04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1453	3	7	9	Y	6	7	1			7

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1016	2	7	9	Y	6	7	1			4
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1021	2	7	9	Y	6	6	1			4
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	884	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	986	N	778	-0-	-208	-0-	772	2	6	9	Y	5	6	1			3
03	1023	N	813	-0-	-210	-0-	810	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	870	N	658	-0-	-212	-0-	655	2	3	9	Y	3	2	1			3

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3261	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3366	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3297	3	2	9	Y	2	2	1			2
02	3016	X	2767	-0-	-249	-0-	2766	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	3114	3	2	9	Y	2	2	1			1
*04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3585	3	2	9	Y	2	2	1			1

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
02	1102	N	1095	-0-	-7	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
*04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	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
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	65 33	1 9	1531	2	Y	30	30	1			1
12	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	48 28	1 9	1333	2	Y	25	25	1			1
01	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	47 30	1 9	1310	2	Y	27	27	1			1
02	1566	N	1095	-0-	-471	-0-	37 22	1 9	1036	2	Y	20	21	1			-0-
03	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	35 22	1 9	965	2	Y	20	20	1			-0-
04	1350	N	708	-0-	-642	-0-	24 14	1 9	670	2	Y	13	13	1			-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
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	95 68	1 9	2238	2	Y	62	62	1			2
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	82 66	1 9	2292	2	Y	60	61	1			1
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	76 68	1 9	2124	2	Y	62	61	1			2
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	70 58	1 9	1944	2	Y	53	54	1			1
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	74 65	1 9	2068	2	Y	59	59	1			1
04	2130	N	2079	-0-	-51	-0-	70 64	1 9	1945	2	Y	58	57	1			2

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
11	1590	N	1401	-0-	-189	-0-	1372	3	29	9	Y	26	32	1			9
12	1643	N	1201	-0-	-442	-0-	1171	3	30	9	Y	27	32	1			4
01	1643	N	1400	-0-	-243	-0-	1371	3	29	9	Y	26	16	1			14
02	1363	N	1115	-0-	-248	-0-	1085	3	30	9	Y	27	31	1			10
03	1209	N	811	-0-	-398	-0-	782	3	29	9	Y	26	16	1			20
04	1350	N	925	-0-	-425	-0-	900	3	25	9	Y	23	33	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 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
11	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	4338	2	976	3	Y	65	56	1			44
							72	9									
12	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	4490	2	962	3	Y	61	71	1			34
							67	9									
01	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	5394	2	1406	3	Y	55	42	1			47
							61	9									
02	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	4860	2	1193	3	Y	54	44	1			57
							59	9									
03	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6335	2	451	3	Y	80	89	1			48
							88	9									
*04	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5053	2	693	3	Y	262	244	1			66
							288	9									

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

11	1110	N	350	-0-	-760	-0-	15	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	91	1	1911	3	Y	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	62	1	1277	3	Y	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	57	1	1224	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1076	-0-	-939	-0-	51	1	1025	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	709	-0-	-581	-0-	32	1	677	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3120	-0-	-104	-0-	3120	3			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3108	-0-	-116	-0-	3108	3			Y	-0-					-0-
02	3016	X	2986	-0-	-30	-0-	2986	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3179	-0-	-45	-0-	3179	3			Y	-0-					-0-
*04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2121	-0-	-111	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
02	1972	N	1856	-0-	-116	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
*04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	2836	2	638	3	Y	37	33	1			25
							41	9									
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	2973	2	637	3	Y	36	41	1			20
							40	9									
01	3441	X	3404	-0-	-37	-0-	2673	2	697	3	Y	31	24	1			27
							34	9									
02	3219	X	2141	-0-	-1078	-0-	1692	2	416	3	Y	30	25	1			32
							33	9									
03	3441	X	2491	-0-	-950	-0-	2278	2	162	3	Y	46	51	1			27
							51	9									
04	3330	X	2757	-0-	-573	-0-	2274	2	312	3	Y	155	143	1			39
							171	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	2254	3	8	9	Y	7	15	1			10
12	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	2244	3	17	9	Y	15	19	1			6
01	2356	N	1559	-0-	-797	-0-	1556	3	3	9	Y	3					9
02	2175	N	-0-	-0-	-2175	-0-					Y	2	5	1			6
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	5	6	1			5
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	5					10

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143	X	51	-0-	-92	-0-	42	2	9	3	Y	-0-					-0-
12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	44	2	10	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	23	2	6	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		24	-0-	24	24	22	2	2	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		55	-0-	55	79	48	2	7	3	Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	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
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	103	1	2433	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
12	2604	N	2541	-0-	-63	-0-	87	1	2417	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
01	2604	N	2451	-0-	-153	-0-	84	1	2330	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
02	2436	N	2428	-0-	-8	-0-	83	1	2306	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
03	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	87	1	2378	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
*04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	87	1	2424	2	Y	31	31	1			1
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2981	3	24	9	Y	22	16	1			14
12	3162	X	3031	-0-	-131	-0-	3003	3	28	9	Y	25	31	1			8
01	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	2733	3	25	9	Y	23	23	1			8
02	2958	X	2560	-0-	-398	-0-	2532	3	28	9	Y	25	23	1			10
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3120	3	23	9	Y	21	23	1			8
04	3000	X	2871	-0-	-129	-0-	2849	3	22	9	Y	20	23	1			5

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
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1226	2	7	9	Y	6	10	1			4
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1297	2	7	9	Y	6	6	1			4
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1297	2	9	9	Y	8	7	1			5
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1239	2	7	9	Y	6	7	1			4
03	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1112	2	7	9	Y	6	7	1			3
04	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1071	2	6	9	Y	5	3	1			5

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
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-

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
11	3000	X	162	-0-	-2838	-0-	158	2	4	9	Y	4	7	1			6
12	3100	X	379	-0-	-2721	-0-	373	2	6	9	Y	5	8	1			3
01	3100	X	459	-0-	-2641	-0-	453	2	6	9	Y	5	4	1			4
02	2900	X	358	-0-	-2542	-0-	352	2	6	9	Y	5	4	1			5
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	514	2	9	9	Y	8	4	1			9
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	398	2	9	9	Y	8	7	1			10

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
11	2010	N	1191	-0-	-819	-0-	1189	2	2	9	Y	2	4	1			1
12	2077	N	1436	-0-	-641	-0-	1433	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	1612	N	1477	-0-	-135	-0-	1476	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	1160	N	1147	-0-	-13	-0-	1145	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1803	2	2	9	Y	2	2	1			1
*04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1870	2	2	9	Y	2	1	1			2

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	4140	X	3681	-0-	-459	-0-	149	1	3519	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	4216	X	4186	-0-	-30	-0-	145	1	4027	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	145	1	4028	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	3915	X	3824	-0-	-91	-0-	132	1	3678	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	4185	X	4034	-0-	-151	-0-	141	1	3878	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	4050	X	3801	-0-	-249	-0-	132	1	3655	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3329	2	19	9	Y	17	19	1			2
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3549	2	19	9	Y	17	15	1			4
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3319	2	17	9	Y	15	17	1			2
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3046	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3245	2	13	9	Y	12	11	1			3
*04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3034	2	11	9	Y	10	10	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1403	2	37	9	Y	34	24	1			25
12	403	N	163	-0-	-240	-0-	155	2	8	9	Y	7	25	1			7
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1124	2	51	9	Y	46	20	1			33
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	800	2	45	9	Y	41	48	1			26
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	735	2	34	9	Y	31	41	1			16
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	706	2	20	9	Y	18	17	1			17

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	1390	-0-	-1160	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
12	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	792	-0-	-1564	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	1700	-0-	-935	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
*04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3203	3	15	9	Y	14	10	1			9
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3262	3	18	9	Y	16	20	1			5
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3327	3	17	9	Y	15	15	1			5
02	3045	X	3011	-0-	-34	-0-	2992	3	19	9	Y	17	15	1			7
03	3255	X	3018	-0-	-237	-0-	3004	3	14	9	Y	13	15	1			5
04	3150	X	3116	-0-	-34	-0-	3102	3	14	9	Y	13	15	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2292	-0-	-64	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-
02	2233	N	2155	-0-	-78	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1988	-0-	-232	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

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

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

11	3240	X	3060	-0-	-180	-0-	3037	2	23	9	Y	21	31	1			15
12	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	3220	2	25	9	Y	23	22	1			16
01	3348	X	2503	-0-	-845	-0-	2477	2	26	9	Y	24	24	1			16
02	3132	X	2992	-0-	-140	-0-	2970	2	22	9	Y	20	23	1			13
03	3348	X	2110	-0-	-1238	-0-	2088	2	22	9	Y	20	22	1			11
04	3150	X	1695	-0-	-1455	-0-	1675	2	20	9	Y	18	12	1			17

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

11	2070	N	1781	-0-	-289	-0-	72	1	1698	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	2108	N	1799	-0-	-309	-0-	62	1	1726	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	2015	N	1800	-0-	-215	-0-	62	1	1726	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1711	N	1648	-0-	-63	-0-	57	1	1580	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1798	N	1556	-0-	-242	-0-	54	1	1492	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	59	1	1647	2	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

11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2110	2	48	9	Y	44	49	1			6
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2194	2	45	9	Y	41	37	1			10
01	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	2022	2	42	9	Y	38	44	1			4
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2105	2	42	9	Y	38	38	1			4
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2160	2	34	9	Y	31	28	1			7
04	2010	N	1438	-0-	-572	-0-	1407	2	31	9	Y	28	26	1			9

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

11	3000	N	5086	-0-	2086	6820	4152	2	934	3	Y	-0-					-0-
12	12022	X	5202	-0-	-6820	-0-	4284	2	918	3	Y	-0-					-0-
01	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	4252	2	1109	3	Y	-0-					-0-
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	4310	2	1058	3	Y	-0-					-0-
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5203	2	370	3	Y	-0-					-0-
*04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4327	2	593	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	86	1	2026	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	75	1	2089	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	85	1	2369	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	83	1	2302	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	92	1	2520	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	90	1	2499	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	112	1	2634	2	Y	140	140	1			4
							154	9									
12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	96	1	2660	2	Y	135	136	1			3
							149	9									
01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	96	1	2663	2	Y	148	146	1			5
							163	9									
02	2813	X	2707	-0-	-106	-0-	89	1	2467	2	Y	137	139	1			3
							151	9									
03	3007	X	2779	-0-	-228	-0-	92	1	2533	2	Y	140	141	1			2
							154	9									
04	2910	X	2661	-0-	-249	-0-	88	1	2431	2	Y	129	126	1			5
							142	9									

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

11	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
12	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
01	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
02	899	X	724	-0-	-175	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
03	961	X	821	-0-	-140	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
04	930	X	877	-0-	-53	-0-	877	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

11	900	N	760	-0-	-140	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	739	-0-	-129	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
02	725	N	648	-0-	-77	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2573	2	24	9	Y	22	22	1			9
12	2728	X	2491	-0-	-237	-0-	2468	2	23	9	Y	21	22	1			8
01	2728	X	2480	-0-	-248	-0-	2456	2	24	9	Y	22	26	1			4
02	2552	X	2287	-0-	-265	-0-	2265	2	22	9	Y	20	17	1			7
03	2697	X	2628	-0-	-69	-0-	2607	2	21	9	Y	19	21	1			5
04	2610	X	2419	-0-	-191	-0-	2380	2	39	9	Y	35	28	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	X	2588	-0-	-112	-0-	102	1	2408	2	Y	71	71	1			2
							78	9									
12	2790	X	2232	-0-	-558	-0-	75	1	2088	2	Y	63	64	1			1
							69	9									
01	2790	X	2101	-0-	-689	-0-	71	1	1961	2	Y	63	62	1			2
							69	9									
02	2581	X	1680	-0-	-901	-0-	57	1	1571	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
03	2666	X	1671	-0-	-995	-0-	56	1	1559	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
04	2040	N	1469	-0-	-571	-0-	49	1	1373	2	Y	43	42	1			2
							47	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	135	1	3180	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	116	1	3226	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	3441	X	3275	-0-	-166	-0-	113	1	3141	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
02	3219	X	2967	-0-	-252	-0-	102	1	2847	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	121	1	3326	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	3330	X	3267	-0-	-63	-0-	113	1	3133	2	Y	19	18	1			1
							21	9									

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 8465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	366	-0-	-834	-0-	348	2	18	9	Y	16	20	1			8
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	226	2	19	9	Y	17	18	1			7
01	682	N	117	-0-	-565	-0-	99	2	18	9	Y	16	17	1			6
02	348	N	82	-0-	-266	-0-	67	2	15	9	Y	14	16	1			4
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	88	2	18	9	Y	16	8	1			12
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	74	2	17	9	Y	15	18	1			9

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	172	1	4051	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	143	1	3977	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	148	1	4106	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
02	4089	X	4063	-0-	-26	-0-	139	1	3870	2	Y	49	50	1			1
							54	9									
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	152	1	4183	2	Y	53	53	1			1
							58	9									
04	4230	X	4156	-0-	-74	-0-	143	1	3963	2	Y	45	44	1			2
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	2970	X	2730	-0-	-240	-0-	110	1	2599	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
12	3069	X	2879	-0-	-190	-0-	99	1	2759	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
01	2976	X	2895	-0-	-81	-0-	100	1	2771	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
02	2755	X	2628	-0-	-127	-0-	91	1	2516	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
03	2883	N	2769	-0-	-114	-0-	96	1	2651	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	97	1	2684	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3028	3	13	9	N	12	9	1			8
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3093	3	14	9	N	13	17	1			4
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3044	3	15	9	N	14	13	1			5
02	2842	X	2748	-0-	-94	-0-	2733	3	15	9	N	14	13	1			6
03	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	3020	3	14	9	N	13	14	1			5
04	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	2857	3	12	9	N	11	13	1			3

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	242	1	5699	2	Y	81	81	1			2
							89	9									
12	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	210	1	5847	2	Y	80	80	1			2
							88	9									
01	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	205	1	5698	2	Y	85	84	1			3
							94	9									
02	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	193	1	5347	2	Y	78	80	1			1
							86	9									
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	206	1	5696	2	Y	84	84	1			1
							92	9									
*04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	197	1	5464	2	Y	83	81	1			3
							91	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	132	1	3106	2	Y	79	79	1			2
							87	9									
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	111	1	3090	2	Y	77	77	1			2
							85	9									
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	100	1	2764	2	Y	74	73	1			3
							81	9									
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	101	1	2806	2	Y	73	75	1			1
							80	9									
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	103	1	2842	2	Y	76	76	1			1
							84	9									
*04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	100	1	2784	2	Y	76	74	1			3
							84	9									

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

11	4320	X	3944	-0-	-376	-0-	3908	2	36	9	Y	33	33	1			9
12	4309	X	3988	-0-	-321	-0-	3946	2	42	9	Y	38	32	1			15
01	4309	X	3893	-0-	-416	-0-	3851	2	42	9	Y	38	34	1			19
02	3857	X	3263	-0-	-594	-0-	3224	2	39	9	Y	35	47	1			7
03	4092	X	3849	-0-	-243	-0-	3809	2	40	9	Y	36	32	1			11
04	3930	X	3681	-0-	-249	-0-	3642	2	39	9	Y	35	34	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	268	1	6305	2	Y	69	69	1			2
							76	9									
12	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	236	1	6556	2	Y	69	70	1			1
							76	9									
01	6851	X	6784	-0-	-67	-0-	233	1	6467	2	Y	76	74	1			3
							84	9									
02	6409	X	6265	-0-	-144	-0-	215	1	5975	2	Y	68	70	1			1
							75	9									
03	6851	X	6526	-0-	-325	-0-	225	1	6222	2	Y	72	72	1			1
							79	9									
04	6630	X	6265	-0-	-365	-0-	216	1	6012	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5307	-0-	-393	-0-	216	1	5087	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	204	1	5671	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	211	1	5861	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	199	1	5540	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	213	1	5886	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	204	1	5664	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3140	-0-	-10	-0-	3121	2	19	9	Y	17	26	1			12
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3343	2	21	9	Y	19	18	1			13
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3250	2	23	9	Y	21	20	1			14
02	3045	X	2948	-0-	-97	-0-	2929	2	19	9	Y	17	20	1			11
03	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	3086	2	18	9	Y	16	18	1			9
04	3270	X	2902	-0-	-368	-0-	2887	2	15	9	Y	14	9	1			14

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3128	-0-	-262	-0-	3122	2	6	9	Y	5	3	1			4
12	3503	X	3057	-0-	-446	-0-	3053	2	4	9	Y	4	6	1			2
01	3503	X	2822	-0-	-681	-0-	2816	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	3248	X	3019	-0-	-229	-0-	3015	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3782	2	6	9	Y	5	3	1			4
*04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3348	2	3	9	Y	3	6	1			1

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3582	X	3160	-0-	-422	-0-	3156	2	4	9	Y	4	3	1			3
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3210	2	7	9	Y	6	3	1			6
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3136	2	6	9	Y	5	7	1			4
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2741	2	7	9	Y	6	6	1			4
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2929	2	6	9	Y	5	6	1			3
*04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2726	2	18	9	Y	16	4	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	165	1	3892	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
12	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	141	1	3920	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	154	1	4282	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	152	1	4219	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	163	1	4487	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
*04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	157	1	4348	2	Y	29	28	1			1
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	99	1	2334	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	2511	N	2494	-0-	-17	-0-	86	1	2395	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	85	1	2356	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	2349	N	2333	-0-	-16	-0-	81	1	2239	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	84	1	2334	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	2370	N	2272	-0-	-98	-0-	79	1	2180	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	294	1	6939	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
12	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	254	1	7065	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
01	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	252	1	6989	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
02	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	231	1	6429	2	Y	41	42	1			1
							45	9									
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	245	1	6769	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
*04	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	232	1	6440	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4260	-0-	-450	-0-	173	1	4083	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	4867	X	4237	-0-	-630	-0-	147	1	4086	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	4712	X	4396	-0-	-316	-0-	153	1	4239	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	4379	X	4043	-0-	-336	-0-	140	1	3899	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	4557	X	4251	-0-	-306	-0-	149	1	4098	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	4260	X	4057	-0-	-203	-0-	141	1	3912	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	171 95	1 9	4021	2	Y	86	86	1			2
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	148 92	1 9	4113	2	Y	84	84	1			2
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	146 99	1 9	4051	2	Y	90	89	1			3
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	134 91	1 9	3726	2	Y	83	84	1			2
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	142 95	1 9	3909	2	Y	86	87	1			1
*04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	129 81	1 9	3586	2	Y	74	72	1			3

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
11	1080	N	803	-0-	-277	-0-	803	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	720	-0-	-365	-0-	720	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	661	-0-	-393	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	783	N	588	-0-	-195	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	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
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	406	N	402	-0-	-4	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	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
11	5490	X	5318	-0-	-172	-0-	216 10	1 9	5092	2	Y	9	9	1			-0-
12	5673	X	5386	-0-	-287	-0-	187 10	1 9	5189	2	Y	9	9	1			-0-
01	5580	X	5212	-0-	-368	-0-	181 10	1 9	5021	2	Y	9	9	1			-0-
02	5191	X	5014	-0-	-177	-0-	174 10	1 9	4830	2	Y	9	9	1			-0-
03	5549	X	5411	-0-	-138	-0-	189 11	1 9	5211	2	Y	10	10	1			-0-
04	5310	X	5296	-0-	-14	-0-	184 11	1 9	5101	2	Y	10	10	1			-0-

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
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
*04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON UNIT WELL #: 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
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3781	2	36	9	Y	33	34	1			13
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3822	2	36	9	Y	33	34	1			12
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3741	2	37	9	Y	34	40	1			6
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3422	2	35	9	Y	32	27	1			11
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3648	2	33	9	Y	30	33	1			8
*04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3494	2	23	9	Y	21	22	1			7

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

11	2910	X	2778	-0-	-132	-0-	112	1	2645	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
12	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	96	1	2674	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
01	2883	N	2756	-0-	-127	-0-	95	1	2638	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
02	2697	N	2555	-0-	-142	-0-	88	1	2447	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
03	2790	N	2686	-0-	-104	-0-	94	1	2570	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	2670	N	2561	-0-	-109	-0-	88	1	2451	2	Y	20	19	1			1
							22	9									

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	131	1	3079	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
12	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	111	1	3070	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	111	1	3084	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	108	1	2993	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	115	1	3177	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	112	1	3114	2	Y	22	21	1			1
							24	9									

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	178	1	4184	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
12	4371	X	4316	-0-	-55	-0-	148	1	4104	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
01	4371	X	4282	-0-	-89	-0-	146	1	4066	2	Y	64	63	1			2
							70	9									
02	4089	X	3976	-0-	-113	-0-	136	1	3776	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
03	4371	X	3668	-0-	-703	-0-	126	1	3481	2	Y	55	55	1			1
							61	9									
04	4230	X	3427	-0-	-803	-0-	117	1	3246	2	Y	58	57	1			2
							64	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

11	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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 #: 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
11	5460	X	5201	-0-	-259	-0-	212	1 4 9	4985	2	Y	4	4	1			-0-
12	5487	X	5282	-0-	-205	-0-	183	1 4 9	5095	2	Y	4	4	1			-0-
01	5456	X	5234	-0-	-222	-0-	182	1 4 9	5048	2	Y	4	4	1			-0-
02	5104	X	4842	-0-	-262	-0-	168	1 4 9	4670	2	Y	4	4	1			-0-
03	5425	X	5131	-0-	-294	-0-	179	1 4 9	4948	2	Y	4	4	1			-0-
04	5190	X	4962	-0-	-228	-0-	172	1 4 9	4786	2	Y	4	4	1			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2194	3	44	9	Y	40	27	1			20
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2219	3	29	9	Y	26	28	1			18
01	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	2217	3	30	9	Y	27	27	1			18
02	2175	N	2055	-0-	-120	-0-	2029	3	26	9	Y	24	27	1			15
03	2263	N	2147	-0-	-116	-0-	2117	3	30	9	Y	27	28	1			14
04	2160	N	2064	-0-	-96	-0-	2038	3	26	9	Y	24	27	1			11

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5997	X	3883	-0-	-2114	-0-	3840	2	43	9	Y	39	33	1			27
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3696	2	36	9	Y	33	33	1			27
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3804	2	47	9	Y	43	50	1			20
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3375	2	46	9	Y	42	49	1			13
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3612	2	54	9	Y	49	49	1			13
*04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3248	2	45	9	Y	41	31	1			23

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2047	-0-	-143	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2014	-0-	-249	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
*04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	4710	X	4378	-0-	-332	-0-	176	1	4143	2	Y	54	54	1			2
							59	9									
12	4867	X	4522	-0-	-345	-0-	155	1	4308	2	Y	54	55	1			1
							59	9									
01	4743	X	4459	-0-	-284	-0-	153	1	4242	2	Y	58	57	1			2
							64	9									
02	4437	X	4120	-0-	-317	-0-	141	1	3921	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
03	4650	X	4275	-0-	-375	-0-	147	1	4066	2	Y	56	56	1			1
							62	9									
04	4380	X	4053	-0-	-327	-0-	139	1	3855	2	Y	54	53	1			2
							59	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
11	2880	X	2585	-0-	-295	-0-	105	1	2469	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	102	1	2820	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	2914	X	2750	-0-	-164	-0-	95	1	2643	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	2726	X	2469	-0-	-257	-0-	85	1	2373	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	95	1	2649	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	2850	X	2740	-0-	-110	-0-	95	1	2633	2	Y	11	11	1			-0-
							12	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
11	4290	X	4185	-0-	-105	-0-	167	1	3930	2	Y	80	80	1			2
							88	9									
12	4433	X	3180	-0-	-1253	-0-	108	1	3008	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
01	4402	X	3547	-0-	-855	-0-	120	1	3346	2	Y	74	72	1			3
							81	9									
02	4118	X	3819	-0-	-299	-0-	130	1	3604	2	Y	77	79	1			1
							85	9									
03	4340	X	4143	-0-	-197	-0-	142	1	3909	2	Y	84	84	1			1
							92	9									
04	4200	X	3920	-0-	-280	-0-	133	1	3697	2	Y	82	80	1			3
							90	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
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	95	1	2245	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
12	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	82	1	2276	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
01	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	81	1	2262	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
02	2291	N	2243	-0-	-48	-0-	77	1	2135	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	82	1	2281	2	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
*04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	80	1	2209	2	Y	30	29	1			1
							33	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
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

11	2700	X	2444	-0-	-256	-0-	102	1	2220	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
12	2821	X	2548	-0-	-273	-0-	111	1	2323	3	Y	104	104	1			-0-
							114	9									
01	2821	X	2344	-0-	-477	-0-	104	1	2135	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	101	1	2159	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	110	1	2230	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
*04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	103	1	2144	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

11	5280	X	4903	-0-	-377	-0-	199	1	4686	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
12	5456	X	5165	-0-	-291	-0-	179	1	4966	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	5456	X	4980	-0-	-476	-0-	172	1	4787	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
02	5046	X	4836	-0-	-210	-0-	167	1	4650	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
03	5332	X	5142	-0-	-190	-0-	179	1	4942	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	5010	X	4902	-0-	-108	-0-	167	1	4649	2	Y	78	75	1			3
							86	9									

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

11	4470	X	4313	-0-	-157	-0-	174	1	4094	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
12	4588	X	4568	-0-	-20	-0-	157	1	4365	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
01	4557	X	4003	-0-	-554	-0-	138	1	3822	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
02	4263	X	3998	-0-	-265	-0-	137	1	3817	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
03	4557	X	3980	-0-	-577	-0-	138	1	3798	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
04	4410	X	3766	-0-	-644	-0-	130	1	3623	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

11	3390	X	3268	-0-	-122	-0-	3218	3	50	9	Y	45	32	1			30
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3482	3	54	9	Y	49	63	1			16
01	3503	X	3419	-0-	-84	-0-	3365	3	54	9	Y	49	48	1			17
02	3277	X	3078	-0-	-199	-0-	3019	3	59	9	Y	54	49	1			22
03	3503	X	2980	-0-	-523	-0-	2936	3	44	9	Y	40	46	1			16
04	3390	X	2952	-0-	-438	-0-	2908	3	44	9	Y	40	46	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
11	2850	X	2726	-0-	-124	-0-	2668	2	58	9	Y	53	65	1			31
12	2945	X	2940	-0-	-5	-0-	2884	2	56	9	Y	51	65	1			17
01	2852	N	2836	-0-	-16	-0-	2764	2	72	9	Y	65	64	1			18
02	2639	N	2432	-0-	-207	-0-	2376	2	56	9	Y	51	43	1			26
03	2945	N	2720	-0-	-225	-0-	2664	2	56	9	Y	51	54	1			23
04	2730	N	2571	-0-	-159	-0-	2525	2	46	9	Y	42	44	1			21

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4203	-0-	-267	-0-	4190	2	13	9	Y	12	14	1			2
12	4619	X	4359	-0-	-260	-0-	4342	2	17	9	Y	15	14	1			3
01	4619	X	4166	-0-	-453	-0-	4151	2	15	9	Y	14	12	1			5
02	4234	X	4029	-0-	-205	-0-	4011	2	18	9	Y	16	18	1			3
03	4402	X	4230	-0-	-172	-0-	4216	2	14	9	Y	13	12	1			4
04	4230	X	4004	-0-	-226	-0-	3989	2	15	9	Y	14	14	1			4

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
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2741	3	6	9	Y	5	11	1			5
12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2704	3	1	9	Y	1					6
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2548	3	20	9	Y	18	11	1			13
02	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2290	3	21	9	Y	19	23	1			9
03	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2314	3	15	9	Y	14	11	1			12
*04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2211	3	8	9	Y	7	11	1			8

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
11	1680	N	1365	-0-	-315	-0-	55	1	1288	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	56	1	1563	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	61	1	1692	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	65	1	1811	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	66	1	1842	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
*04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	61	1	1686	2	Y	25	24	1			1
							28	9									

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3828	-0-	-342	-0-	155	1	3655	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	4309	X	3969	-0-	-340	-0-	137	1	3813	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	4309	X	3912	-0-	-397	-0-	135	1	3756	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
02	3973	X	3761	-0-	-212	-0-	130	1	3612	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
03	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	137	1	3779	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	3840	X	3322	-0-	-518	-0-	115	1	3197	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	245	1	5772	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
12	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	213	1	5920	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
01	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	210	1	5844	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	194	1	5393	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	204	1	5636	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
*04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	192	1	5326	2	Y	46	45	1			2
							51	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	111	1	2625	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	95	1	2650	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	95	1	2641	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	89	1	2459	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
03	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	84	1	2323	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	92	1	2557	2	Y	19	18	1			1
							21	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
11	3120	X	2410	-0-	-710	-0-	97	1	2279	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
12	3224	X	2282	-0-	-942	-0-	78	1	2173	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
01	3224	X	2710	-0-	-514	-0-	93	1	2577	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
02	2900	X	2636	-0-	-264	-0-	90	1	2506	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
03	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	86	1	2377	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
04	2610	X	2521	-0-	-89	-0-	86	1	2400	2	Y	32	32	1			1
							35	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
11	2730	X	2498	-0-	-232	-0-	2348	3	150	9	Y	136	136	1			34
12	2821	X	2431	-0-	-390	-0-	2271	3	160	9	Y	145	146	1			33
01	2821	X	2307	-0-	-514	-0-	2146	3	161	9	Y	146	140	1			39
02	2639	X	2208	-0-	-431	-0-	2110	3	98	9	Y	89	107	1			21
03	2418	N	2164	-0-	-254	-0-	2068	3	96	9	Y	87	76	1			32
*04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2321	3	58	9	Y	53	47	1			38

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
11	4740	X	4409	-0-	-331	-0-	179	1	4213	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	4867	X	4483	-0-	-384	-0-	155	1	4311	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	4805	X	4103	-0-	-702	-0-	142	1	3943	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
02	4263	X	3438	-0-	-825	-0-	119	1	3307	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
03	4557	X	4272	-0-	-285	-0-	149	1	4106	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	4410	X	3830	-0-	-580	-0-	132	1	3681	2	Y	15	14	1			1
							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
11	2670	X	2316	-0-	-354	-0-	94	1	2209	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	98	1	2736	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	2759	X	2679	-0-	-80	-0-	93	1	2569	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	93	1	2584	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	102	1	2818	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2670	X	2543	-0-	-127	-0-	88	1	2438	2	Y	15	14	1			1
							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
11	2010	N	949	-0-	-1061	-0-	893	2	56	9	Y	51	56	1			10
12	2077	N	1550	-0-	-527	-0-	1502	2	48	9	Y	44	46	1			8
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1976	2	59	9	Y	54	44	1			18
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1947	2	74	9	Y	67	74	1			11
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2575	2	58	9	Y	53	46	1			18
*04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2659	2	59	9	Y	54	57	1			15

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
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1574	3	50	9	Y	45	46	1			11
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1723	3	52	9	Y	47	47	1			11
01	2015	N	1484	-0-	-531	-0-	1436	3	48	9	Y	44	43	1			12
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1696	3	34	9	Y	31	36	1			7
03	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	1605	3	33	9	Y	30	26	1			11
*04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1596	3	29	9	Y	26	18	1			19

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
11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	145	1	3409	2	Y	306	305	1			9
							337	9									
12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	160	1	4445	2	Y	389	390	1			8
							428	9									
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	152	1	4222	2	Y	406	400	1			14
							447	9									
02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	132	1	3680	2	Y	350	357	1			7
							385	9									
03	4495	X	4358	-0-	-137	-0-	138	1	3818	2	Y	365	366	1			6
							402	9									
*04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	139	1	3849	2	Y	378	370	1			14
							416	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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3		Y	-0-				-0-
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3		Y	-0-				-0-
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3		Y	-0-				-0-
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3		Y	-0-				-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3		Y	-0-				-0-
*04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3		Y	-0-				-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

11	3210	X	3130	-0-	-80	-0-	126	1	2961	2	Y	39	39	1		1
							43	9								
12	3317	X	3091	-0-	-226	-0-	106	1	2943	2	Y	38	38	1		1
							42	9								
01	3317	X	2396	-0-	-921	-0-	82	1	2279	2	Y	32	32	1		1
							35	9								
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	121	1	3350	2	Y	45	45	1		1
							50	9								
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	124	1	3407	2	Y	47	47	1		1
							52	9								
*04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	114	1	3172	2	Y	45	44	1		2
							50	9								

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8944 - 9408

11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	125	1	2951	2	Y	36	36	1		1
							40	9								
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	107	1	2965	2	Y	35	35	1		1
							39	9								
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	110	1	3042	2	Y	39	39	1		1
							43	9								
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	101	1	2809	2	Y	37	37	1		1
							41	9								
03	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	101	1	2770	2	Y	37	37	1		1
							41	9								
04	3000	X	2833	-0-	-167	-0-	97	1	2688	2	Y	44	43	1		2
							48	9								

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

11	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	115	1	2701	2	Y	9	9	1		-0-
							10	9								
12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	100	1	2782	2	Y	9	9	1		-0-
							10	9								
01	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	101	1	2801	2	Y	10	10	1		-0-
							11	9								
02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	94	1	2624	2	Y	9	9	1		-0-
							10	9								
03	2697	N	2502	-0-	-195	-0-	87	1	2406	2	Y	8	8	1		-0-
							9	9								
04	2610	N	2486	-0-	-124	-0-	86	1	2387	2	Y	12	12	1		-0-
							13	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	206	1	4853	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
12	5177	X	5158	-0-	-19	-0-	178	1	4932	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
01	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	179	1	4962	2	Y	48	47	1			2
							53	9									
02	4843	X	4714	-0-	-129	-0-	162	1	4505	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
03	5177	X	4922	-0-	-255	-0-	170	1	4701	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
04	5010	X	4930	-0-	-80	-0-	170	1	4712	2	Y	44	43	1			2
							48	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
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	93	1	2193	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	82	1	2287	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	81	1	2242	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	73	1	2018	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	76	1	2122	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	66	1	1835	2	Y	18	17	1			1
							20	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
11	2490	X	2472	-0-	-18	-0-	2444	2	28	9	Y	25	31	1			15
12	2635	X	2492	-0-	-143	-0-	2467	2	25	9	Y	23	30	1			8
01	2852	X	2716	-0-	-136	-0-	2688	2	28	9	Y	25	26	1			7
02	2668	X	2051	-0-	-617	-0-	2026	2	25	9	Y	23	18	1			12
03	2852	X	2476	-0-	-376	-0-	2453	2	23	9	Y	21	23	1			10
04	2640	X	2291	-0-	-349	-0-	2272	2	19	9	Y	17	18	1			9

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	4877	2	388	9	Y	353	369	1			138
12	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5109	2	407	9	Y	370	368	1			140
01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	4743	2	415	9	Y	377	447	1			70
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4564	2	378	9	Y	344	297	1			117
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	4866	2	377	9	Y	343	373	1			87
*04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	4934	2	182	9	Y	165	196	1			56

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
11	4500	X	4440	-0-	-60	-0-	4401	2	39	9	Y	35	38	1			7
12	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	4370	2	42	9	Y	38	38	1			7
01	4650	X	4030	-0-	-620	-0-	3989	2	41	9	Y	37	32	1			12
02	4350	X	3690	-0-	-660	-0-	3638	2	52	9	Y	47	51	1			8
03	4650	X	3967	-0-	-683	-0-	3927	2	40	9	Y	36	32	1			12
04	4440	X	4295	-0-	-145	-0-	4253	2	42	9	Y	38	39	1			11

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
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3269	3	33	9	Y	30	56	1			46
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3172	3	51	9	Y	46	61	1			31
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3297	3	47	9	Y	43	62	1			12
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2841	3	61	9	Y	55					67
03	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	2770	3	44	9	Y	40	61	1			46
04	2820	X	2701	-0-	-119	-0-	2649	3	52	9	Y	47	62	1			31

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	98	1	2300	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	85	1	2349	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	83	1	2304	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2320	N	2200	-0-	-120	-0-	76	1	2122	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2449	N	2299	-0-	-150	-0-	80	1	2217	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2310	N	2183	-0-	-127	-0-	76	1	2103	2	Y	4	4	1			-0-
							4	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
11	2580	X	2576	-0-	-4	-0-	2510	2	66	9	Y	60	54	1			41
12	2666	N	2280	-0-	-386	-0-	2217	2	63	9	Y	57	66	1			32
01	2666	N	1802	-0-	-864	-0-	1746	2	56	9	Y	51	39	1			44
02	2494	N	1298	-0-	-1196	-0-	1243	2	55	9	Y	50	41	1			53
03	2294	N	1414	-0-	-880	-0-	1333	2	81	9	Y	74	83	1			44
04	1740	N	1512	-0-	-228	-0-	1247	2	265	9	Y	241	224	1			61

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
11	3630	X	3497	-0-	-133	-0-	3477	2	20	9	Y	18	14	1			14
12	3751	X	3572	-0-	-179	-0-	3546	2	26	9	Y	24	14	1			24
01	3751	X	3555	-0-	-196	-0-	3526	2	29	9	Y	26	31	1			19
02	3509	X	3076	-0-	-433	-0-	3050	2	26	9	Y	24	28	1			15
03	3720	X	3200	-0-	-520	-0-	3171	2	29	9	Y	26	28	1			13
04	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	3252	2	19	9	Y	17	14	1			16

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
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3490	2	25	9	Y	23	25	1			12
12	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3574	2	25	9	Y	23	26	1			9
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3398	2	30	9	Y	27	27	1			9
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3014	2	28	9	Y	25	27	1			7
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3152	2	26	9	Y	24	13	1			18
*04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3078	2	20	9	Y	18	25	1			11

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
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	134	1	3151	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	115	1	3195	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	118	1	3285	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	108	1	2998	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	113	1	3110	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	106	1	2958	2	Y	29	28	1			1
							32	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
11	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	148	1	3476	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	3782	X	3718	-0-	-64	-0-	129	1	3571	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	3782	X	3649	-0-	-133	-0-	126	1	3504	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
02	3538	X	3465	-0-	-73	-0-	120	1	3328	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	132	1	3635	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	3630	X	3495	-0-	-135	-0-	121	1	3355	2	Y	17	16	1			1
							19	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
11	3630	X	3539	-0-	-91	-0-	144	1	3382	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	125	1	3473	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	125	1	3469	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	3451	X	3332	-0-	-119	-0-	115	1	3204	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	3689	X	3520	-0-	-169	-0-	123	1	3384	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	3540	X	3189	-0-	-351	-0-	110	1	3067	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2036	-0-	-1534	-0-	86	1	1874	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
12	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	106	1	2226	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
01	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	105	1	2157	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
02	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	92	1	1961	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
03	2418	X	1943	-0-	-475	-0-	88	1	1776	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
04	2340	X	1791	-0-	-549	-0-	79	1	1650	3	Y	56	56	1			-0-
							62	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
11	1230	X	1156	-0-	-74	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
12	1271	X	1112	-0-	-159	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
01	1271	X	1073	-0-	-198	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	1008	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
11	3120	X	2623	-0-	-497	-0-	47 30	1 9	2546	3	Y	27	18	1			15
12	3224	X	2234	-0-	-990	-0-	47 44	1 9	2143	3	Y	40	50	1			5
01	2976	X	2380	-0-	-596	-0-	52 43	1 9	2285	3	Y	39	31	1			13
02	2726	X	2092	-0-	-634	-0-	45 33	1 9	2014	3	Y	30	31	1			12
03	2790	X	2266	-0-	-524	-0-	48 39	1 9	2179	3	Y	35	37	1			10
04	2610	X	2136	-0-	-474	-0-	45 34	1 9	2057	3	Y	31	31	1			10

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
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3381	3	9	9	Y	8					37
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3053	3	147	9	Y	134	62	1			109
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3439	3	100	9	Y	91	110	1			90
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2931	3	32	9	Y	29	77	1			42
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3337	3	80	9	Y	73	72	1			43
*04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3027	3	58	9	Y	53					96

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
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	88 4	1 9	2071	2	Y	4	4	1			-0-
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	74 4	1 9	2054	2	Y	4	4	1			-0-
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	73 4	1 9	2030	2	Y	4	4	1			-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	67 4	1 9	1852	2	Y	4	4	1			-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	70 4	1 9	1940	2	Y	4	4	1			-0-
*04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	66 8	1 9	1825	2	Y	7	7	1			-0-

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4180	-0-	-290	-0-	169 30	1 9	3981	2	Y	27	27	1			1
12	4588	X	4362	-0-	-226	-0-	151 30	1 9	4181	2	Y	27	27	1			1
01	4464	X	4361	-0-	-103	-0-	150 32	1 9	4179	2	Y	29	29	1			1
02	4176	X	4022	-0-	-154	-0-	139 30	1 9	3853	2	Y	27	27	1			1
03	4402	X	4150	-0-	-252	-0-	144 30	1 9	3976	2	Y	27	28	1			-0-
04	4230	X	3957	-0-	-273	-0-	137 28	1 9	3792	2	Y	25	24	1			1

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
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	157	1	3703	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	138	1	3831	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	135	1	3764	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	126	1	3504	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	135	1	3715	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	127	1	3533	2	Y	12	12	1			-0-
							13	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
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	72	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	74	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	69	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	2	1	64	2	Y	9	9	1			-0-
							10	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
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	33	1	914	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	33	1	928	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	928	N	863	-0-	-65	-0-	30	1	825	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	32	1	893	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	30	1	830	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3152	2	32	9	Y	29	30	1			11
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3227	2	32	9	Y	29	29	1			11
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3010	2	33	9	Y	30	35	1			6
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2865	2	29	9	Y	26	23	1			9
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3128	2	30	9	Y	27	29	1			7
*04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2912	2	35	9	Y	32	28	1			11

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
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2326	3	183	9	Y	166	167	1			41
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2436	3	198	9	Y	180	180	1			41
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2418	3	197	9	Y	179	172	1			48
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2440	3	120	9	Y	109	132	1			25
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2614	3	119	9	Y	108	93	1			40
*04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2625	3	72	9	Y	65	58	1			47

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
11	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	112	1	2632	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	97	1	2708	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	101	1	2812	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	91	1	2538	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	95	1	2652	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
*04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	93	1	2572	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	178	1	4197	2	Y	74	74	1			2
							81	9									
12	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	156	1	4335	2	Y	74	74	1			2
							81	9									
01	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	155	1	4301	2	Y	80	79	1			3
							88	9									
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	144	1	4004	2	Y	73	75	1			1
							80	9									
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	154	1	4250	2	Y	79	79	1			1
							87	9									
*04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	148	1	4106	2	Y	20	20	1			1
							22	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	155	1	3653	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	138	1	3826	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
01	3968	X	3944	-0-	-24	-0-	135	1	3761	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
02	3712	X	3494	-0-	-218	-0-	120	1	3332	2	Y	38	39	1			1
							42	9									
03	3968	X	3740	-0-	-228	-0-	129	1	3566	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
04	3840	X	3687	-0-	-153	-0-	127	1	3516	2	Y	40	40	1			1
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	4080	X	3639	-0-	-441	-0-	145	1	3427	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
12	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	148	1	4101	2	Y	68	69	1			1
							75	9									
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	145	1	4031	2	Y	74	72	1			3
							81	9									
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	135	1	3746	2	Y	67	69	1			1
							74	9									
03	4216	X	4200	-0-	-16	-0-	144	1	3977	2	Y	72	72	1			1
							79	9									
04	4080	X	3988	-0-	-92	-0-	136	1	3784	2	Y	62	61	1			2
							68	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
11	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	493	1	1739	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	464	1	1770	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	454	1	1756	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	2175	X	1775	-0-	-400	-0-	429	1	1327	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	2325	X	1862	-0-	-463	-0-	428	1	1416	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	551	1	1739	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	84	1	1983	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	75	1	2088	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	74	1	2044	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	68	1	1886	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	70	1	1939	2	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
*04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	67	1	1850	2	Y	29	28	1			1
							32	9									

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3470	3	44	9	Y	40	40	1			10
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3534	3	47	9	Y	43	43	1			10
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3570	3	46	9	Y	42	41	1			11
02	3103	X	3002	-0-	-101	-0-	2977	3	25	9	Y	23	29	1			5
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3619	3	28	9	Y	25	21	1			9
*04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3351	3	26	9	Y	24	16	1			17

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
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
*04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4350	2	102	9	Y	93	114	1			55
12	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4831	2	98	9	Y	89	114	1			30
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4816	2	125	9	Y	114	112	1			32
02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4146	2	99	9	Y	90	76	1			46
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4634	2	98	9	Y	89	95	1			40
*04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4498	2	79	9	Y	72	76	1			36

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

11	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	72	1	1685	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	61	1	1688	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	60	1	1676	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1711	N	1637	-0-	-74	-0-	57	1	1578	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	63	1	1755	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	66	1	1821	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2398	2	59	9	Y	54	72	1			32
12	1984	N	1774	-0-	-210	-0-	1716	2	58	9	Y	53	67	1			18
01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2893	2	84	9	Y	76	72	1			22
02	2146	N	2063	-0-	-83	-0-	1998	2	65	9	Y	59	50	1			31
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2200	2	57	9	Y	52	59	1			24
04	2220	N	1685	-0-	-535	-0-	1634	2	51	9	Y	46	47	1			23

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

11	4290	X	4159	-0-	-131	-0-	168	1	3959	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
12	4402	X	4236	-0-	-166	-0-	146	1	4058	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
01	4402	X	4307	-0-	-95	-0-	148	1	4125	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
02	4118	X	3967	-0-	-151	-0-	137	1	3797	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
03	4371	X	4177	-0-	-194	-0-	145	1	3998	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
04	4170	X	3986	-0-	-184	-0-	137	1	3816	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3158	2	28	9	Y	25	27	1			5
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3278	2	30	9	Y	27	27	1			5
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3185	2	29	9	Y	26	22	1			9
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2988	2	35	9	Y	32	36	1			5
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3155	2	29	9	Y	26	22	1			9
*04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3087	2	28	9	Y	25	27	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 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
11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	219	1	5162	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	192	1	5337	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	189	1	5264	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	176	1	4890	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	188	1	5193	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
*04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	180	1	5010	2	Y	45	44	1			2
							50	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
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	63	1	1476	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	59	1	1630	2	Y	54	54	1			1
							59	9									
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	58	1	1605	2	Y	58	57	1			2
							64	9									
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	52	1	1454	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
03	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	56	1	1545	2	Y	56	56	1			1
							62	9									
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	54	1	1509	2	Y	55	54	1			2
							61	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
11	4170	X	4055	-0-	-115	-0-	162	1	3821	2	Y	65	65	1			2
							72	9									
12	4309	X	4083	-0-	-226	-0-	140	1	3875	2	Y	62	63	1			1
							68	9									
01	4309	X	4277	-0-	-32	-0-	146	1	4053	2	Y	71	70	1			2
							78	9									
02	4031	X	3949	-0-	-82	-0-	135	1	3742	2	Y	65	66	1			1
							72	9									
03	4309	X	4180	-0-	-129	-0-	144	1	3960	2	Y	69	69	1			1
							76	9									
04	4140	X	3843	-0-	-297	-0-	131	1	3639	2	Y	66	65	1			2
							73	9									

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5503	-0-	-77	-0-	222	1	5242	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
12	5766	X	5643	-0-	-123	-0-	195	1	5409	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
01	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	191	1	5301	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
02	5307	X	4973	-0-	-334	-0-	172	1	4764	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
03	5673	X	5345	-0-	-328	-0-	185	1	5120	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
04	5490	X	5138	-0-	-352	-0-	177	1	4922	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	4950	X	4707	-0-	-243	-0-	191	1	4497	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	4929	X	4918	-0-	-11	-0-	170	1	4729	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	4991	X	4811	-0-	-180	-0-	166	1	4624	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
02	4669	X	4531	-0-	-138	-0-	157	1	4356	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
03	4991	X	4787	-0-	-204	-0-	167	1	4600	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	4770	X	4591	-0-	-179	-0-	159	1	4412	2	Y	18	17	1			1
							20	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
11	4290	X	4232	-0-	-58	-0-	4214	2	18	9	Y	16	18	1			3
12	4433	X	4417	-0-	-16	-0-	4397	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	4433	X	4305	-0-	-128	-0-	4285	2	20	9	Y	18	15	1			6
02	4089	X	4051	-0-	-38	-0-	4027	2	24	9	Y	22	24	1			4
03	4402	X	4371	-0-	-31	-0-	4352	2	19	9	Y	17	15	1			6
04	4260	X	4154	-0-	-106	-0-	4135	2	19	9	Y	17	18	1			5

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
11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	151	1	3555	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	129	1	3569	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	127	1	3535	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	119	1	3293	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	126	1	3480	2	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
*04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	119	1	3317	2	Y	24	23	1			1
							26	9									

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	184	1	4346	2	Y	49	50	1			1
							54	9									
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	160	1	4431	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	154	1	4271	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	142	1	3950	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	152	1	4195	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
*04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	145	1	4015	2	Y	78	76	1			3
							86	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
11	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4452	2	106	9	Y	96	123	1			57
12	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4876	2	108	9	Y	98	122	1			33
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4684	2	139	9	Y	126	123	1			36
02	4321	X	4055	-0-	-266	-0-	3947	2	108	9	Y	98	83	1			51
03	4619	X	4511	-0-	-108	-0-	4403	2	108	9	Y	98	105	1			44
04	4470	X	4415	-0-	-55	-0-	4325	2	90	9	Y	82	85	1			41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	1913	-0-	-6997	-0-	1538	2	346	3	Y	26	23	1			17
							29	9									
12	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	1647	2	353	3	Y	24	28	1			13
							26	9									
01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	1962	2	512	3	Y	21	16	1			18
							23	9									
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1570	2	385	3	Y	21	17	1			22
							23	9									
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	3907	2	278	3	Y	32	35	1			19
							35	9									
04	2430	X	1242	-0-	-1188	-0-	989	2	136	3	Y	106	98	1			27
							117	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
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4628	3	51	9	Y	46	31	1			23
12	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4854	3	32	9	Y	29	32	1			20
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4718	3	35	9	Y	32	31	1			21
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4358	3	30	9	Y	27	31	1			17
03	4650	X	4649	-0-	-1	-0-	4615	3	34	9	Y	31	32	1			16
*04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4483	3	31	9	Y	28	31	1			13

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
11	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	83	1	1945	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	2201	N	2002	-0-	-199	-0-	69	1	1925	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	2263	N	1949	-0-	-314	-0-	67	1	1873	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1972	N	1799	-0-	-173	-0-	62	1	1729	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	64	1	1791	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1890	N	1628	-0-	-262	-0-	56	1	1565	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*01	0	W	2502	-0-	2502	2502	2502	2			Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4340	-0-	-10	-0-	175	1	4135	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	160	1	4440	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	158	1	4384	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
02	4205	X	4159	-0-	-46	-0-	143	1	3985	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	149	1	4100	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
04	4350	X	4317	-0-	-33	-0-	149	1	4129	2	Y	35	34	1			1
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4501	-0-	-29	-0-	4445	2	56	9	Y	51	52	1			20
12	4681	X	4332	-0-	-349	-0-	4277	2	55	9	Y	50	51	1			19
01	4681	X	4423	-0-	-258	-0-	4366	2	57	9	Y	52	61	1			10
02	4379	X	4120	-0-	-259	-0-	4069	2	51	9	Y	46	40	1			16
03	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	4292	2	52	9	Y	47	51	1			12
04	4500	X	4105	-0-	-395	-0-	4041	2	64	9	Y	58	50	1			20

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3207	3	25	9	Y	23					94
12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2676	3	87	9	Y	79	109	1			64
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2617	3	121	9	Y	110	66	1			108
02	2349	X	1856	-0-	-493	-0-	1795	3	61	9	Y	55	93	1			70
03	2511	X	2310	-0-	-201	-0-	2229	3	81	9	Y	74	100	1			44
*04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2480	3	56	9	Y	51					95

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4486	-0-	-554	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4857	-0-	-351	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4567	-0-	-641	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
02	4640	X	4470	-0-	-170	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	3806	-0-	-1154	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4709	-0-	-1	-0-	4709	3			N	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	319	1	7518	2	Y	57	57	1			2
							63	9									
12	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	292	1	8109	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
01	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	291	1	8075	2	Y	64	63	1			2
							70	9									
02	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	268	1	7433	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
03	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	282	1	7819	2	Y	62	62	1			1
							68	9									
*04	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	261	1	7259	2	Y	40	40	1			1
							44	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
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	166	1	3916	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	144	1	3992	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	141	1	3925	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
02	4002	X	3730	-0-	-272	-0-	128	1	3562	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
03	4278	X	4048	-0-	-230	-0-	140	1	3865	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
04	4110	X	3602	-0-	-508	-0-	124	1	3453	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3893	3	22	9	Y	20	41	1			32
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4018	3	33	9	Y	30	42	1			20
01	4185	X	4065	-0-	-120	-0-	4034	3	31	9	Y	28	40	1			8
02	3915	X	3815	-0-	-100	-0-	3773	3	42	9	Y	38					46
03	4185	X	4154	-0-	-31	-0-	4125	3	29	9	Y	26	41	1			31
*04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4084	3	35	9	Y	32	42	1			21

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

11	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1812	3	12	9	Y	11	22	1			17
12	1922	N	1739	-0-	-183	-0-	1721	3	18	9	Y	16	22	1			11
01	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	1730	3	15	9	Y	14	21	1			4
02	1769	N	1482	-0-	-287	-0-	1461	3	21	9	Y	19					23
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1960	3	15	9	Y	14	21	1			16
04	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1660	3	18	9	Y	16	21	1			11

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	129	1	3050	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	114	1	3167	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
01	3286	X	3226	-0-	-60	-0-	110	1	3066	2	Y	45	44	1			2
							50	9									
02	3132	X	2898	-0-	-234	-0-	99	1	2756	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
03	3348	X	3052	-0-	-296	-0-	105	1	2901	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
04	3240	X	2911	-0-	-329	-0-	100	1	2778	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2940	3	32	9	Y	29	36	1			10
12	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2927	3	34	9	Y	31	36	1			5
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3079	3	33	9	Y	30	19	1			16
02	2726	X	2585	-0-	-141	-0-	2552	3	33	9	Y	30	35	1			11
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3165	3	33	9	Y	30	18	1			23
04	2820	X	2468	-0-	-352	-0-	2445	3	23	9	Y	21	35	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	98	1	2308	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
12	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	84	1	2320	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
01	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	84	1	2326	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
02	2291	N	2279	-0-	-12	-0-	78	1	2165	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
03	2449	N	2403	-0-	-46	-0-	82	1	2284	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
04	2370	N	2294	-0-	-76	-0-	79	1	2181	2	Y	31	31	1			1
							34	9									

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

11	2640	X	2506	-0-	-134	-0-	2448	3	58	9	Y	53	65	1			18
12	2666	X	2474	-0-	-192	-0-	2412	3	62	9	Y	56	65	1			9
01	2666	X	2433	-0-	-233	-0-	2374	3	59	9	Y	54	34	1			29
02	2494	X	1924	-0-	-570	-0-	1866	3	58	9	Y	53	62	1			20
03	2604	X	2345	-0-	-259	-0-	2286	3	59	9	Y	54	33	1			41
04	2520	X	2022	-0-	-498	-0-	1967	3	55	9	Y	50	69	1			22

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

11	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2368	3	89	9	Y	81	53	1			45
12	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2632	3	128	9	Y	116	145	1			16
01	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2543	3	123	9	Y	112	91	1			37
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2366	3	98	9	Y	89	91	1			35
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2502	3	113	9	Y	103	109	1			29
*04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2534	3	98	9	Y	89	90	1			28

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

11	5520	X	4996	-0-	-524	-0-	203	1	4782	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	5704	X	5036	-0-	-668	-0-	175	1	4850	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	188	1	5234	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	5046	X	4916	-0-	-130	-0-	170	1	4734	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	5301	X	4995	-0-	-306	-0-	174	1	4809	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	182	1	5063	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

11	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6371	3	50	9	Y	45	30	1			25
12	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6101	3	72	9	Y	65	81	1			9
01	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6276	3	69	9	Y	63	51	1			21
02	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5929	3	55	9	Y	50	51	1			20
03	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6251	3	63	9	Y	57	61	1			16
*04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6065	3	54	9	Y	49	50	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5890	-0-	-140	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	6072	-0-	-159	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	5928	-0-	-303	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
02	5829	X	5527	-0-	-302	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	6102	-0-	-129	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
*04	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	3			N	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

11	4050	X	3974	-0-	-76	-0-	161	1	3796	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	4185	X	3886	-0-	-299	-0-	135	1	3736	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	4185	X	3655	-0-	-530	-0-	126	1	3511	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
02	3915	X	3274	-0-	-641	-0-	113	1	3148	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
03	4185	X	3718	-0-	-467	-0-	130	1	3571	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	3960	X	3475	-0-	-485	-0-	120	1	3338	2	Y	15	14	1			1
							17	9									

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

11	4200	X	4033	-0-	-167	-0-	161	1	3798	2	Y	67	67	1			2
							74	9									
12	4402	X	4301	-0-	-101	-0-	147	1	4081	2	Y	66	67	1			1
							73	9									
01	4402	X	4329	-0-	-73	-0-	148	1	4100	2	Y	74	72	1			3
							81	9									
02	4118	X	4034	-0-	-84	-0-	138	1	3823	2	Y	66	68	1			1
							73	9									
03	4402	X	4030	-0-	-372	-0-	138	1	3818	2	Y	67	67	1			1
							74	9									
04	4200	X	2669	-0-	-1531	-0-	91	1	2527	2	Y	46	45	1			2
							51	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1270	3	48	9	Y	44	29	1			24
12	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1137	3	69	9	Y	63	78	1			9
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1219	3	66	9	Y	60	49	1			20
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1128	3	53	9	Y	48	49	1			19
03	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	1019	3	62	9	Y	56	59	1			16
04	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	988	3	52	9	Y	47	48	1			15

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

11	1770	N	1605	-0-	-165	-0-	64	1	1512	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
12	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	56	1	1558	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
01	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	54	1	1506	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
02	1566	N	1474	-0-	-92	-0-	50	1	1396	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
03	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	54	1	1500	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	52	1	1453	2	Y	28	27	1			1
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	148	1	3498	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	129	1	3569	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	127	1	3524	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	117	1	3257	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	126	1	3461	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	112	1	3107	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	149	1	3506	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	133	1	3706	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	132	1	3660	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	115	1	3196	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	122	1	3369	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
*04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	121	1	3367	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	102	1	2412	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
12	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	88	1	2432	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
01	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	85	1	2348	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
02	2436	N	2329	-0-	-107	-0-	80	1	2223	2	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
03	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	84	1	2344	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	2370	N	2216	-0-	-154	-0-	76	1	2111	2	Y	26	25	1			1
							29	9									

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3828	-0-	-432	-0-	3828	3			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3882	-0-	-520	-0-	3882	3			Y	-0-					-0-
01	4402	X	3760	-0-	-642	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
02	4031	X	3638	-0-	-393	-0-	3638	3			Y	-0-					-0-
03	4185	X	4163	-0-	-22	-0-	4163	3			Y	-0-					-0-
*04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6431	-0-	-229	-0-	260	1	6140	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
12	6882	X	6555	-0-	-327	-0-	227	1	6297	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
01	6820	X	6589	-0-	-231	-0-	228	1	6327	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
02	6264	X	6062	-0-	-202	-0-	210	1	5820	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
03	6634	X	6451	-0-	-183	-0-	224	1	6195	2	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
04	6420	X	6145	-0-	-275	-0-	212	1	5900	2	Y	30	29	1			1
							33	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
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2538	2	68	9	Y	62	69	1			8
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2298	2	65	9	Y	59	53	1			14
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2247	2	58	9	Y	53	61	1			6
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2368	2	59	9	Y	54	54	1			6
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2590	2	47	9	Y	43	39	1			10
*04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2527	2	43	9	Y	39	37	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
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	77	1	1819	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	72	1	1998	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
01	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	59	1	1627	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	68	1	1897	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	65	1	1801	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	63	1	1749	2	Y	22	21	1			1
							24	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	89	1	2105	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	78	1	2152	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	77	1	2126	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	71	1	1979	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	76	1	2110	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	71	1	1984	2	Y	31	31	1			1
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	4771	-0-	-1169	-0-	193 30	1 9	4548	2	Y	27	27	1			1
12	5766	X	4777	-0-	-989	-0-	165 30	1 9	4582	2	Y	27	27	1			1
01	5487	X	4329	-0-	-1158	-0-	149 29	1 9	4151	2	Y	26	26	1			1
02	5075	X	4487	-0-	-588	-0-	155 31	1 9	4301	2	Y	28	28	1			1
03	5270	X	4767	-0-	-503	-0-	166 31	1 9	4570	2	Y	28	29	1			-0-
04	4770	X	3728	-0-	-1042	-0-	129 26	1 9	3573	2	Y	24	23	1			1

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
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	511 74	1 9	2833	3	Y	67	67	1			-0-
12	3565	X	3090	-0-	-475	-0-	466 67	1 9	2557	3	Y	61	61	1			-0-
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	562 75	1 9	3117	3	Y	68	68	1			-0-
02	3480	X	3414	-0-	-66	-0-	501 74	1 9	2839	3	Y	67	67	1			-0-
03	3720	X	2470	-0-	-1250	-0-	434 48	1 9	1988	3	Y	44	44	1			-0-
04	3630	X	2598	-0-	-1032	-0-	462 46	1 9	2090	3	Y	42	42	1			-0-

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
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3204	2	77	9	Y	70	78	1			37
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3210	2	79	9	Y	72	81	1			28
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3313	2	92	9	Y	84	84	1			28
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3070	2	84	9	Y	76	83	1			21
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3252	2	85	9	Y	77	41	1			57
*04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3210	2	95	9	Y	86	89	1			54

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
11	6930	X	6107	-0-	-823	-0-	248 13	1 9	5846	2	Y	12	12	1			-0-
12	7068	X	6191	-0-	-877	-0-	215 12	1 9	5964	2	Y	11	11	1			-0-
01	6944	X	6349	-0-	-595	-0-	220 13	1 9	6116	2	Y	12	12	1			-0-
02	6148	X	6131	-0-	-17	-0-	213 13	1 9	5905	2	Y	12	12	1			-0-
03	6572	X	6245	-0-	-327	-0-	218 13	1 9	6014	2	Y	12	12	1			-0-
04	6150	X	5824	-0-	-326	-0-	202 12	1 9	5610	2	Y	11	11	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3142	-0-	-68	-0-	3142	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3238	-0-	-79	-0-	3238	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3255	-0-	-62	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
02	3103	X	3102	-0-	-1	-0-	3102	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3257	-0-	-60	-0-	3257	3			Y	-0-					-0-
*04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3132	2	158	9	Y	144	161	1			76
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3138	2	164	9	Y	149	167	1			58
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3239	2	189	9	Y	172	172	1			58
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3003	2	172	9	Y	156	172	1			42
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3180	2	177	9	Y	161	85	1			118
*04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3138	2	125	9	Y	114	160	1			72

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

11	3690	X	2037	-0-	-1653	-0-	82	1	1935	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
12	3813	X	1872	-0-	-1941	-0-	65	1	1792	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
01	3813	X	1259	-0-	-2554	-0-	43	1	1204	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	3567	X	3389	-0-	-178	-0-	117	1	3238	2	Y	31	30	1			1
							34	9									
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	122	1	3347	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
*04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	134	1	3715	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

11	3240	X	2055	-0-	-1185	-0-	2045	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2852	X	1943	-0-	-909	-0-	1933	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	2759	X	1734	-0-	-1025	-0-	1725	2	9	9	Y	8	7	1			3
02	2059	X	1576	-0-	-483	-0-	1565	2	11	9	Y	10	11	1			2
03	2139	X	1822	-0-	-317	-0-	1813	2	9	9	Y	8	7	1			3
04	2070	X	1655	-0-	-415	-0-	1646	2	9	9	Y	8	9	1			2

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

11	2790	X	2481	-0-	-309	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2252	-0-	-383	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2482	-0-	-277	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	1816	-0-	-854	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492

11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	89	1	2088	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	79	1	2205	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	80	1	2221	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	74	1	2044	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	75	1	2071	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	75	1	2089	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5171	-0-	-109	-0-	209	1	4917	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
12	5425	X	5262	-0-	-163	-0-	181	1	5037	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
01	5394	X	5240	-0-	-154	-0-	180	1	5012	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
02	5046	X	4875	-0-	-171	-0-	168	1	4663	2	Y	40	41	1			1
							44	9									
03	5394	X	5151	-0-	-243	-0-	178	1	4926	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
04	5160	X	4906	-0-	-254	-0-	170	1	4718	2	Y	16	16	1			1
							18	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6451	-0-	-209	-0-	261	1	6142	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
12	6882	X	6517	-0-	-365	-0-	225	1	6245	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
01	6696	X	6419	-0-	-277	-0-	221	1	6147	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
02	6264	X	6034	-0-	-230	-0-	208	1	5779	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
03	6665	X	6402	-0-	-263	-0-	222	1	6129	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
04	6450	X	5658	-0-	-792	-0-	195	1	5419	2	Y	40	40	1			1
							44	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	75	1	1767	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	69	1	1914	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	67	1	1850	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
02	1827	N	1821	-0-	-6	-0-	62	1	1723	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
03	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	66	1	1843	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
04	1890	N	1625	-0-	-265	-0-	55	1	1538	2	Y	29	29	1			1
							32	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
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	81	1	1921	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	73	1	2022	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	71	1	1972	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	66	1	1845	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	71	1	1963	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	68	1	1888	2	Y	15	14	1			1
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	63	1	1485	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
12	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	53	1	1468	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
01	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	51	1	1406	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
02	1537	N	1314	-0-	-223	-0-	44	1	1228	2	Y	38	39	1			1
							42	9									
03	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	48	1	1329	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
04	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	42	1	1171	2	Y	36	36	1			1
							40	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
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2989	2	41	9	Y	37	32	1			26
12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2966	2	36	9	Y	33	32	1			27
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2925	2	46	9	Y	42	49	1			20
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2704	2	44	9	Y	40	48	1			12
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2952	2	54	9	Y	49	48	1			13
*04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2676	2	41	9	Y	37	29	1			21

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
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	106	1	2509	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	93	1	2596	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
01	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	92	1	2544	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
02	2523	N	2469	-0-	-54	-0-	84	1	2342	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
03	2697	N	2616	-0-	-81	-0-	89	1	2481	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
04	2610	N	2515	-0-	-95	-0-	86	1	2389	2	Y	36	36	1			1
							40	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
11	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	115	1	2704	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	98	1	2709	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
01	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	103	1	2872	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	87	1	2415	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	89	1	2468	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	84	1	2329	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	125	1	2953	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	109	1	3026	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	108	1	2997	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	102	1	2820	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	109	1	2990	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
*04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	102	1	2823	2	Y	31	31	1			1
							34	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
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	49	1	1162	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	42	1	1171	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	41	1	1138	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	37	1	1019	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	38	1	1066	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	45	1	1241	2	Y	21	20	1			1
							23	9									

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	88	1	2077	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	66	1	1820	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	65	1	1816	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1856	N	1750	-0-	-106	-0-	60	1	1679	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	66	1	1821	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	62	1	1710	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	355	1	8367	2	Y	72	72	1			2
							79	9									
12	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	315	1	8758	2	Y	73	73	1			2
							80	9									
01	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	314	1	8711	2	Y	79	78	1			3
							87	9									
02	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	292	1	8118	2	Y	73	75	1			1
							80	9									
03	9021	X	8972	-0-	-49	-0-	311	1	8575	2	Y	78	78	1			1
							86	9									
04	8730	X	8572	-0-	-158	-0-	295	1	8193	2	Y	76	74	1			3
							84	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
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	41	1	972	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	36	1	988	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	36	1	1009	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
02	986	N	980	-0-	-6	-0-	34	1	932	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	35	1	971	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	34	1	933	2	Y	15	14	1			1
							17	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	40	1	2167	3	Y	54	36	1			30
							59	9									
12	2170	X	1714	-0-	-456	-0-	35	1	1592	3	Y	79	98	1			11
							87	9									
01	1860	N	1498	-0-	-362	-0-	31	1	1383	3	Y	76	62	1			25
							84	9									
02	2030	N	1806	-0-	-224	-0-	38	1	1701	3	Y	61	62	1			24
							67	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	43	1	1929	3	Y	70	74	1			20
							77	9									
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	37	1	1675	3	Y	61	62	1			19
							67	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
11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	234	1	5517	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
12	5921	X	5863	-0-	-58	-0-	202	1	5605	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
01	5921	X	5913	-0-	-8	-0-	203	1	5648	2	Y	56	55	1			2
							62	9									
02	5539	X	5483	-0-	-56	-0-	189	1	5238	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
03	5921	X	5795	-0-	-126	-0-	200	1	5536	2	Y	54	54	1			1
							59	9									
04	5730	X	5416	-0-	-314	-0-	186	1	5173	2	Y	52	51	1			2
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	105	1	2475	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	91	1	2540	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	90	1	2500	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2407	N	2392	-0-	-15	-0-	83	1	2306	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2573	N	2535	-0-	-38	-0-	88	1	2444	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	83	1	2295	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

11	2700	N	2256	-0-	-444	-0-	2252	3	4	9	N	4	8	1			4
12	2790	N	2047	-0-	-743	-0-	2047	3			N	-0-					4
01	2790	N	1944	-0-	-846	-0-	1929	3	15	9	N	14	8	1			10
02	2175	N	1813	-0-	-362	-0-	1800	3	13	9	N	12	16	1			6
03	2046	N	1523	-0-	-523	-0-	1511	3	12	9	N	11	8	1			9
04	1890	N	1576	-0-	-314	-0-	1565	3	11	9	N	10	8	1			11

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	85	1	2083	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	102	1	2285	3	Y	-0-					-0-
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	94	1	2220	3	Y	-0-					-0-
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	98	1	2194	3	Y	-0-					-0-
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	101	1	2276	3	Y	-0-					-0-
*04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	99	1	2252	3	Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

11	3450	X	2918	-0-	-532	-0-	118	1	2782	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	3565	X	3050	-0-	-515	-0-	105	1	2926	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	3565	X	2935	-0-	-630	-0-	101	1	2814	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
02	3074	X	2666	-0-	-408	-0-	92	1	2557	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
03	3100	X	2819	-0-	-281	-0-	98	1	2702	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	2940	X	2634	-0-	-306	-0-	91	1	2524	2	Y	17	16	1			1
							19	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

11	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	257	1	6049	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
12	6510	X	6364	-0-	-146	-0-	220	1	6113	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
01	6510	X	6279	-0-	-231	-0-	217	1	6029	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
02	6090	X	5008	-0-	-1082	-0-	173	1	4810	2	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
03	6510	X	5626	-0-	-884	-0-	195	1	5401	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	6300	X	4309	-0-	-1991	-0-	149	1	4136	2	Y	22	21	1			1
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	181	1	4267	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	4588	X	4516	-0-	-72	-0-	157	1	4347	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	4495	X	4427	-0-	-68	-0-	153	1	4261	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	4292	X	4047	-0-	-245	-0-	140	1	3895	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	4588	X	4327	-0-	-261	-0-	151	1	4163	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	4440	X	4207	-0-	-233	-0-	146	1	4049	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	99	1	2333	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	84	1	2335	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	84	1	2333	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	78	1	2169	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	82	1	2286	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	79	1	2203	2	Y	20	19	1			1
							22	9									

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4576	2	36	9	Y	33	33	1			9
12	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4762	2	42	9	Y	38	32	1			15
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4749	2	42	9	Y	38	34	1			19
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4402	2	43	9	Y	39	50	1			8
03	4557	X	4196	-0-	-361	-0-	4157	2	39	9	Y	35	32	1			11
*04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4415	2	37	9	Y	34	33	1			12

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	105	1	2463	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	2697	N	2642	-0-	-55	-0-	92	1	2541	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	91	1	2539	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	2494	N	2437	-0-	-57	-0-	84	1	2344	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2635	N	2596	-0-	-39	-0-	90	1	2497	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	2550	N	2455	-0-	-95	-0-	85	1	2361	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	2720	-0-	-40	-0-	2719	3	1	9	Y	1					19
12	2852	X	2580	-0-	-272	-0-	2515	3	65	9	Y	59	60	1			18
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	2980	3	80	9	Y	73	68	1			23
02	2668	X	2492	-0-	-176	-0-	2469	3	23	9	Y	21					44
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2993	3	55	9	Y	50	72	1			22
*04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2916	3	34	9	Y	31					53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			Y	-0-					-0-
12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			Y	-0-					-0-
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			Y	-0-					-0-
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
*04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			Y	-0-					-0-

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
11	3840	X	3611	-0-	-229	-0-	147	1	3461	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	3937	X	3614	-0-	-323	-0-	126	1	3485	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	3813	X	3672	-0-	-141	-0-	127	1	3542	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3567	X	3195	-0-	-372	-0-	111	1	3081	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3813	X	3595	-0-	-218	-0-	126	1	3466	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3600	X	3392	-0-	-208	-0-	118	1	3272	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4696	-0-	-140	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	4495	-0-	-29	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
*04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	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
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	24	1	569	2	Y	60	60	1			2
							66	9									
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	21	1	577	2	Y	57	58	1			1
							63	9									
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	20	1	563	2	Y	63	62	1			2
							69	9									
02	638	N	612	-0-	-26	-0-	19	1	529	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
03	651	N	640	-0-	-11	-0-	20	1	553	2	Y	61	61	1			1
							67	9									
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	19	1	539	2	Y	54	53	1			2
							59	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
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	95	1	2245	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	81	1	2246	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	83	1	2293	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	82	1	2267	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	86	1	2394	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
*04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	82	1	2264	2	Y	31	31	1			1
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	72	1	1705	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	66	1	1819	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	66	1	1846	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	62	1	1718	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	59	1	1632	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	60	1	1667	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

11	2700	N	2459	-0-	-241	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2461	-0-	-236	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
01	2759	N	2271	-0-	-488	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
02	2378	N	2029	-0-	-349	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2186	-0-	-263	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2112	-0-	-78	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	150	1	3527	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	158	1	4388	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	145	1	4042	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	138	1	3835	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	148	1	4092	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	140	1	3896	2	Y	22	21	1			1
							24	9									

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	79	1	1864	2	Y	104	104	1			3
							114	9									
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	71	1	1968	2	Y	106	107	1			2
							117	9									
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	69	1	1929	2	Y	115	113	1			4
							127	9									
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	65	1	1798	2	Y	107	109	1			2
							118	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	66	1	1819	2	Y	106	106	1			2
							117	9									
*04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	64	1	1778	2	Y	98	96	1			4
							108	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
11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	169	1	3982	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	145	1	4022	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	141	1	3925	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	130	1	3605	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	137	1	3776	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	129	1	3588	2	Y	12	12	1			-0-
							13	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
11	4800	X	4606	-0-	-194	-0-	187	1	4416	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	4805	X	4580	-0-	-225	-0-	159	1	4418	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	4805	X	4386	-0-	-419	-0-	152	1	4231	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	4495	X	4000	-0-	-495	-0-	139	1	3858	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	4774	X	4323	-0-	-451	-0-	151	1	4169	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	4620	X	4027	-0-	-593	-0-	140	1	3884	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6963	3	59	9	Y	54	39	1			36
12	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6690	3	67	9	Y	61	77	1			20
01	6665	X	6557	-0-	-108	-0-	6492	3	65	9	Y	59	58	1			21
02	6235	X	6144	-0-	-91	-0-	6072	3	72	9	Y	65	59	1			27
03	6665	X	4973	-0-	-1692	-0-	4918	3	55	9	Y	50	57	1			20
04	6450	X	5848	-0-	-602	-0-	5798	3	50	9	Y	45	54	1			11

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
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	158	1	3718	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	137	1	3813	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	134	1	3726	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
02	3654	X	3327	-0-	-327	-0-	115	1	3189	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
03	3906	X	3844	-0-	-62	-0-	134	1	3682	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	3780	X	2230	-0-	-1550	-0-	77	1	2142	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	5430	X	5418	-0-	-12	-0-	217	1	5110	2	Y	83	83	1			2
							91	9									
12	5611	X	5453	-0-	-158	-0-	186	1	5178	2	Y	81	81	1			2
							89	9									
01	5611	X	5387	-0-	-224	-0-	184	1	5107	2	Y	87	86	1			3
							96	9									
02	5249	X	5036	-0-	-213	-0-	172	1	4775	2	Y	81	82	1			2
							89	9									
03	5611	X	5312	-0-	-299	-0-	182	1	5038	2	Y	84	85	1			1
							92	9									
04	5430	X	5093	-0-	-337	-0-	174	1	4827	2	Y	84	82	1			3
							92	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
11	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	205	1	4832	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
12	5239	X	5229	-0-	-10	-0-	180	1	5001	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
01	5239	X	5200	-0-	-39	-0-	179	1	4968	2	Y	48	47	1			2
							53	9									
02	4901	X	4786	-0-	-115	-0-	165	1	4574	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
03	5239	X	5120	-0-	-119	-0-	177	1	4891	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
04	5070	X	4898	-0-	-172	-0-	168	1	4679	2	Y	46	45	1			2
							51	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
11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	178	1	4188	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	151	1	4202	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	154	1	4274	2	Y	57	56	1			2
							63	9									
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	143	1	3961	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	152	1	4187	2	Y	55	55	1			1
							61	9									
*04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	145	1	4034	2	Y	55	54	1			2
							61	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
11	2610	X	2577	-0-	-33	-0-	104	1	2454	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	2697	X	2401	-0-	-296	-0-	83	1	2300	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	2697	X	2435	-0-	-262	-0-	84	1	2330	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
02	2494	X	2211	-0-	-283	-0-	76	1	2118	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
03	2666	X	2359	-0-	-307	-0-	81	1	2259	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	2370	N	2237	-0-	-133	-0-	77	1	2142	2	Y	16	15	1			1
							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 #: 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
11	4800	X	4238	-0-	-562	-0-	4154	2	84	9	N	76	83	1		10
12	4929	X	4799	-0-	-130	-0-	4716	2	83	9	N	75	67	1		18
01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4733	2	75	9	N	68	79	1		7
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4309	2	76	9	N	69	69	1		7
03	4805	X	4663	-0-	-142	-0-	4601	2	62	9	N	56	50	1		13
04	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	4414	2	55	9	N	50	48	1		15

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5779	-0-	-131	-0-	5727	3	52	9	Y	47	58	1		16
12	6107	X	5857	-0-	-250	-0-	5802	3	55	9	Y	50	58	1		8
01	6107	X	5491	-0-	-616	-0-	5438	3	53	9	Y	48	30	1		26
02	5713	X	4515	-0-	-1198	-0-	4462	3	53	9	Y	48	56	1		18
03	6107	X	5533	-0-	-574	-0-	5479	3	54	9	Y	49	30	1		37
04	5790	X	5448	-0-	-342	-0-	5398	3	50	9	Y	45	62	1		20

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
11	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	145	1	3422	2	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
12	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	122	1	3403	2	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
01	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	121	1	3348	2	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
02	3451	X	3136	-0-	-315	-0-	109	1	3021	2	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
03	3689	X	3161	-0-	-528	-0-	111	1	3044	2	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
*04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	124	1	3452	2	Y	5	5	1		-0-
							6	9								

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	181	1	4270	2	Y	48	48	1		1
							53	9								
12	4588	X	4554	-0-	-34	-0-	156	1	4346	2	Y	47	47	1		1
							52	9								
01	4588	X	4524	-0-	-64	-0-	155	1	4313	2	Y	51	50	1		2
							56	9								
02	4292	X	4170	-0-	-122	-0-	143	1	3976	2	Y	46	47	1		1
							51	9								
03	4588	X	4349	-0-	-239	-0-	150	1	4146	2	Y	48	48	1		1
							53	9								
04	4440	X	4035	-0-	-405	-0-	139	1	3849	2	Y	43	42	1		2
							47	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
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	120	1	2827	2	Y	43	43	1		1
							47	9								
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	103	1	2870	2	Y	42	42	1		1
							46	9								
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	98	1	2735	2	Y	43	42	1		2
							47	9								
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	91	1	2524	2	Y	39	40	1		1
							43	9								
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	101	1	2789	2	Y	44	44	1		1
							48	9								
*04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	93	1	2579	2	Y	41	41	1		1
							45	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3380	3	154	9	Y	140	140	1			35
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3335	3	165	9	Y	150	151	1			34
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3223	3	166	9	Y	151	145	1			40
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3251	3	101	9	Y	92	111	1			21
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3484	3	99	9	Y	90	78	1			33
*04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3262	3	65	9	Y	59	50	1			42

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
11	4110	X	3927	-0-	-183	-0-	3925	3	2	9	Y	2	3	1			2
12	4247	X	4043	-0-	-204	-0-	4041	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	3982	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	3973	X	3615	-0-	-358	-0-	3613	3	2	9	Y	2					3
03	4123	X	3605	-0-	-518	-0-	3603	3	2	9	Y	2	3	1			2
04	3930	X	3699	-0-	-231	-0-	3697	3	2	9	Y	2	3	1			1

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
11	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	73	1	1592	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
12	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	76	1	1591	3	Y	176	176	1			-0-
							194	9									
01	1984	N	1714	-0-	-270	-0-	71	1	1457	3	Y	169	169	1			-0-
							186	9									
02	1827	N	1430	-0-	-397	-0-	56	1	1205	3	Y	154	154	1			-0-
							169	9									
03	1860	N	670	-0-	-1190	-0-	29	1	576	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
04	1650	N	504	-0-	-1146	-0-	20	1	427	3	Y	52	52	1			-0-
							57	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
11	2490	X	2304	-0-	-186	-0-	93	1	2203	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	2542	X	2432	-0-	-110	-0-	84	1	2340	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	2542	X	2374	-0-	-168	-0-	82	1	2284	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	2320	X	2192	-0-	-128	-0-	76	1	2108	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	2480	X	2369	-0-	-111	-0-	82	1	2279	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	2340	X	2254	-0-	-86	-0-	78	1	2168	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	93	-0-	-23	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2258	2	42	9	N	38	34	1			15
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2501	2	41	9	N	37	38	1			14
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2648	2	43	9	N	39	46	1			7
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2425	2	39	9	N	35	30	1			12
03	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2477	2	39	9	N	35	38	1			9
04	2610	N	2309	-0-	-301	-0-	2235	2	74	9	N	67	53	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
11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	161	1	3803	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
12	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	143	1	3983	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	143	1	3968	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	133	1	3694	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	142	1	3922	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
*04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	137	1	3808	2	Y	47	46	1			2
							52	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
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	152	1	3571	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	132	1	3676	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	131	1	3638	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	121	1	3373	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	131	1	3599	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
*04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	126	1	3488	2	Y	68	67	1			2
							75	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
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
12	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
*04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	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
11	2310	N	2121	-0-	-189	-0-	85	1	2000	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	75	1	2070	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	73	1	2023	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
02	2059	N	1993	-0-	-66	-0-	68	1	1889	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
03	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	72	1	2002	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
*04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	72	1	1991	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1660	-0-	-140	-0-	29	1	1541	3	Y	82	54	1			45
							90	9									
12	1860	N	1425	-0-	-435	-0-	28	1	1268	3	Y	117	146	1			16
							129	9									
01	1860	N	1200	-0-	-660	-0-	24	1	1052	3	Y	113	92	1			37
							124	9									
02	1595	N	984	-0-	-611	-0-	20	1	884	3	Y	73	81	1			29
							80	9									
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	29	1	1325	3	Y	103	103	1			29
							113	9									
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	32	1	1452	3	Y	92	92	1			29
							101	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

11	2100	N	1915	-0-	-185	-0-	35	1	1858	3	Y	20	13	1			11
							22	9									
12	2108	N	1724	-0-	-384	-0-	36	1	1656	3	Y	29	36	1			4
							32	9									
01	2046	N	1747	-0-	-299	-0-	38	1	1678	3	Y	28	23	1			9
							31	9									
02	1856	N	1677	-0-	-179	-0-	36	1	1616	3	Y	23	23	1			9
							25	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	37	1	1703	3	Y	25	27	1			7
							28	9									
*04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	38	1	1721	3	Y	22	22	1			7
							24	9									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

11	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	45	1	1058	2	Y	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	39	1	1093	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	35	1	982	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	981	-0-	-92	-0-	34	1	947	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	39	1	1084	2	Y	-0-					-0-
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	36	1	991	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

11	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	237	1	5577	2	Y	59	59	1			2
							65	9									
12	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	207	1	5763	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
01	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	205	1	5701	2	Y	63	62	1			2
							69	9									
02	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	190	1	5283	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
03	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	202	1	5574	2	Y	61	61	1			1
							67	9									
*04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	194	1	5402	2	Y	60	59	1			2
							66	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
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	157	1	3695	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	135	1	3760	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	133	1	3692	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	118	1	3266	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	128	1	3528	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
*04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	121	1	3371	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

11	3810	X	3644	-0-	-166	-0-	3532	2	112	9	Y	102	157	1			73
12	3906	X	3698	-0-	-208	-0-	3571	2	127	9	Y	115	109	1			79
01	3906	X	3563	-0-	-343	-0-	3422	2	141	9	Y	128	121	1			86
02	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	3224	2	108	9	Y	98	119	1			65
03	3844	X	3486	-0-	-358	-0-	3377	2	109	9	Y	99	109	1			55
04	3630	X	3478	-0-	-152	-0-	3380	2	98	9	Y	89	57	1			87

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	93	1	2182	2	Y	72	72	1			2
							79	9									
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	80	1	2234	2	Y	71	71	1			2
							78	9									
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	79	1	2196	2	Y	76	75	1			3
							84	9									
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	73	1	2016	2	Y	68	70	1			1
							75	9									
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	78	1	2169	2	Y	75	75	1			1
							83	9									
*04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	74	1	2055	2	Y	74	72	1			3
							81	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

11	9900	X	9645	-0-	-255	-0-	391	1	9211	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
12	10230	X	9934	-0-	-296	-0-	344	1	9547	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
01	10168	X	9752	-0-	-416	-0-	337	1	9370	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
02	9483	X	9038	-0-	-445	-0-	313	1	8682	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
03	9982	X	9579	-0-	-403	-0-	333	1	9202	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
04	9660	X	7475	-0-	-2185	-0-	259	1	7181	2	Y	32	32	1			1
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	2820	X	2719	-0-	-101	-0-	110	1 9	2600	2	Y	8	8	1			-0-
12	2883	X	2758	-0-	-125	-0-	96	1 8 9	2654	2	Y	7	7	1			-0-
01	2883	X	2740	-0-	-143	-0-	95	1 9 9	2636	2	Y	8	8	1			-0-
02	2697	X	2533	-0-	-164	-0-	88	1 9 9	2436	2	Y	8	8	1			-0-
03	2852	X	2668	-0-	-184	-0-	92	1 9 9	2567	2	Y	8	8	1			-0-
04	2730	X	2525	-0-	-205	-0-	87	1 11 9	2427	2	Y	10	10	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	896	-0-	-64	-0-	36	1 2 9	858	2	Y	2	2	1			-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	35	1 2 9	971	2	Y	2	2	1			-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	35	1 2 9	981	2	Y	2	2	1			-0-
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	49	1 3 9	1354	2	Y	3	3	1			-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	60	1 3 9	1663	2	Y	3	3	1			-0-
*04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	59	1 3 9	1637	2	Y	3	3	1			-0-

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
11	4380	X	4253	-0-	-127	-0-	4253	3			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4365	-0-	-161	-0-	4365	3			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4346	-0-	-180	-0-	4346	3			Y	-0-					-0-
02	4234	X	3945	-0-	-289	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4263	-0-	-170	-0-	4263	3			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4043	-0-	-217	-0-	4043	3			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	7015	-0-	-5	-0-	285	1 18 9	6712	2	Y	16	16	1			-0-
12	7254	X	7153	-0-	-101	-0-	248	1 18 9	6887	2	Y	16	16	1			-0-
01	7254	X	7140	-0-	-114	-0-	247	1 20 9	6873	2	Y	18	17	1			1
02	6786	X	6559	-0-	-227	-0-	227	1 17 9	6315	2	Y	15	16	1			-0-
03	7254	X	6904	-0-	-350	-0-	240	1 19 9	6645	2	Y	17	17	1			-0-
04	7020	X	6483	-0-	-537	-0-	225	1 19 9	6239	2	Y	17	16	1			1

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
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2721	-0-	-131	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2732	-0-	-28	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7272	-0-	-348	-0-	294	1	6941	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
12	7471	X	7441	-0-	-30	-0-	257	1	7147	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
01	7719	X	7348	-0-	-371	-0-	254	1	7054	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
02	7221	X	6668	-0-	-553	-0-	230	1	6401	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
03	7719	X	7273	-0-	-446	-0-	252	1	6981	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
04	7260	X	7122	-0-	-138	-0-	246	1	6823	2	Y	48	47	1			2
							53	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
11	2880	X	1058	-0-	-1822	-0-	40	1	943	2	Y	68	70	1			2
							75	9									
12	2976	X	1148	-0-	-1828	-0-	37	1	1039	2	Y	65	66	1			1
							72	9									
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	100	1	2764	2	Y	199	193	1			7
							219	9									
02	2784	X	2401	-0-	-383	-0-	78	1	2180	2	Y	130	134	1			3
							143	9									
03	2604	X	2341	-0-	-263	-0-	75	1	2095	2	Y	155	155	1			3
							171	9									
04	2880	X	1008	-0-	-1872	-0-	33	1	917	2	Y	53	55	1			1
							58	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
11	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
12	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
*04	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	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
11	1500	N	806	-0-	-694	-0-	627	1	131	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	646	1	866	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
01	1333	N	780	-0-	-553	-0-	527	1	214	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	550	1	622	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
03	1550	N	1286	-0-	-264	-0-	570	1	662	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	581	1	815	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	92	1	2170	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
12	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	60	1	1653	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
01	1798	N	1340	-0-	-458	-0-	46	1	1266	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
02	1682	N	1013	-0-	-669	-0-	35	1	958	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
03	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	53	1	1465	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	53	1	1479	2	Y	30	29	1			1
							33	9									

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

11	3960	X	3906	-0-	-54	-0-	3781	2	125	9	N	114	128	1			15
12	4092	X	4073	-0-	-19	-0-	3953	2	120	9	N	109	98	1			26
01	4092	X	4060	-0-	-32	-0-	3951	2	109	9	N	99	114	1			11
02	3770	X	3724	-0-	-46	-0-	3615	2	109	9	N	99	100	1			10
03	4061	X	3832	-0-	-229	-0-	3743	2	89	9	N	81	73	1			18
04	3930	X	3614	-0-	-316	-0-	3533	2	81	9	N	74	69	1			23

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

11	4800	X	4759	-0-	-41	-0-	800	1	3873	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
12	4929	X	4405	-0-	-524	-0-	922	1	3416	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
01	5239	X	4473	-0-	-766	-0-	839	1	3573	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
02	4901	X	4579	-0-	-322	-0-	781	1	3697	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
03	5239	X	4719	-0-	-520	-0-	757	1	3876	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
04	4770	X	4664	-0-	-106	-0-	830	1	3757	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	160	1	3769	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
12	4092	X	4082	-0-	-10	-0-	140	1	3891	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
01	4092	X	4013	-0-	-79	-0-	138	1	3821	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
02	3828	X	3652	-0-	-176	-0-	125	1	3479	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
03	4092	X	3904	-0-	-188	-0-	135	1	3716	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
04	3960	X	3714	-0-	-246	-0-	128	1	3547	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	276	1	6494	2	Y	75	75	1			2
							83	9									
12	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	243	1	6749	2	Y	76	76	1			2
							84	9									
01	6820	X	6461	-0-	-359	-0-	222	1	6155	2	Y	76	75	1			3
							84	9									
02	6380	X	6231	-0-	-149	-0-	214	1	5938	2	Y	72	74	1			1
							79	9									
03	6820	X	6789	-0-	-31	-0-	234	1	6468	2	Y	79	79	1			1
							87	9									
04	6600	X	6561	-0-	-39	-0-	226	1	6292	2	Y	39	39	1			1
							43	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
11	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	226	1	5333	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
12	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	197	1	5460	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	193	1	5354	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	181	1	5040	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
03	5580	X	5393	-0-	-187	-0-	187	1	5154	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
04	5400	X	5339	-0-	-61	-0-	184	1	5110	2	Y	41	41	1			1
							45	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
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	90	1	2126	2	Y	227	228	1			6
							250	9									
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	87	1	2407	2	Y	245	246	1			5
							270	9									
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	85	1	2361	2	Y	265	261	1			9
							292	9									
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	75	1	2076	2	Y	231	236	1			4
							254	9									
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	80	1	2209	2	Y	249	249	1			4
							274	9									
*04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	68	1	1898	2	Y	213	209	1			8
							234	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
11	4200	X	2456	-0-	-1744	-0-	99	1	2342	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	3813	X	3104	-0-	-709	-0-	107	1	2977	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	135	1	3740	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	135	1	3748	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	154	1	4249	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	141	1	3915	2	Y	25	24	1			1
							28	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	62	1	1468	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	52	1	1450	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
01	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	44	1	1218	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
02	1508	N	1188	-0-	-320	-0-	41	1	1128	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
03	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	47	1	1294	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	47	1	1318	2	Y	21	20	1			1
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5630	-0-	-280	-0-	228	1	5369	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
12	6107	X	5751	-0-	-356	-0-	199	1	5520	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
01	6107	X	5712	-0-	-395	-0-	197	1	5480	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
02	5713	X	5323	-0-	-390	-0-	184	1	5106	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
03	6076	X	5629	-0-	-447	-0-	195	1	5399	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
04	5640	X	5371	-0-	-269	-0-	185	1	5153	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6300	X	5661	-0-	-639	-0-	230	1	5419	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	6510	X	5210	-0-	-1300	-0-	181	1	5018	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	6417	X	5008	-0-	-1409	-0-	174	1	4823	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	6003	X	4599	-0-	-1404	-0-	159	1	4430	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	6293	X	5148	-0-	-1145	-0-	179	1	4958	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	5670	X	4648	-0-	-1022	-0-	161	1	4477	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	8890	-0-	-830	-0-	361	1	8505	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
12	9951	X	9557	-0-	-394	-0-	331	1	9202	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
01	9765	X	9298	-0-	-467	-0-	322	1	8948	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
02	8990	X	8445	-0-	-545	-0-	293	1	8129	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
03	9548	X	8609	-0-	-939	-0-	300	1	8285	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	9240	X	7584	-0-	-1656	-0-	263	1	7302	2	Y	17	16	1			1
							19	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	EOM BALANCE
11	6240	X	5534	-0-	-706	-0-	5498	2	36	9	Y	33	33	1	9
12	6355	X	5709	-0-	-646	-0-	5667	2	42	9	Y	38	32	1	15
01	6355	X	5891	-0-	-464	-0-	5849	2	42	9	Y	38	34	1	19
02	5945	X	5447	-0-	-498	-0-	5404	2	43	9	Y	39	50	1	8
03	6045	X	5707	-0-	-338	-0-	5667	2	40	9	Y	36	33	1	11
04	5700	X	5626	-0-	-74	-0-	5587	2	39	9	Y	35	34	1	12

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	EOM BALANCE
11	2610	N	2059	-0-	-551	-0-	2048	2	11	9	Y	10	13	1	6
12	2635	N	2308	-0-	-327	-0-	2297	2	11	9	Y	10	13	1	3
01	2449	N	2288	-0-	-161	-0-	2273	2	15	9	Y	14	13	1	4
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2232	2	11	9	Y	10	9	1	5
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2483	2	12	9	Y	11	11	1	5
*04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2531	2	8	9	Y	7	8	1	4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5121	2	17	9	Y	15	10	1	11
12	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5224	2	17	9	Y	15	19	1	7
01	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5120	2	17	9	Y	15	19	1	3
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4665	2	14	9	Y	13	9	1	7
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4905	2	14	9	Y	13	9	1	11
*04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4620	2	13	9	Y	12	19	1	4

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4493	-0-	-547	-0-	4426	2	67	9	Y	61	62	1	24
12	5208	X	3729	-0-	-1479	-0-	3665	2	64	9	Y	58	60	1	22
01	5208	X	4249	-0-	-959	-0-	4182	2	67	9	Y	61	72	1	11
02	4872	X	3462	-0-	-1410	-0-	3404	2	58	9	Y	53	46	1	18
03	5208	X	4255	-0-	-953	-0-	4193	2	62	9	Y	56	60	1	14
04	4500	X	4241	-0-	-259	-0-	4172	2	69	9	Y	63	56	1	21

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	EOM BALANCE
11	4410	X	4104	-0-	-306	-0-	166	1	3908	2	Y	27	27	1	1
							30	9							
12	4526	X	4267	-0-	-259	-0-	147	1	4089	2	Y	28	28	1	1
							31	9							
01	4526	X	4261	-0-	-265	-0-	147	1	4082	2	Y	29	29	1	1
							32	9							
02	4205	X	3763	-0-	-442	-0-	130	1	3605	2	Y	25	26	1	-0-
							28	9							
03	4464	X	4045	-0-	-419	-0-	140	1	3874	2	Y	28	28	1	-0-
							31	9							
04	4140	X	3855	-0-	-285	-0-	131	1	3640	2	Y	76	73	1	3
							84	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
11	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	238	1	5619	2	Y	101	101	1			3
							111	9									
12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	209	1	5800	2	Y	100	101	1			2
							110	9									
01	6045	X	6022	-0-	-23	-0-	205	1	5698	2	Y	108	106	1			4
							119	9									
02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	194	1	5386	2	Y	100	102	1			2
							110	9									
03	6045	X	6040	-0-	-5	-0-	207	1	5715	2	Y	107	107	1			2
							118	9									
04	5850	X	5834	-0-	-16	-0-	200	1	5565	2	Y	63	63	1			2
							69	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
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	345	1	8142	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	8649	X	8631	-0-	-18	-0-	300	1	8328	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	8742	X	8548	-0-	-194	-0-	297	1	8247	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	8207	X	7840	-0-	-367	-0-	272	1	7565	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	8773	X	8296	-0-	-477	-0-	290	1	8002	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	8490	X	7898	-0-	-592	-0-	274	1	7621	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	99	1	2344	2	Y	111	111	1			3
							122	9									
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	69	1	1919	2	Y	85	86	1			2
							94	9									
01	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	79	1	2206	2	Y	109	107	1			4
							120	9									
02	2291	N	2285	-0-	-6	-0-	75	1	2097	2	Y	103	105	1			2
							113	9									
03	2077	N	355	-0-	-1722	-0-	12	1	323	2	Y	18	20	1			-0-
							20	9									
04	2340	N	1917	-0-	-423	-0-	63	1	1755	2	Y	90	87	1			3
							99	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
11	5790	X	5618	-0-	-172	-0-	227	1	5360	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
12	6076	X	5658	-0-	-418	-0-	196	1	5432	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
01	6076	X	4853	-0-	-1223	-0-	168	1	4657	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
02	5684	X	3875	-0-	-1809	-0-	134	1	3720	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
03	6014	X	3991	-0-	-2023	-0-	139	1	3830	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	5610	X	4125	-0-	-1485	-0-	142	1	3959	2	Y	22	21	1			1
							24	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

11	6000	X	5805	-0-	-195	-0-	5753	2	52	9	Y	47	36	1			35
12	6200	X	5996	-0-	-204	-0-	5929	2	67	9	Y	61	35	1			61
01	5983	X	5873	-0-	-110	-0-	5801	2	72	9	Y	65	79	1			47
02	5626	X	5224	-0-	-402	-0-	5156	2	68	9	Y	62	70	1			39
03	6014	X	5575	-0-	-439	-0-	5505	2	70	9	Y	64	71	1			32
04	5820	X	5089	-0-	-731	-0-	5030	2	59	9	Y	54	36	1			50

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	170	1	4014	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	4061	X	4060	-0-	-1	-0-	141	1	3908	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	145	1	4028	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	138	1	3831	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	146	1	4016	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	136	1	3786	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

11	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	246	1	5792	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
12	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	218	1	6069	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
01	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	217	1	6027	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
02	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	200	1	5541	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	213	1	5894	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
*04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	206	1	5736	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	321	1	1760	2	Y	74	73	1			2
							81	9									
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	434	1	2615	2	Y	99	99	1			2
							109	9									
01	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	304	1	1452	2	Y	65	65	1			2
							72	9									
02	2088	X	1434	-0-	-654	-0-	266	1	1105	2	Y	57	58	1			1
							63	9									
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	424	1	3313	2	Y	128	127	1			2
							141	9									
04	3060	X	1968	-0-	-1092	-0-	327	1	1561	2	Y	73	72	1			3
							80	9									

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4771	2	37	9	Y	34	32	1			13
12	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4863	2	39	9	Y	35	35	1			13
01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4697	2	39	9	Y	35	41	1			7
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3698	2	34	9	Y	31	27	1			11
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3619	2	34	9	Y	31	34	1			8
*04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3540	2	43	9	Y	39	34	1			13

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4912	-0-	-8	-0-	196	1	4615	2	Y	92	92	1			3
							101	9									
12	5084	X	4771	-0-	-313	-0-	162	1	4513	2	Y	87	88	1			2
							96	9									
01	5084	X	4997	-0-	-87	-0-	170	1	4718	2	Y	99	98	1			3
							109	9									
02	4756	X	4740	-0-	-16	-0-	161	1	4477	2	Y	93	94	1			2
							102	9									
03	5084	X	5008	-0-	-76	-0-	171	1	4729	2	Y	98	98	1			2
							108	9									
04	4920	X	4818	-0-	-102	-0-	164	1	4548	2	Y	96	95	1			3
							106	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2048	-0-	-172	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2292	-0-	-250	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-
02	1972	N	1815	-0-	-157	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
03	2294	N	1445	-0-	-849	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2100	-0-	-150	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	160	1	3769	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	143	1	3965	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	147	1	4094	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	137	1	3802	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	147	1	4050	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
*04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	141	1	3903	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	4080	X	3943	-0-	-137	-0-	3943	3			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3853	-0-	-363	-0-	3853	3			Y	-0-					-0-
01	4216	X	4197	-0-	-19	-0-	4197	3			Y	-0-					-0-
02	3944	X	3382	-0-	-562	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
03	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	4024	3			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3806	-0-	-244	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

11	2190	N	2021	-0-	-169	-0-	87	1	1890	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
12	2170	N	1959	-0-	-211	-0-	87	1	1830	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
01	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	90	1	1849	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	97	1	2067	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	108	1	2174	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	97	1	2014	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1630	3	10	9	Y	9	19	1			15
12	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1637	3	17	9	Y	15	20	1			10
01	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1625	3	14	9	Y	13	19	1			4
02	1566	N	1504	-0-	-62	-0-	1485	3	19	9	Y	17					21
03	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1596	3	13	9	Y	12	19	1			14
04	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	1489	3	17	9	Y	15	19	1			10

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

11	3480	X	3195	-0-	-285	-0-	140	1	3034	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	3503	X	3136	-0-	-367	-0-	142	1	2970	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
01	3503	X	2871	-0-	-632	-0-	132	1	2719	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	3219	X	2786	-0-	-433	-0-	124	1	2636	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	162	1	3262	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	148	1	3091	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

11	1290	N	1028	-0-	-262	-0-	41	1	966	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
12	1333	N	981	-0-	-352	-0-	33	1	929	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
01	1085	N	951	-0-	-134	-0-	32	1	898	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
02	986	N	824	-0-	-162	-0-	28	1	779	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
03	992	N	704	-0-	-288	-0-	24	1	665	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	930	N	639	-0-	-291	-0-	22	1	599	2	Y	16	15	1			1
							18	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
11	6360	X	5990	-0-	-370	-0-	243	1	5729	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	228	1	6331	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	6355	X	6318	-0-	-37	-0-	218	1	6069	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
02	5858	X	5748	-0-	-110	-0-	199	1	5519	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
03	6572	X	6140	-0-	-432	-0-	213	1	5897	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
04	6360	X	5887	-0-	-473	-0-	203	1	5653	2	Y	28	27	1			1
							31	9									

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1842	3	9	9	Y	8	18	1			13
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1662	3	15	9	Y	14	18	1			9
01	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	1223	3	14	9	Y	13	18	1			4
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1469	3	17	9	Y	15					19
03	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	1270	3	12	9	Y	11	17	1			13
*04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1940	3	14	9	Y	13	17	1			9

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2189	2	20	9	N	18	22	1			10
12	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	2069	2	20	9	N	18	22	1			6
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2631	2	23	9	N	21	21	1			6
02	2146	N	2093	-0-	-53	-0-	2074	2	19	9	N	17	14	1			9
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2643	2	19	9	N	17	18	1			8
*04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2582	2	15	9	N	14	15	1			7

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

11	4830	X	4503	-0-	-327	-0-	4472	3	31	9	N	28	19	1			14
12	4991	X	4545	-0-	-446	-0-	4525	3	20	9	N	18	19	1			13
01	4774	X	4335	-0-	-439	-0-	4314	3	21	9	N	19	19	1			13
02	4466	X	4309	-0-	-157	-0-	4290	3	19	9	N	17	19	1			11
03	4650	X	4558	-0-	-92	-0-	4537	3	21	9	N	19	20	1			10
04	4500	X	4395	-0-	-105	-0-	4376	3	19	9	N	17	19	1			8

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

11	3630	X	654	-0-	-2976	-0-	287	1	355	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	626	1	5997	2	Y	221	216	1			5
							243	9									
01	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	895	1	5906	2	Y	261	257	1			9
							287	9									
02	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	812	1	4829	2	Y	223	228	1			4
							245	9									
03	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	891	1	5789	2	Y	258	258	1			4
							284	9									
*04	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	858	1	5497	2	Y	249	244	1			9
							274	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
11	5070	X	4834	-0-	-236	-0-	195	1	4586	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
12	5208	X	4894	-0-	-314	-0-	168	1	4674	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
01	5115	X	4782	-0-	-333	-0-	164	1	4563	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
02	4698	X	4466	-0-	-232	-0-	153	1	4262	2	Y	46	47	1			1
							51	9									
03	4991	X	4746	-0-	-245	-0-	164	1	4528	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
04	4830	X	4794	-0-	-36	-0-	166	1	4616	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3508	2	10	9	Y	9	6	1			9
12	3596	X	3479	-0-	-117	-0-	3470	2	9	9	Y	8	12	1			5
01	3596	X	3546	-0-	-50	-0-	3537	2	9	9	Y	8	6	1			7
02	3364	X	3301	-0-	-63	-0-	3289	2	12	9	Y	11	7	1			11
03	3596	X	3493	-0-	-103	-0-	3478	2	15	9	Y	14	9	1			16
04	3480	X	3356	-0-	-124	-0-	3336	2	20	9	Y	18	11	1			23

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	273	1	6425	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	6789	X	6202	-0-	-587	-0-	215	1	5978	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	6789	X	6307	-0-	-482	-0-	219	1	6078	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	6351	X	5237	-0-	-1114	-0-	182	1	5046	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	6789	X	6124	-0-	-665	-0-	213	1	5901	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	6570	X	5945	-0-	-625	-0-	206	1	5730	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	257	1	13763	3	N	23	15	1			13
							25	9									
12	14291	X	12593	-0-	-1698	-0-	269	1	12287	3	N	34	42	1			5
							37	9									
01	14291	X	12401	-0-	-1890	-0-	272	1	12094	3	N	32	26	1			11
							35	9									
02	13369	X	11388	-0-	-1981	-0-	250	1	11110	3	N	25	26	1			10
							28	9									
03	14291	X	11937	-0-	-2354	-0-	256	1	11649	3	N	29	31	1			8
							32	9									
04	13830	X	12601	-0-	-1229	-0-	268	1	12304	3	N	26	26	1			8
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	409	-0-	-371	-0-	15	1	351	2	Y	39	41	1			1
							43	9									
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	26	1	726	2	Y	72	71	1			2
							79	9									
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	29	1	800	2	Y	88	87	1			3
							97	9									
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	Y	47	49	1			1
							52	9									
03	806	N	55	-0-	-751	-0-	2	1	49	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

11	4620	X	4377	-0-	-243	-0-	178	1	4199	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4475	-0-	-237	-0-	156	1	4319	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4413	-0-	-268	-0-	153	1	4260	2	Y	-0-					-0-
02	4379	X	4087	-0-	-292	-0-	142	1	3945	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4295	-0-	-324	-0-	150	1	4145	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3961	-0-	-419	-0-	138	1	3823	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	86	1	2025	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	70	1	1947	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
01	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	51	1	1415	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	60	1	1675	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	55	1	1514	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	51	1	1415	2	Y	25	24	1			1
							28	9									

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

11	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	116	1	2725	2	Y	66	66	1			2
							73	9									
12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	102	1	2836	2	Y	66	67	1			1
							73	9									
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	97	1	2691	2	Y	70	69	1			2
							77	9									
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	93	1	2574	2	Y	65	66	1			1
							72	9									
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	95	1	2625	2	Y	70	70	1			1
							77	9									
*04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	95	1	2647	2	Y	69	68	1			2
							76	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	241	1	5675	2	Y	50	50	1	1
							55	9							
12	6107	X	6057	-0-	-50	-0-	209	1	5793	2	Y	50	50	1	1
							55	9							
01	6107	X	6034	-0-	-73	-0-	208	1	5767	2	Y	54	53	1	2
							59	9							
02	5713	X	5567	-0-	-146	-0-	192	1	5321	2	Y	49	50	1	1
							54	9							
03	6107	X	5875	-0-	-232	-0-	203	1	5615	2	Y	52	52	1	1
							57	9							
04	5910	X	5625	-0-	-285	-0-	194	1	5375	2	Y	51	50	1	2
							56	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	776	-0-	-34	-0-	770	2	6	9	Y	5	6	1	6
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	785	2	8	9	Y	7			13
01	775	N	724	-0-	-51	-0-	717	2	7	9	Y	6	10	1	9
02	754	N	633	-0-	-121	-0-	627	2	6	9	Y	5	7	1	7
03	806	N	621	-0-	-185	-0-	617	2	4	9	Y	4			11
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	588	2	2	9	Y	2			13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2575	-0-	-5	-0-	104	1	2441	2	Y	27	27	1	1
							30	9							
12	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	96	1	2652	2	Y	29	29	1	1
							32	9							
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	97	1	2685	2	Y	31	31	1	1
							34	9							
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	89	1	2478	2	Y	29	29	1	1
							32	9							
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	94	1	2596	2	Y	29	30	1	-0-
							32	9							
*04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	89	1	2478	2	Y	30	29	1	1
							33	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5002	2	73	9	Y	66	74	1	9
12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5267	2	69	9	Y	63	57	1	15
01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5098	2	64	9	Y	58	67	1	6
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4784	2	64	9	Y	58	58	1	6
03	5177	X	5082	-0-	-95	-0-	5030	2	52	9	Y	47	42	1	11
04	5010	X	4844	-0-	-166	-0-	4798	2	46	9	Y	42	40	1	13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	728	1	3900	3	Y	112	112	1	-0-
							123	9							
12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	700	1	3928	3	Y	102	102	1	-0-
							112	9							
01	4123	X	3973	-0-	-150	-0-	587	1	3265	3	Y	110	110	1	-0-
							121	9							
02	3857	X	3835	-0-	-22	-0-	516	1	3223	3	Y	87	87	1	-0-
							96	9							
03	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	686	1	4247	3	Y	101	101	1	-0-
							111	9							
*04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	614	1	3695	3	Y	94	94	1	-0-
							103	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
11	6330	X	6278	-0-	-52	-0-	254	1	5984	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
12	6541	X	6295	-0-	-246	-0-	217	1	6039	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
01	6541	X	6215	-0-	-326	-0-	215	1	5959	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
02	6119	X	5597	-0-	-522	-0-	193	1	5367	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
03	6479	X	5938	-0-	-541	-0-	206	1	5692	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
04	6270	X	5690	-0-	-580	-0-	196	1	5455	2	Y	35	35	1			1
							39	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
11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	179	1	4213	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	153	1	4262	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	153	1	4254	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	139	1	3865	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	145	1	4013	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	140	1	3901	2	Y	12	12	1			-0-
							13	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
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	153	1	3617	2	Y	83	83	1			2
							91	9									
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	131	1	3645	2	Y	81	81	1			2
							89	9									
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	133	1	3706	2	Y	90	89	1			3
							99	9									
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	122	1	3386	2	Y	82	83	1			2
							90	9									
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	132	1	3635	2	Y	87	88	1			1
							96	9									
*04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	125	1	3485	2	Y	66	65	1			2
							73	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
11	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	92	1	2169	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	72	1	2007	2	Y	60	61	1			1
							66	9									
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	72	1	1992	2	Y	63	62	1			2
							69	9									
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	61	1	1697	2	Y	54	55	1			1
							59	9									
03	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	61	1	1702	2	Y	54	54	1			1
							59	9									
04	1770	N	1555	-0-	-215	-0-	52	1	1451	2	Y	47	46	1			2
							52	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
11	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	901	1	5677	2	Y	73	73	1			2
							80	9									
12	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	898	1	6009	2	Y	75	75	1			2
							83	9									
01	6975	X	6717	-0-	-258	-0-	852	1	5779	2	Y	78	77	1			3
							86	9									
02	6525	X	5988	-0-	-537	-0-	800	1	5111	2	Y	70	72	1			1
							77	9									
03	6975	X	6369	-0-	-606	-0-	818	1	5472	2	Y	72	72	1			1
							79	9									
04	6750	X	6355	-0-	-395	-0-	856	1	5429	2	Y	64	63	1			2
							70	9									

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3294	-0-	294	946	560	1	2535	3	Y	181	181	1			-0-
							199	9									
12	4240	X	3294	-0-	-946	-0-	571	1	2545	3	Y	162	162	1			-0-
							178	9									
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	578	1	2611	3	Y	165	165	1			-0-
							182	9									
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	486	1	1996	3	Y	178	178	1			-0-
							196	9									
03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	413	1	1376	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
*04	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	514	1	1480	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3233	-0-	-37	-0-	3233	3			Y	-0-					-0-
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			Y	-0-					-0-
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-
02	3132	X	3086	-0-	-46	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
*04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3371	3	1	9	Y	1					1

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3350	-0-	-100	-0-	3321	3	29	9	Y	26	18	1			13
12	3441	X	3240	-0-	-201	-0-	3221	3	19	9	Y	17	18	1			12
01	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	3240	3	20	9	Y	18	18	1			12
02	3248	X	3074	-0-	-174	-0-	3056	3	18	9	Y	16	18	1			10
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3700	3	21	9	Y	19	19	1			10
*04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3756	3	17	9	Y	15	18	1			7

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	145	1	3414	2	Y	53	53	1			2
							58	9									
12	3844	X	3405	-0-	-439	-0-	116	1	3236	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
01	3844	X	3301	-0-	-543	-0-	113	1	3131	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
02	3596	X	3122	-0-	-474	-0-	107	1	2962	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
03	3844	X	3357	-0-	-487	-0-	116	1	3184	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
04	3630	X	3183	-0-	-447	-0-	109	1	3018	2	Y	51	50	1			2
							56	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
11	1800	X	358	-0-	-1442	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
12	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-
01	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			Y	-0-					-0-
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3763	-0-	-639	-0-	3763	3			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3381	-0-	-1059	-0-	3381	3			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

11	4380	X	3839	-0-	-541	-0-	156	1	3675	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	4526	X	3866	-0-	-660	-0-	134	1	3725	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	4526	X	4456	-0-	-70	-0-	155	1	4292	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	4234	X	4027	-0-	-207	-0-	140	1	3879	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	4526	X	3709	-0-	-817	-0-	130	1	3572	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	4320	X	4294	-0-	-26	-0-	149	1	4137	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

11	3990	X	3715	-0-	-275	-0-	535	1	3117	2	Y	57	57	1			2
							63	9									
12	4061	X	4049	-0-	-12	-0-	469	1	3515	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
01	4061	X	3805	-0-	-256	-0-	535	1	3206	2	Y	58	57	1			2
							64	9									
02	3741	X	3589	-0-	-152	-0-	520	1	3008	2	Y	55	56	1			1
							61	9									
03	4061	X	3697	-0-	-364	-0-	413	1	3211	2	Y	66	66	1			1
							73	9									
04	3930	X	3165	-0-	-765	-0-	412	1	2695	2	Y	53	52	1			2
							58	9									

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	177	1	4163	2	Y	70	70	1			2
							77	9									
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	151	1	4196	2	Y	67	68	1			1
							74	9									
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	149	1	4140	2	Y	74	72	1			3
							81	9									
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	138	1	3843	2	Y	66	68	1			1
							73	9									
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	147	1	4060	2	Y	71	71	1			1
							78	9									
*04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	137	1	3793	2	Y	52	51	1			2
							57	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
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	127	1	3005	2	Y	80	80	1			2
							88	9									
12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	103	1	2848	2	Y	74	74	1			2
							81	9									
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	118	1	3288	2	Y	91	90	1			3
							100	9									
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	105	1	2903	2	Y	82	83	1			2
							90	9									
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	112	1	3072	2	Y	84	85	1			1
							92	9									
*04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	102	1	2838	2	Y	81	79	1			3
							89	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
11	2700	X	991	-0-	-1709	-0-	806	2	182	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	1395	X	965	-0-	-430	-0-	791	2	170	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	1767	X	535	-0-	-1232	-0-	423	2	110	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	1653	X	674	-0-	-979	-0-	539	2	132	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	1767	X	537	-0-	-1230	-0-	499	2	35	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	990	X	597	-0-	-393	-0-	513	2	70	3	Y	13	12	1			3
							14	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
11	3930	X	3825	-0-	-105	-0-	725	1	3100	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4515	-0-	-259	-0-	802	1	3713	2	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4116	-0-	-658	-0-	801	1	3315	2	Y	-0-					-0-
02	4466	X	3988	-0-	-478	-0-	754	1	3234	2	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4103	-0-	-671	-0-	802	1	3301	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3823	-0-	-557	-0-	770	1	3053	2	Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	138	1	3262	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	103	1	2851	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	114	1	3170	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	T. A.		3062	-0-	3062	3062	106	1	2948	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	T. A.		3355	-0-	3355	6417	117	1	3230	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	9205	X	2788	-0-	-6417	-0-	96	1	2672	2	Y	18	17	1			1
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5592	-0-	-78	-0-	227	1	5357	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	211	1	5849	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	5859	X	5702	-0-	-157	-0-	198	1	5496	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	5481	X	5103	-0-	-378	-0-	177	1	4919	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	225	1	6228	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	5670	X	5637	-0-	-33	-0-	195	1	5428	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

11	2220	N	2030	-0-	-190	-0-	1996	3	34	9	Y	31	23	1			21
12	2263	N	1983	-0-	-280	-0-	1942	3	41	9	Y	37	46	1			12
01	2201	N	1916	-0-	-285	-0-	1877	3	39	9	Y	35	35	1			12
02	1972	N	1722	-0-	-250	-0-	1679	3	43	9	Y	39	35	1			16
03	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1876	3	36	9	Y	33	36	1			13
04	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1735	3	32	9	Y	29	35	1			7

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

11	3000	N	3477	-0-	477	1331	63	1	3374	3	Y	36	24	1			20
							40	9									
12	4443	X	3112	-0-	-1331	-0-	65	1	2990	3	Y	52	65	1			7
							57	9									
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	63	1	2770	3	Y	50	41	1			16
							55	9									
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	56	1	2498	3	Y	41	41	1			16
							45	9									
03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	58	1	2646	3	Y	46	49	1			13
							51	9									
*04	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	55	1	2537	3	Y	41	41	1			13
							45	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	113	1	2662	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
12	2635	N	2406	-0-	-229	-0-	82	1	2279	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	94	1	2620	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	90	1	2498	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
03	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	96	1	2667	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
*04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	89	1	2479	2	Y	40	40	1			1
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	50	1	2695	3	Y	62	41	1			34
							68	9									
12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	54	1	2443	3	Y	89	111	1			12
							98	9									
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	53	1	2342	3	Y	86	70	1			28
							95	9									
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	50	1	2214	3	Y	69	70	1			27
							76	9									
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	56	1	2543	3	Y	79	84	1			22
							87	9									
*04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	55	1	2534	3	Y	70	70	1			22
							77	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	135	1	3182	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	118	1	3291	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	118	1	3273	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	108	1	2995	2	Y	49	50	1			1
							54	9									
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	115	1	3153	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
04	3120	X	3053	-0-	-67	-0-	104	1	2898	2	Y	46	45	1			2
							51	9									

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

11	5010	X	4868	-0-	-142	-0-	197	1	4637	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
12	5177	X	4991	-0-	-186	-0-	172	1	4785	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
01	5022	X	4758	-0-	-264	-0-	164	1	4559	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
02	4698	X	4508	-0-	-190	-0-	155	1	4319	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
03	5022	X	4772	-0-	-250	-0-	166	1	4571	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
04	4860	X	4787	-0-	-73	-0-	164	1	4566	2	Y	52	51	1			2
							57	9									

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

11	3600	X	3426	-0-	-174	-0-	3397	2	29	9	Y	26	26	1			10
12	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3450	2	26	9	Y	24	25	1			9
01	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	3395	2	29	9	Y	26	30	1			5
02	3480	X	3090	-0-	-390	-0-	3065	2	25	9	Y	23	20	1			8
03	3720	X	3691	-0-	-29	-0-	3666	2	25	9	Y	23	25	1			6
*04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3541	2	30	9	Y	27	24	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4334	2	24	9	Y	22	15	1			16
12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3892	2	24	9	Y	22	28	1			10
01	3472	X	3410	-0-	-62	-0-	3386	2	24	9	Y	22	28	1			4
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3962	2	22	9	Y	20	14	1			10
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4194	2	22	9	Y	20	14	1			16
*04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4040	2	21	9	Y	19	28	1			7

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

11	3150	X	3101	-0-	-49	-0-	124	1	2922	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
12	3255	X	3202	-0-	-53	-0-	109	1	3038	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
01	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	108	1	3009	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
02	3045	X	2962	-0-	-83	-0-	101	1	2808	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
03	3255	X	3174	-0-	-81	-0-	109	1	3008	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
04	3090	X	3059	-0-	-31	-0-	104	1	2899	2	Y	51	50	1			2
							56	9									

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

11	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
12	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
01	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
02	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
*04	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3074	2	12	9	Y	11	17	1			8
12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3221	2	14	9	Y	13	12	1			9
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3098	2	14	9	Y	13	13	1			9
02	2842	X	2229	-0-	-613	-0-	2217	2	12	9	Y	11	13	1			7
03	3038	X	2802	-0-	-236	-0-	2791	2	11	9	Y	10	11	1			6
04	2940	X	2688	-0-	-252	-0-	2678	2	10	9	Y	9	6	1			9

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

11	3270	X	3212	-0-	-58	-0-	129	1	3037	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
12	3379	X	3179	-0-	-200	-0-	109	1	3025	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
01	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	112	1	3110	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
02	3161	X	2997	-0-	-164	-0-	102	1	2849	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
03	3379	X	3142	-0-	-237	-0-	109	1	2986	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
04	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	106	1	2936	2	Y	60	59	1			2
							66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
*04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

11	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	70	1	1648	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	64	1	1788	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	64	1	1781	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
02	1682	N	1679	-0-	-3	-0-	58	1	1606	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	63	1	1750	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	60	1	1664	2	Y	17	16	1			1
							19	9									

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	184	1	4335	2	Y	73	73	1			2
							80	9									
12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	159	1	4409	2	Y	72	72	1			2
							79	9									
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	156	1	4343	2	Y	77	76	1			3
							85	9									
02	4263	X	4249	-0-	-14	-0-	145	1	4027	2	Y	70	72	1			1
							77	9									
03	4557	X	4461	-0-	-96	-0-	153	1	4225	2	Y	75	75	1			1
							83	9									
*04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	152	1	4214	2	Y	45	44	1			2
							50	9									

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	155	1	3649	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	128	1	3548	2	Y	55	56	1			1
							61	9									
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	129	1	3597	2	Y	63	62	1			2
							69	9									
02	3364	X	2592	-0-	-772	-0-	88	1	2456	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
03	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	120	1	3308	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
04	3480	X	2953	-0-	-527	-0-	101	1	2797	2	Y	50	49	1			2
							55	9									

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1617	2	18	9	Y	16	16	1			4
12	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1403	2	15	9	Y	14	13	1			5
01	1705	N	1269	-0-	-436	-0-	1252	2	17	9	Y	15	13	1			7
02	1595	N	1457	-0-	-138	-0-	1435	2	22	9	Y	20	23	1			4
03	1426	N	1043	-0-	-383	-0-	1029	2	14	9	Y	13	13	1			4
*04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1502	2	17	9	Y	15	14	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5664	-0-	-6	-0-	5656	3	8	9	Y	7	15	1			10
12	5859	X	5480	-0-	-379	-0-	5463	3	17	9	Y	15	19	1			6
01	5518	X	4224	-0-	-1294	-0-	4217	3	7	9	Y	6					12
02	5481	X	4418	-0-	-1063	-0-	4414	3	4	9	Y	4	6	1			10
03	5859	X	5471	-0-	-388	-0-	5464	3	7	9	Y	6	11	1			5
04	5670	X	2753	-0-	-2917	-0-	2750	3	3	9	Y	3					8

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	125	1	2936	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	108	1	3014	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	107	1	2961	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	98	1	2711	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
03	3038	X	3035	-0-	-3	-0-	105	1	2885	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
04	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	99	1	2742	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

11	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	268	1	6334	2	Y	110	110	1			3
							121	9									
12	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	227	1	6295	2	Y	104	105	1			2
							114	9									
01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	228	1	6339	2	Y	115	113	1			4
							127	9									
02	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	212	1	5882	2	Y	106	108	1			2
							117	9									
03	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	226	1	6238	2	Y	113	113	1			2
							124	9									
*04	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	219	1	6077	2	Y	99	97	1			4
							109	9									

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3993	3	53	9	Y	48	59	1			16
12	4092	X	4031	-0-	-61	-0-	3976	3	55	9	Y	50	58	1			8
01	4092	X	3647	-0-	-445	-0-	3593	3	54	9	Y	49	30	1			27
02	3828	X	3167	-0-	-661	-0-	3115	3	52	9	Y	47	56	1			18
03	4092	X	3505	-0-	-587	-0-	3451	3	54	9	Y	49	30	1			37
04	3960	X	3559	-0-	-401	-0-	3509	3	50	9	Y	45	62	1			20

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

11	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	1118	1	10813	2	Y	164	163	1			5
							180	9									
12	9796	X	8422	-0-	-1374	-0-	943	1	7410	2	Y	63	67	1			1
							69	9									
01	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	1015	1	9299	2	Y	85	83	1			3
							94	9									
02	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	958	1	8888	2	Y	74	76	1			1
							81	9									
03	9796	X	9277	-0-	-519	-0-	953	1	8240	2	Y	76	76	1			1
							84	9									
04	9480	X	8736	-0-	-744	-0-	938	1	7726	2	Y	65	64	1			2
							72	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	236	1	5570	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
12	6014	X	5953	-0-	-61	-0-	205	1	5703	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
01	6014	X	5930	-0-	-84	-0-	204	1	5678	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
02	5626	X	5509	-0-	-117	-0-	190	1	5275	2	Y	40	41	1			1
							44	9									
03	6014	X	5751	-0-	-263	-0-	199	1	5505	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
04	5820	X	5603	-0-	-217	-0-	194	1	5383	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	48	1	1120	2	Y	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	41	1	1148	2	Y	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	25	1	707	2	Y	-0-					-0-
02	1131	X	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-					-0-
03	1209	X	1158	-0-	-51	-0-	40	1	1118	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	1168	-0-	-2	-0-	41	1	1127	2	Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	127	1	2990	2	Y	150	150	1			4
							165	9									
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	111	1	3085	2	Y	149	150	1			3
							164	9									
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	110	1	3053	2	Y	162	159	1			6
							178	9									
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	103	1	2851	2	Y	149	152	1			3
							164	9									
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	110	1	3034	2	Y	159	159	1			3
							175	9									
*04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	105	1	2905	2	Y	156	153	1			6
							172	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1511	2	6	9	Y	5	3	1			4
12	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1501	2	6	9	Y	5	3	1			6
01	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1267	2	8	9	Y	7	8	1			5
02	1479	N	1247	-0-	-232	-0-	1240	2	7	9	Y	6	7	1			4
03	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	1289	2	7	9	Y	6	7	1			3
04	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1171	2	4	9	Y	4	3	1			4

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	787	1	3260	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	4309	X	3723	-0-	-586	-0-	784	1	2933	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	5580	X	3941	-0-	-1639	-0-	791	1	3144	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	5220	X	3376	-0-	-1844	-0-	733	1	2637	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	5580	X	3793	-0-	-1787	-0-	791	1	2996	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	808	1	4113	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	727	1	3103	3	N	-0-					-0-
12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	751	1	3164	3	N	-0-					-0-
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	736	1	3085	3	N	-0-					-0-
02	3596	X	3333	-0-	-263	-0-	643	1	2690	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3494	-0-	-350	-0-	712	1	2782	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	659	1	2735	3	N	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2649	-0-	-81	-0-	2619	3	30	9	Y	27	18	1			14
12	2852	X	2648	-0-	-204	-0-	2629	3	19	9	Y	17	19	1			12
01	2852	X	2610	-0-	-242	-0-	2590	3	20	9	Y	18	18	1			12
02	2668	X	2435	-0-	-233	-0-	2417	3	18	9	Y	16	18	1			10
03	2728	X	2579	-0-	-149	-0-	2558	3	21	9	Y	19	19	1			10
04	2640	X	2484	-0-	-156	-0-	2467	3	17	9	Y	15	18	1			7

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
11	3600	X	2675	-0-	-925	-0-	109	1	2559	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	3720	X	3066	-0-	-654	-0-	106	1	2952	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	3720	X	2919	-0-	-801	-0-	101	1	2810	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	3480	X	2915	-0-	-565	-0-	101	1	2806	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	3720	X	2935	-0-	-785	-0-	103	1	2824	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	2970	X	2576	-0-	-394	-0-	89	1	2480	2	Y	6	6	1			-0-
							7	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
11	1020	N	573	-0-	-447	-0-	25	1	539	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	930	N	519	-0-	-411	-0-	23	1	490	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	775	N	477	-0-	-298	-0-	22	1	451	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	643	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	699	3	Y	20	20	1			-0-
							22	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
11	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	439	1	10346	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
12	10881	X	10792	-0-	-89	-0-	374	1	10371	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
01	10881	X	10281	-0-	-600	-0-	355	1	9876	2	Y	45	44	1			2
							50	9									
02	10179	X	9246	-0-	-933	-0-	320	1	8883	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
03	10881	X	10368	-0-	-513	-0-	360	1	9958	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
04	10530	X	9974	-0-	-556	-0-	345	1	9582	2	Y	43	42	1			2
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3818	-0-	-442	-0-	155	1	3645	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
12	4154	X	2606	-0-	-1548	-0-	90	1	2504	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	4154	X	2709	-0-	-1445	-0-	94	1	2601	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	3886	X	2283	-0-	-1603	-0-	79	1	2192	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	4154	X	2493	-0-	-1661	-0-	86	1	2394	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	3810	X	2612	-0-	-1198	-0-	90	1	2509	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5028	2	12	9	Y	11	13	1			2
12	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5102	2	17	9	Y	15	14	1			3
01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4927	2	13	9	Y	12	11	1			4
02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4536	2	19	9	Y	17	18	1			3
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5008	2	13	9	Y	12	11	1			4
*04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4735	2	15	9	Y	14	14	1			4

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
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2891	2	20	9	Y	18	21	1			2
12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2932	2	20	9	Y	18	16	1			4
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2774	2	19	9	Y	17	19	1			2
02	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2373	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2735	2	14	9	Y	13	12	1			3
*04	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2408	2	13	9	Y	12	11	1			4

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3836	-0-	-544	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4391	-0-	-135	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4274	-0-	-252	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
02	4234	X	3974	-0-	-260	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4368	-0-	-158	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4181	-0-	-79	-0-	4181	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
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	47	1	1107	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	41	1	1129	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1150	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	36	1	1000	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	38	1	1067	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	35	1	967	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	160 72	1 9	3774	2	Y	65	65	1			2
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	131 65	1 9	3642	2	Y	59	60	1			1
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	135 73	1 9	3742	2	Y	66	65	1			2
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	123 66	1 9	3427	2	Y	60	61	1			1
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	130 70	1 9	3593	2	Y	64	64	1			1
04	3600	X	3550	-0-	-50	-0-	121 67	1 9	3362	2	Y	61	60	1			2

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
11	6090	X	5849	-0-	-241	-0-	237 31	1 9	5581	2	Y	28	28	1			1
12	6169	X	5926	-0-	-243	-0-	205 31	1 9	5690	2	Y	28	28	1			1
01	6138	X	5753	-0-	-385	-0-	199 32	1 9	5522	2	Y	29	29	1			1
02	5742	X	5346	-0-	-396	-0-	185 31	1 9	5130	2	Y	28	28	1			1
03	6076	X	5672	-0-	-404	-0-	197 31	1 9	5444	2	Y	28	29	1			-0-
04	5850	X	5447	-0-	-403	-0-	188 32	1 9	5227	2	Y	29	28	1			1

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
11	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	441 142	1 9	10397	2	Y	129	129	1			4
12	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	389 140	1 9	10814	2	Y	127	128	1			3
01	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	383 150	1 9	10638	2	Y	136	134	1			5
02	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	353 136	1 9	9821	2	Y	124	127	1			2
03	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	379 147	1 9	10473	2	Y	134	134	1			2
*04	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	363 145	1 9	10091	2	Y	132	129	1			5

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
11	2653	N	2651	-0-	-2	-0-	2603	3	48	9	Y	44	32	1			29
12	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2466	3	55	9	Y	50	63	1			16
01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2316	3	53	9	Y	48	47	1			17
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2105	3	58	9	Y	53	48	1			22
03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2226	3	50	9	Y	45	49	1			18
*04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2045	3	43	9	Y	39	48	1			9

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
11	2400	N	2274	-0-	-126	-0-	2239	3	35	9	N	32	68	1			46
12	2294	N	1986	-0-	-308	-0-	1917	3	69	9	N	63	83	1			26
01	2046	N	1327	-0-	-719	-0-	1296	3	31	9	N	28					54
02	2204	N	1191	-0-	-1013	-0-	1173	3	18	9	N	16	27	1			43
03	3100	N	5054	-0-	1954	1954	5031	3	23	9	N	21	45	1			19
*04	3000	N	5170	-0-	2170	4124	5149	3	21	9	N	19					38

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
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	441	1	2793	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	483	1	2944	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	452	1	2912	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	450	1	2723	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
03	3193	X	3078	-0-	-115	-0-	418	1	2629	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	430	1	2757	3	Y	26	26	1			-0-
							29	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
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2149	2	47	9	Y	43	31	1			48
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2183	2	52	9	Y	47	68	1			27
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2191	2	52	9	Y	47	36	1			38
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2121	2	66	9	Y	60	37	1			61
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2067	2	76	9	Y	69	49	1			81
*04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1867	2	63	9	Y	57	58	1			80

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
11	2490	N	2258	-0-	-232	-0-	91	1	2143	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
12	2604	N	2181	-0-	-423	-0-	75	1	2084	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
01	2480	N	2088	-0-	-392	-0-	72	1	1992	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
02	2175	N	1862	-0-	-313	-0-	64	1	1778	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
03	2170	N	1917	-0-	-253	-0-	66	1	1829	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	2010	N	1751	-0-	-259	-0-	60	1	1680	2	Y	10	10	1			-0-
							11	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
11	6300	X	6102	-0-	-198	-0-	6100	3	2	9	Y	2					36
12	6510	X	6051	-0-	-459	-0-	5929	3	122	9	Y	111	113	1			34
01	6572	X	6224	-0-	-348	-0-	6119	3	105	9	Y	95	99	1			30
02	6148	X	5745	-0-	-403	-0-	5711	3	34	9	Y	31					61
03	6572	X	6197	-0-	-375	-0-	6119	3	78	9	Y	71	100	1			32
04	6090	X	5763	-0-	-327	-0-	5720	3	43	9	Y	39					71

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
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	120	1	2818	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	106	1	2930	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
01	2976	X	2784	-0-	-192	-0-	96	1	2663	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
02	2784	X	2622	-0-	-162	-0-	90	1	2510	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
03	2976	X	2728	-0-	-248	-0-	94	1	2610	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	2880	X	2577	-0-	-303	-0-	89	1	2464	2	Y	22	21	1			1
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2882	-0-	-148	-0-	2874	3	8	9	Y	7	14	1			7
12	3100	X	2953	-0-	-147	-0-	2952	3	1	9	Y	1					8
01	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	2921	3	28	9	Y	25	15	1			18
02	2871	X	2740	-0-	-131	-0-	2715	3	25	9	Y	23	30	1			11
03	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	2886	3	22	9	Y	20	15	1			16
04	2880	X	2836	-0-	-44	-0-	2801	3	35	9	Y	32	14	1			34

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1640	-0-	-313	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	1853	-0-	-467	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1784	-0-	-256	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	126	1	2960	2	Y	80	80	1			2
							88	9									
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	109	1	3042	2	Y	78	78	1			2
							86	9									
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	110	1	3057	2	Y	85	84	1			3
							94	9									
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	100	1	2770	2	Y	77	79	1			1
							85	9									
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	108	1	2975	2	Y	83	83	1			1
							91	9									
*04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	100	1	2769	2	Y	80	78	1			3
							88	9									

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	1083	-0-	-807	-0-	283	1	782	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
12	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	826	1	4147	2	Y	82	80	1			2
							90	9									
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	794	1	3100	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	719	1	2365	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
03	5053	X	437	-0-	-4616	-0-	422	1	15	9	Y	14	15	1			-0-
04	4890	X	2584	-0-	-2306	-0-	689	1	1836	2	Y	54	52	1			2
							59	9									

PAGE, L.E. WELL #: 17 RRCID -> 246051 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8570 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	91	1	2156	2	Y	71	71	1			2
							78	9									
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	79	1	2204	2	Y	71	71	1			2
							78	9									
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	81	1	2259	2	Y	78	77	1			3
							86	9									
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	75	1	2087	2	Y	71	73	1			1
							78	9									
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	79	1	2200	2	Y	76	76	1			1
							84	9									
*04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	77	1	2148	2	Y	76	74	1			3
							84	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
11	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	270 14	1 9	6361	2	Y	13	13	1			-0-
12	6386	X	6053	-0-	-333	-0-	210 12	1 9	5831	2	Y	11	11	1			-0-
01	6386	X	6154	-0-	-232	-0-	213 13	1 9	5928	2	Y	12	12	1			-0-
02	5974	X	5069	-0-	-905	-0-	176 11	1 9	4882	2	Y	10	10	1			-0-
03	6386	X	5437	-0-	-949	-0-	189 12	1 9	5236	2	Y	11	11	1			-0-
04	6180	X	5542	-0-	-638	-0-	192 6	1 9	5344	2	Y	5	5	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

11	3090	X	2818	-0-	-272	-0-	114 12	1 9	2692	2	Y	11	11	1			-0-
12	3162	X	2867	-0-	-295	-0-	99 12	1 9	2756	2	Y	11	11	1			-0-
01	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	98 13	1 9	2709	2	Y	12	12	1			-0-
02	2900	X	2625	-0-	-275	-0-	91 12	1 9	2522	2	Y	11	11	1			-0-
03	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	92 12	1 9	2561	2	Y	11	11	1			-0-
04	2820	X	2762	-0-	-58	-0-	96 12	1 9	2654	2	Y	11	11	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

11	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	119 40	1 9	2814	2	Y	36	36	1			1
12	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	104 40	1 9	2895	2	Y	36	36	1			1
01	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	105 43	1 9	2923	2	Y	39	39	1			1
02	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	96 40	1 9	2661	2	Y	36	36	1			1
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	98 41	1 9	2716	2	Y	37	37	1			1
*04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	94 37	1 9	2612	2	Y	34	34	1			1

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

11	3840	X	3223	-0-	-617	-0-	131	1	3092	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3331	-0-	-482	-0-	116	1	3215	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3144	-0-	-545	-0-	109	1	3035	2	Y	-0-					-0-
02	3451	X	3259	-0-	-192	-0-	113	1	3146	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3073	-0-	-399	-0-	108	1	2965	2	Y	-0-					-0-
*04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	121	1	3365	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 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
11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	186	1	4385	2	Y	80	80	1			2
							88	9									
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	141	1	3915	2	Y	68	69	1			1
							75	9									
01	3875	X	3607	-0-	-268	-0-	123	1	3410	2	Y	67	66	1			2
							74	9									
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	151	1	4188	2	Y	81	81	1			2
							89	9									
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	164	1	4527	2	Y	86	87	1			1
							95	9									
*04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	157	1	4375	2	Y	87	85	1			3
							96	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

11	2940	X	1462	-0-	-1478	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2559	-0-	-479	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
02	3190	X	1109	-0-	-2081	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	575	-0-	-2835	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2791	-0-	-209	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	211	1	4967	2	Y	53	53	1			2
							58	9									
12	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	179	1	4982	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	175	1	4872	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
02	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	161	1	4485	2	Y	50	51	1			1
							55	9									
03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	170	1	4701	2	Y	53	53	1			1
							58	9									
*04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	162	1	4488	2	Y	52	51	1			2
							57	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

11	5550	X	5449	-0-	-101	-0-	220	1	5178	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
12	5735	X	5458	-0-	-277	-0-	188	1	5220	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
01	5735	X	5473	-0-	-262	-0-	188	1	5231	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
02	5365	X	4939	-0-	-426	-0-	170	1	4722	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
03	5642	X	5433	-0-	-209	-0-	188	1	5192	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
04	5460	X	5214	-0-	-246	-0-	179	1	4983	2	Y	47	46	1			2
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	11010	X	10196	-0-	-814	-0-	412	1	9710	2	Y	67	67	1			2
							74	9									
12	11129	X	10353	-0-	-776	-0-	357	1	9924	2	Y	65	66	1			1
							72	9									
01	11129	X	10190	-0-	-939	-0-	351	1	9761	2	Y	71	70	1			2
							78	9									
02	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	324	1	9013	2	Y	65	66	1			1
							72	9									
03	9672	X	8716	-0-	-956	-0-	303	1	8348	2	Y	59	59	1			1
							65	9									
*04	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	346	1	9603	2	Y	72	70	1			3
							79	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

11	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	2348	1	10013	3	N	-0-					-0-
12	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	2455	1	10349	3	N	-0-					-0-
01	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	2464	1	10333	3	N	-0-					-0-
02	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	2375	1	9930	3	N	-0-					-0-
03	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	2627	1	10257	3	N	-0-					-0-
*04	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	2448	1	10152	3	N	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

11	3210	X	2308	-0-	-902	-0-	93	1	2198	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	3317	X	2191	-0-	-1126	-0-	76	1	2101	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	92	1	2557	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
02	2494	X	2294	-0-	-200	-0-	79	1	2198	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
03	2573	X	2098	-0-	-475	-0-	72	1	2009	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	2580	X	2438	-0-	-142	-0-	84	1	2334	2	Y	18	17	1			1
							20	9									

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

11	5670	X	5320	-0-	-350	-0-	214	1	5033	2	Y	66	66	1			2
							73	9									
12	5859	X	4437	-0-	-1422	-0-	152	1	4228	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
01	5859	X	3908	-0-	-1951	-0-	134	1	3718	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
02	5481	X	3719	-0-	-1762	-0-	127	1	3539	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
03	5859	X	4367	-0-	-1492	-0-	151	1	4154	2	Y	56	56	1			1
							62	9									
04	5310	X	4245	-0-	-1065	-0-	145	1	4038	2	Y	56	55	1			2
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	256	1	6037	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
12	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	226	1	6264	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
01	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	221	1	6152	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
02	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	204	1	5668	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	211	1	5843	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
*04	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	202	1	5625	2	Y	49	48	1			2
							54	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
11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	936	1	3992	3	N	-0-					-0-
12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	959	1	4043	3	N	-0-					-0-
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	975	1	4090	3	N	-0-					-0-
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	874	1	3654	3	N	-0-					-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	953	1	3719	3	N	-0-					-0-
*04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	897	1	3720	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
11	5130	X	4973	-0-	-157	-0-	201	1	4738	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	185	1	5135	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
01	5301	X	5255	-0-	-46	-0-	181	1	5037	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
02	4959	X	4729	-0-	-230	-0-	163	1	4531	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
03	5301	X	4983	-0-	-318	-0-	173	1	4774	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
04	5130	X	4671	-0-	-459	-0-	161	1	4476	2	Y	31	31	1			1
							34	9									

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
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	173	1	4083	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	151	1	4205	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	151	1	4190	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	139	1	3850	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
03	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	147	1	4042	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	139	1	3850	2	Y	18	17	1			1
							20	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 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
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1904	2	52	9	Y	47	53	1			52
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2368	2	69	9	Y	63					115
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2351	2	58	9	Y	53	88	1			80
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2005	2	47	9	Y	43	62	1			61
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2184	2	40	9	Y	36					97
*04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1881	2	30	9	Y	27					124

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2458	-0-	-392	-0-	105	1	2286	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
12	2945	X	2244	-0-	-701	-0-	100	1	2088	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
01	2790	X	1916	-0-	-874	-0-	86	1	1782	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
02	2610	X	2129	-0-	-481	-0-	92	1	1969	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
03	2542	X	1770	-0-	-772	-0-	82	1	1646	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
04	2460	X	1603	-0-	-857	-0-	72	1	1495	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 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
11	4260	X	3727	-0-	-533	-0-	150	1	3527	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	130	1	3614	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
01	4154	X	3643	-0-	-511	-0-	125	1	3467	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
02	3886	X	3446	-0-	-440	-0-	118	1	3281	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
03	4154	X	3671	-0-	-483	-0-	127	1	3493	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
04	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	125	1	3481	2	Y	47	46	1			2
							52	9									

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
11	5580	X	4272	-0-	-1308	-0-	172	1	4048	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
12	5766	X	4412	-0-	-1354	-0-	151	1	4208	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
01	5766	X	4556	-0-	-1210	-0-	156	1	4339	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
02	5394	X	4430	-0-	-964	-0-	152	1	4221	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
03	5394	X	4843	-0-	-551	-0-	167	1	4613	2	Y	57	57	1			1
							63	9									
*04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	160	1	4448	2	Y	56	55	1			2
							62	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
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	161	1	3799	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	141	1	3907	2	Y	62	63	1			1
							68	9									
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	138	1	3840	2	Y	68	67	1			2
							75	9									
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	125	1	3468	2	Y	60	61	1			1
							66	9									
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	135	1	3722	2	Y	65	65	1			1
							72	9									
*04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	131	1	3634	2	Y	65	64	1			2
							72	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

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
11	960	X	666	-0-	-294	-0-	27	1	636	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	992	X	677	-0-	-315	-0-	23	1	651	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	713	X	627	-0-	-86	-0-	22	1	602	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	667	X	551	-0-	-116	-0-	19	1	529	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	713	X	590	-0-	-123	-0-	20	1	567	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	660	X	564	-0-	-96	-0-	19	1	542	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

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
11	7830	X	7527	-0-	-303	-0-	304	1	7167	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
12	8029	X	7670	-0-	-359	-0-	265	1	7350	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
01	7967	X	7799	-0-	-168	-0-	269	1	7468	2	Y	56	55	1			2
							62	9									
02	7453	X	7027	-0-	-426	-0-	242	1	6730	2	Y	50	51	1			1
							55	9									
03	7812	X	7309	-0-	-503	-0-	253	1	7000	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
04	7560	X	7019	-0-	-541	-0-	242	1	6721	2	Y	51	50	1			2
							56	9									

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

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
11	7890	X	7513	-0-	-377	-0-	302	1	7122	2	Y	81	81	1			2
							89	9									
12	8153	X	7671	-0-	-482	-0-	264	1	7319	2	Y	80	80	1			2
							88	9									
01	7998	X	7280	-0-	-718	-0-	250	1	6940	2	Y	82	81	1			3
							90	9									
02	7482	X	6394	-0-	-1088	-0-	219	1	6096	2	Y	72	74	1			1
							79	9									
03	7874	X	7068	-0-	-806	-0-	244	1	6736	2	Y	80	80	1			1
							88	9									
04	7500	X	6663	-0-	-837	-0-	231	1	6404	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

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
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	131	1	3086	2	Y	113	113	1			3
							124	9									
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	114	1	3163	2	Y	111	112	1			2
							122	9									
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	113	1	3132	2	Y	121	119	1			4
							133	9									
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	104	1	2879	2	Y	109	111	1			2
							120	9									
03	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	95	1	2648	2	Y	99	99	1			2
							109	9									
04	3150	X	2918	-0-	-232	-0-	97	1	2704	2	Y	106	104	1			4
							117	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 #: 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
11	3570	X	2484	-0-	-1086	-0-	100	1	2356	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
12	3689	X	2633	-0-	-1056	-0-	91	1	2514	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
01	3441	X	2863	-0-	-578	-0-	98	1	2732	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
02	3219	X	2554	-0-	-665	-0-	88	1	2436	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
03	3255	X	2799	-0-	-456	-0-	96	1	2672	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
04	2760	X	2728	-0-	-32	-0-	94	1	2601	2	Y	30	29	1			1
							33	9									

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

11	4380	X	3932	-0-	-448	-0-	159	1	3748	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
12	4495	X	4038	-0-	-457	-0-	139	1	3875	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
01	4464	X	4031	-0-	-433	-0-	139	1	3864	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
02	4118	X	3427	-0-	-691	-0-	118	1	3287	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
03	4123	X	3611	-0-	-512	-0-	126	1	3461	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	3930	X	3583	-0-	-347	-0-	124	1	3434	2	Y	23	22	1			1
							25	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	116	1	2740	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	2759	X	2694	-0-	-65	-0-	93	1	2590	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	2759	X	2692	-0-	-67	-0-	93	1	2588	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2581	N	2276	-0-	-305	-0-	79	1	2187	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2697	N	2573	-0-	-124	-0-	89	1	2473	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2610	N	2447	-0-	-163	-0-	85	1	2351	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	6390	X	6268	-0-	-122	-0-	252	1	5950	2	Y	60	60	1			2
							66	9									
12	6603	X	6377	-0-	-226	-0-	219	1	6093	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
01	6603	X	6275	-0-	-328	-0-	216	1	5989	2	Y	64	63	1			2
							70	9									
02	6148	X	5822	-0-	-326	-0-	200	1	5558	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
03	6510	X	6199	-0-	-311	-0-	214	1	5916	2	Y	63	63	1			1
							69	9									
04	6270	X	5963	-0-	-307	-0-	205	1	5691	2	Y	61	60	1			2
							67	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
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6105	3	86	9	Y	78	51	1			43
12	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8594	3	121	9	Y	110	138	1			15
01	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9075	3	118	9	Y	107	87	1			35
02	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7862	3	95	9	Y	86	87	1			34
03	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8473	3	108	9	Y	98	104	1			28
*04	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8090	3	94	9	Y	85	86	1			27

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4091	-0-	-139	-0-	166	1	3904	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
12	4340	X	4078	-0-	-262	-0-	141	1	3917	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
01	4340	X	4109	-0-	-231	-0-	142	1	3944	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
02	4060	X	3779	-0-	-281	-0-	131	1	3628	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
03	4340	X	3927	-0-	-413	-0-	137	1	3768	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	4080	X	3730	-0-	-350	-0-	129	1	3583	2	Y	16	15	1			1
							18	9									

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	261	1	6154	2	Y	59	59	1			2
							65	9									
12	6696	X	6467	-0-	-229	-0-	223	1	6182	2	Y	56	57	1			1
							62	9									
01	6696	X	6339	-0-	-357	-0-	218	1	6054	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
02	6264	X	5878	-0-	-386	-0-	202	1	5614	2	Y	56	57	1			1
							62	9									
03	6696	X	6123	-0-	-573	-0-	212	1	5847	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
04	6480	X	5922	-0-	-558	-0-	204	1	5664	2	Y	49	48	1			2
							54	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3409	3	40	9	Y	36	24	1			18
12	3565	X	3460	-0-	-105	-0-	3435	3	25	9	Y	23	25	1			16
01	3565	X	3291	-0-	-274	-0-	3263	3	28	9	Y	25	24	1			17
02	3335	X	3107	-0-	-228	-0-	3083	3	24	9	Y	22	25	1			14
03	3565	X	3226	-0-	-339	-0-	3200	3	26	9	Y	24	25	1			13
04	3450	X	3356	-0-	-94	-0-	3333	3	23	9	Y	21	24	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5394	-0-	-96	-0-	216	1	5089	2	Y	81	81	1			2
							89	9									
12	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	215	1	5979	2	Y	92	92	1			2
							101	9									
01	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	211	1	5855	2	Y	98	97	1			3
							108	9									
02	5307	X	4903	-0-	-404	-0-	167	1	4651	2	Y	77	79	1			1
							85	9									
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	203	1	5609	2	Y	95	94	1			2
							105	9									
*04	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	188	1	5225	2	Y	88	87	1			3
							97	9									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

11	10590	X	9540	-0-	-1050	-0-	9540	2			Y	-0-					-0-
12	10509	X	9620	-0-	-889	-0-	9620	2			Y	-0-					-0-
01	10354	X	9275	-0-	-1079	-0-	9275	2			Y	-0-					-0-
02	9512	X	8605	-0-	-907	-0-	8605	2			Y	-0-					-0-
03	9858	X	9008	-0-	-850	-0-	9008	2			Y	-0-					-0-
04	9540	X	8426	-0-	-1114	-0-	8426	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5417	2	29	9	Y	26	28	1			5
12	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5411	2	33	9	Y	30	29	1			6
01	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5115	2	31	9	Y	28	24	1			10
02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4735	2	39	9	Y	35	39	1			6
03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5182	2	30	9	Y	27	24	1			9
*04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4771	2	32	9	Y	29	30	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	164	1	3863	2	Y	154	154	1			4
							169	9									
12	3627	X	3571	-0-	-56	-0-	119	1	3314	2	Y	125	126	1			3
							138	9									
01	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	112	1	3099	2	Y	133	131	1			5
							146	9									
02	3393	X	2997	-0-	-396	-0-	100	1	2774	2	Y	112	115	1			2
							123	9									
03	3627	X	2866	-0-	-761	-0-	95	1	2649	2	Y	111	111	1			2
							122	9									
04	3510	X	2596	-0-	-914	-0-	86	1	2398	2	Y	102	100	1			4
							112	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

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

11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	434	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	443	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	416	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	16	1	450	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	441	2	Y	17	16	1			1
							19	9									

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	165	1	3894	2	Y	104	104	1			3
							114	9									
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	143	1	3985	2	Y	102	103	1			2
							112	9									
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	143	1	3964	2	Y	111	109	1			4
							122	9									
02	3915	X	3799	-0-	-116	-0-	128	1	3562	2	Y	99	101	1			2
							109	9									
03	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	136	1	3751	2	Y	104	104	1			2
							114	9									
04	4050	X	3598	-0-	-452	-0-	121	1	3371	2	Y	96	95	1			3
							106	9									

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	5250	X	4749	-0-	-501	-0-	192	1	4513	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
12	5363	X	4839	-0-	-524	-0-	167	1	4629	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
01	5115	X	4774	-0-	-341	-0-	164	1	4564	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
02	4785	X	4373	-0-	-412	-0-	150	1	4180	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
03	4898	X	4756	-0-	-142	-0-	165	1	4545	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
04	4740	X	4514	-0-	-226	-0-	156	1	4326	2	Y	29	29	1			1
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5109	-0-	-921	-0-	205	1	4843	2	Y	55	55	1			2
							61	9									
12	6231	X	5169	-0-	-1062	-0-	178	1	4930	2	Y	55	56	1			1
							61	9									
01	6045	X	5116	-0-	-929	-0-	176	1	4875	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
02	4959	X	4719	-0-	-240	-0-	162	1	4499	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
03	5301	X	4907	-0-	-394	-0-	169	1	4676	2	Y	56	56	1			1
							62	9									
04	5100	X	4927	-0-	-173	-0-	170	1	4716	2	Y	37	37	1			1
							41	9									

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
11	5610	X	5496	-0-	-114	-0-	221	1	5219	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
12	5797	X	5303	-0-	-494	-0-	182	1	5068	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
01	5766	X	5645	-0-	-121	-0-	194	1	5389	2	Y	56	55	1			2
							62	9									
02	5394	X	5329	-0-	-65	-0-	183	1	5089	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
03	5766	X	5345	-0-	-421	-0-	185	1	5102	2	Y	53	53	1			1
							58	9									
04	5490	X	5376	-0-	-114	-0-	186	1	5155	2	Y	32	32	1			1
							35	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
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	149	1	3510	2	Y	193	193	1			5
							212	9									
12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	127	1	3537	2	Y	185	186	1			4
							204	9									
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	126	1	3491	2	Y	199	196	1			7
							219	9									
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	117	1	3242	2	Y	182	186	1			3
							200	9									
03	3224	X	2938	-0-	-286	-0-	96	1	2675	2	Y	152	153	1			2
							167	9									
04	3120	X	3052	-0-	-68	-0-	100	1	2774	2	Y	162	158	1			6
							178	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
11	2670	N	2641	-0-	-29	-0-	107	1	2523	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	2697	N	2499	-0-	-198	-0-	86	1	2403	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	96	1	2681	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	2552	N	2529	-0-	-23	-0-	87	1	2431	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	91	1	2534	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2700	N	2528	-0-	-172	-0-	87	1	2430	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	3630	X	3415	-0-	-215	-0-	137	1	3231	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
12	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	120	1	3329	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
01	3596	X	3503	-0-	-93	-0-	120	1	3331	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
02	3364	X	3271	-0-	-93	-0-	112	1	3112	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
03	3596	X	3296	-0-	-300	-0-	114	1	3132	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
*04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	120	1	3323	2	Y	50	49	1			2
							55	9									

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
11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	206	1	4847	2	Y	60	60	1			2
							66	9									
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	178	1	4955	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
01	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	171	1	4749	2	Y	62	61	1			2
							68	9									
02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	169	1	4701	2	Y	60	61	1			1
							66	9									
03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	175	1	4829	2	Y	63	63	1			1
							69	9									
*04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	172	1	4787	2	Y	58	57	1			2
							64	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
11	4680	X	4518	-0-	-162	-0-	182	1	4284	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
12	4681	X	4526	-0-	-155	-0-	155	1	4319	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
01	4495	X	4405	-0-	-90	-0-	151	1	4199	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
02	4379	X	3857	-0-	-522	-0-	132	1	3679	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
03	4681	X	4092	-0-	-589	-0-	141	1	3900	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
04	4530	X	3852	-0-	-678	-0-	132	1	3672	2	Y	44	43	1			2
							48	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6870	X	6529	-0-	-341	-0-	263	1	6209	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
12	7099	X	6634	-0-	-465	-0-	229	1	6348	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
01	6944	X	6513	-0-	-431	-0-	224	1	6228	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
02	6351	X	5994	-0-	-357	-0-	206	1	5733	2	Y	50	51	1			1
							55	9									
03	6789	X	6373	-0-	-416	-0-	220	1	6094	2	Y	54	54	1			1
							59	9									
04	6540	X	5972	-0-	-568	-0-	206	1	5710	2	Y	51	50	1			2
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	175	1	4117	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	152	1	4208	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	153	1	4256	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	140	1	3885	2	Y	41	42	1			1
							45	9									
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	150	1	4127	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
04	4050	X	3914	-0-	-136	-0-	135	1	3745	2	Y	31	31	1			1
							34	9									

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

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-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

11	21899	X	21899	-0-	-0-	-0-	886	1	20888	2	Y	114	114	1			3
							125	9									
12	22506	X	22223	-0-	-283	-0-	768	1	21332	2	Y	112	113	1			2
							123	9									
01	22506	X	21956	-0-	-550	-0-	758	1	21065	2	Y	121	119	1			4
							133	9									
02	21054	X	19994	-0-	-1060	-0-	691	1	19183	2	Y	109	111	1			2
							120	9									
03	22506	X	21009	-0-	-1497	-0-	729	1	20153	2	Y	115	115	1			2
							127	9									
04	21780	X	20071	-0-	-1709	-0-	693	1	19255	2	Y	112	110	1			4
							123	9									

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

11	28867	X	28867	-0-	-0-	-0-	1171	1	27606	2	Y	82	82	1			2
							90	9									
12	29333	X	29333	-0-	-0-	-0-	1016	1	28228	2	Y	81	81	1			2
							89	9									
01	28164	X	28164	-0-	-0-	-0-	975	1	27095	2	Y	85	84	1			3
							94	9									
02	26622	X	26622	-0-	-0-	-0-	922	1	25612	2	Y	80	81	1			2
							88	9									
03	27594	X	27594	-0-	-0-	-0-	961	1	26543	2	Y	82	83	1			1
							90	9									
*04	26235	X	26235	-0-	-0-	-0-	909	1	25237	2	Y	81	79	1			3
							89	9									

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

11	960	N	117	-0-	-843	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	29	-0-	-963	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	4	-0-	-461	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	4	-0-	-112	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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
11	32070	X	25881	-0-	-6189	-0-	1051	1	24764	2	Y	60	60	1			2
							66	9									
12	33139	X	26224	-0-	-6915	-0-	909	1	25252	2	Y	57	58	1			1
							63	9									
01	33139	X	25047	-0-	-8092	-0-	868	1	24113	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
02	27695	X	23493	-0-	-4202	-0-	813	1	22618	2	Y	56	57	1			1
							62	9									
03	26753	X	24125	-0-	-2628	-0-	840	1	23221	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
04	25890	X	23010	-0-	-2880	-0-	798	1	22150	2	Y	56	55	1			2
							62	9									

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	13	1	372	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
01	620	N	465	-0-	-155	-0-	14	1	403	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
02	435	N	433	-0-	-2	-0-	13	1	373	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	15	1	411	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	15	1	411	2	Y	44	44	1			1
							48	9									

FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3901	-0-	-479	-0-	256	1	3645	2	N	-0-					41
12	4402	X	3911	-0-	-491	-0-	285	1	3607	2	N	17					58
							19	9									
01	4371	X	3745	-0-	-626	-0-	267	1	3478	2	N	-0-					58
02	3973	X	3586	-0-	-387	-0-	255	1	3331	2	N	-0-					58
03	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	263	1	3647	2	N	-0-					58
04	3900	X	3778	-0-	-122	-0-	252	1	3526	2	N	-0-					58

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
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1988	2	6	9	N	5					25
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					25
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					25
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					25
03	1860	N	86	-0-	-1774	-0-	86	2			N	-0-					25
04	1800	N	1248	-0-	-552	-0-	1248	2			N	-0-					25

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
11	1367	X	177	-0-	-1190	-0-	27	1	150	2	N	-0-					-0-
12	248	X	248	-0-	-0-	-0-	38	1	210	2	N	-0-					-0-
01	589	X	230	-0-	-359	-0-	34	1	196	2	N	-0-					-0-
02	406	X	163	-0-	-243	-0-	19	1	144	2	N	-0-					-0-
03	248	X	193	-0-	-55	-0-	22	1	171	2	N	-0-					-0-
04	240	X	189	-0-	-51	-0-	22	1	167	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2647	-0-	-293	-0-	406	1	2241	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	1896	-0-	-1142	-0-	294	1	1602	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2811	-0-	-227	-0-	410	1	2401	2	N	-0-			-0-
02	2581	X	2558	-0-	-23	-0-	300	1	2258	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	2390	-0-	-369	-0-	267	1	2123	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	2605	-0-	-125	-0-	309	1	2296	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

11	2370	X	2166	-0-	-204	-0-	333	1	1833	2	N	-0-			-0-
12	2418	X	2385	-0-	-33	-0-	370	1	2015	2	N	-0-			-0-
01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	370	1	2163	2	N	-0-			-0-
02	2146	X	1427	-0-	-719	-0-	167	1	1260	2	N	-0-			-0-
03	2387	X	1148	-0-	-1239	-0-	128	1	1020	2	N	-0-			-0-
04	2460	X	1175	-0-	-1285	-0-	139	1	1036	2	N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

11	1710	N	1347	-0-	-363	-0-	207	1	1140	2	N	-0-			-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	276	1	1505	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	212	1	1242	2	N	-0-			-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	159	1	1201	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1202	-0-	-565	-0-	134	1	1068	2	N	-0-			-0-
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	204	1	1515	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	175	1	1263	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	165	1	1213	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1129	-0-	-390	-0-	125	1	1004	2	N	-0-			-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	100	1	1307	2	N	-0-			-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	143	1	1386	2	N	-0-			-0-
*04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	97	1	1051	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	107	1	2202	2	N	-0-			-0-
12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	120	1	2294	2	N	-0-			-0-
01	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	119	1	2375	2	N	-0-			-0-
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	152	1	2328	2	N	-0-			-0-
03	2418	X	2093	-0-	-325	-0-	51	1	2042	2	N	-0-			-0-
*04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	104	1	2509	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2168	-0-	-322	-0-	172	1	1996	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	1265	-0-	-1432	-0-	103	1	1162	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	1953	-0-	-744	-0-	207	1	1746	2	N	-0-					-0-
02	2523	X	1907	-0-	-616	-0-	177	1	1730	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	1853	-0-	-379	-0-	213	1	1640	2	N	-0-					-0-
*04	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	249	1	1918	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

11	2820	X	2499	-0-	-321	-0-	36	1	2463	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2335	-0-	-269	-0-	34	1	2301	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	1894	-0-	-710	-0-	23	1	1871	2	N	-0-					-0-
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	38	1	2460	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2122	-0-	-482	-0-	13	1	2109	2	N	-0-					-0-
*04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	16	1	2957	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

11	2160	X	1828	-0-	-332	-0-	26	1	1802	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	1896	-0-	-212	-0-	27	1	1869	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	1434	-0-	-612	-0-	17	1	1417	2	N	-0-					-0-
02	1827	X	1792	-0-	-35	-0-	27	1	1765	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	1427	-0-	-526	-0-	9	1	1418	2	N	-0-					-0-
*04	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	10	1	1899	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

11	1500	X	29	-0-	-1471	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

11	3600	X	3520	-0-	-80	-0-	427	1	3093	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3632	-0-	-88	-0-	435	1	3197	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	397	1	3201	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3179	-0-	-301	-0-	226	1	2953	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3266	-0-	-361	-0-	305	1	2961	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3501	-0-	-9	-0-	295	1	3206	2	N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

11	1740	X	1456	-0-	-284	-0-	177	1	1279	2	N	-0-					-0-
12	1798	X	1544	-0-	-254	-0-	185	1	1359	2	N	-0-					-0-
01	1798	X	1468	-0-	-330	-0-	162	1	1306	2	N	-0-					-0-
02	1421	X	533	-0-	-888	-0-	38	1	495	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	27	-0-	-1523	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	43	-0-	-1457	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

11	3690	X	2205	-0-	-1485	-0-	32	1	2173	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	47	1	3239	2	N	-0-					-0-
01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	41	1	3328	2	N	-0-					-0-
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	62	1	3994	2	N	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	21	1	3433	2	N	-0-					-0-
*04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	22	1	4129	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2485	-0-	-335	-0-	36	1	2449	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2327	-0-	-463	-0-	34	1	2293	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2260	-0-	-375	-0-	28	1	2232	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	2219	-0-	-246	-0-	34	1	2185	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2359	-0-	-214	-0-	15	1	2344	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2279	-0-	-211	-0-	12	1	2267	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

11	4140	X	3263	-0-	-877	-0-	47	1	3216	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2511	-0-	-868	-0-	36	1	2475	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	1177	-0-	-2202	-0-	14	1	1163	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	987	-0-	-2174	-0-	15	1	972	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	561	-0-	-2818	-0-	3	1	558	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	263	-0-	-3007	-0-	1	1	262	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

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	300	1	697	2	Y	34	34	0			-0-
							1	3	37	9							
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	300	1	678	2	Y	33	33	0			-0-
							1	3	36	9							
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	300	1	749	2	Y	36	36	0			-0-
							1	3	40	9							
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	300	1	558	2	Y	26	26	0			-0-
							1	3	29	9							
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	300	1	603	2	Y	28	28	0			-0-
							1	3	31	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

11	2400	X	2364	-0-	-36	-0-	2364	2			N	-0-					120
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					120
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					120
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					120
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					120
*04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					120

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

11	3630	X	3219	-0-	-411	-0-	3204	2	15	9	N	14	190	1			76
12	3751	X	3650	-0-	-101	-0-	3650	2			N	-0-					76
01	3534	X	2941	-0-	-593	-0-	2941	2			N	-0-					76
02	3219	X	2277	-0-	-942	-0-	2277	2			N	-0-					76
03	3658	X	3456	-0-	-202	-0-	3456	2			N	-0-					76
04	3540	X	2507	-0-	-1033	-0-	2507	2			N	-0-					76

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2276	2	41	9	N	37					87
12	2015	N	1717	-0-	-298	-0-	1687	2	30	9	N	27					114
01	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1664	2	28	9	N	25					139
02	2233	N	1552	-0-	-681	-0-	1530	2	22	9	N	20					159
03	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	1367	2	18	9	N	16					175
04	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1578	2	22	9	N	20					195

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2003	-0-	-187	-0-	15	1	1988	2	N	-0-					88
12	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	16	1	2042	2	N	-0-					88
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	16	1	2122	2	N	167	180	1			75
							184	9									
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	15	1	2061	2	N	13					88
							14	9									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	16	1	2220	2	N	-0-					88
04	2250	N	1733	-0-	-517	-0-	1733	2			N	-0-					88

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
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1391	2	120	9	N	109	191	1			45
12	1519	N	1222	-0-	-297	-0-	951	2	271	9	N	246	161	1			130
01	1488	N	999	-0-	-489	-0-	914	2	85	9	N	77	187	1			20
02	1450	N	940	-0-	-510	-0-	760	2	180	9	N	164					184
03	1209	N	909	-0-	-300	-0-	866	2	43	9	N	39	171	1			52
04	960	N	782	-0-	-178	-0-	782	2			N	-0-					52

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

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

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	827	-0-	-133	-0-	783	2	44	9	N	40					164
12	1209	N	900	-0-	-309	-0-	875	2	25	9	N	23					187
01	1085	N	723	-0-	-362	-0-	672	2	51	9	N	46	186	1			47
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	842	2	14	9	N	13					60
03	899	N	766	-0-	-133	-0-	766	2			N	-0-					60
*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	912	2	3	9	N	3					63

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	448	-0-	-182	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
12	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
01	527	X	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
02	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
03	496	X	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
04	510	X	463	-0-	-47	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1689	-0-	-111	-0-	1653	2	36	9	Y	33					37
12	1860	X	1858	-0-	-2	-0-	1835	2	23	9	Y	21	50	1			8
01	1891	X	1739	-0-	-152	-0-	1674	2	65	9	Y	59	58	1			9
02	1769	X	1611	-0-	-158	-0-	1597	2	14	9	Y	13					22
03	1891	X	1659	-0-	-232	-0-	1613	2	46	9	Y	42	59	1			5
04	1800	X	1578	-0-	-222	-0-	1578	2			Y	-0-					5

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1862	2	35	9	Y	32					36
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1957	2	22	9	Y	20	48	1			8
01	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	1801	2	63	9	Y	57	56	1			9
02	1827	N	1823	-0-	-4	-0-	1809	2	14	9	Y	13					22
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1898	2	47	9	Y	43	60	1			5
04	1800	N	1458	-0-	-342	-0-	1458	2			Y	-0-					5

GARLAND WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					135
12	2232	X	2190	-0-	-42	-0-	2142	2	48	9	Y	44					179
01	2015	X	964	-0-	-1051	-0-	944	2	20	9	Y	18	174	1			23
02	1479	X	898	-0-	-581	-0-	896	2	2	9	Y	2					25
03	2201	X	1038	-0-	-1163	-0-	1010	2	28	9	Y	25					50
04	2130	X	1079	-0-	-1051	-0-	1059	2	20	9	Y	18					68

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1956	-0-	-204	-0-	1936	2	20	9	Y	18					20
12	2015	X	1705	-0-	-310	-0-	1695	2	10	9	Y	9	26	1			3
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2564	2	47	9	Y	43	39	1			7
02	2175	X	1751	-0-	-424	-0-	1743	2	8	9	Y	7					14
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2710	2	36	9	Y	33	42	1			5
04	2520	X	1950	-0-	-570	-0-	1950	2			Y	-0-					5

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
11	2490	N	2488	-0-	-2	-0-	2485	2	3	9	N	3	3	8			200
12	2511	N	2287	-0-	-224	-0-	2285	2	2	9	N	2	2	8			200
01	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	2384	2	57	9	N	52	189	1	3	8	60
02	2407	N	2249	-0-	-158	-0-	2170	2	79	9	N	72	2	8			130
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2328	2	32	9	N	29					159
*04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2312	2	77	9	N	70					229

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
11	1680	N	1487	-0-	-193	-0-	1442	2	45	9	Y	41					46
12	1736	N	1437	-0-	-299	-0-	1412	2	25	9	Y	23	60	1			9
01	1612	N	350	-0-	-1262	-0-	331	2	19	9	Y	17	23	1			3
02	1450	N	559	-0-	-891	-0-	552	2	7	9	Y	6					9
03	1085	N	533	-0-	-552	-0-	512	2	21	9	Y	19	26	1			2
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					2

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
11	2130	X	718	-0-	-1412	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
12	2201	X	1658	-0-	-543	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
01	2201	X	2073	-0-	-128	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1604	-0-	-406	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	55	1	2785	2	Y	77	72	1			24
							85	9									
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	49	1	2920	2	Y	99	99	1			24
							109	9									
01	2883	X	2805	-0-	-78	-0-	1	1	2714	2	Y	82	83	1			23
							90	9									
02	2842	N	2531	-0-	-311	-0-	42	1	2410	2	Y	72	72	1			23
							79	9									
03	3038	N	2711	-0-	-327	-0-	52	1	2575	2	Y	76	76	1			23
							84	9									
04	2700	N	2638	-0-	-62	-0-	40	1	2518	2	Y	73	73	1			65
							80	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	60	-0-	-180	-0-	6	1	54	2	N	-0-					72
12	248	X	104	-0-	-144	-0-	11	1	87	2	N	5					77
							6	9									
01	248	X	126	-0-	-122	-0-	13	1	110	2	N	3					80
							3	9									
02	116	X	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	N	-0-					80
03	432	X	432	-0-	-0-	-0-	325	1	107	2	N	-0-					80
*04	140	X	140	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	N	19					99
							21	9									

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	600	2	39	9	N	35					65
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	687	2	44	9	N	40					105
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	580	2	44	9	N	40					145
02	609	N	600	-0-	-9	-0-	578	2	22	9	N	20					165
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					165
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	589	2	13	9	N	12					177

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					172
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					172
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					172
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					172
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

11	2850	X	1377	-0-	-1473	-0-	1377	2			N	-0-					110
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					110
01	2945	X	2716	-0-	-229	-0-	2708	2	8	9	N	7					117
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2441	2	111	9	N	101	190	1			28
03	3131	X	2313	-0-	-818	-0-	2313	2			N	-0-					28
04	3030	X	2765	-0-	-265	-0-	2761	2	4	9	N	4					32

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	84	1	401	2	Y	18					18
							20	9									
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	13	1	348	2	Y	18					36
							20	9									
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	10	1	288	2	Y	10	28	1			18
							11	9									
02	493	N	334	-0-	-159	-0-	13	1	308	2	Y	12					30
							13	9									
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	10	1	251	2	Y	10					40
							11	9									
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	302	2	Y	34	34	1			40
							37	9									

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

11	1410	X	649	-0-	-761	-0-	12	1	623	2	Y	13	12	1			19
							14	9									
12	1302	X	481	-0-	-821	-0-	7	1	455	2	Y	17	17	1			19
							19	9									
01	744	X	508	-0-	-236	-0-	493	2	15	9	Y	14	14	1			19
02	638	N	563	-0-	-75	-0-	9	1	541	2	Y	12	12	1			19
							13	9									
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	11	1	557	2	Y	13	13	1			19
							14	9									
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	12	12	1			155
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	2768	2			N	-0-					130
12	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	2878	2			N	-0-					130
01	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	2919	2	44	9	N	40					170
02	2871	X	2826	-0-	-45	-0-	2685	2	141	9	N	128	191	1			107
03	2914	X	2891	-0-	-23	-0-	2891	2			N	-0-					107
04	2880	X	2741	-0-	-139	-0-	2741	2			N	-0-					107

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
11	3120	X	2733	-0-	-387	-0-	299	1	2425	2	N	8	1	8			187
							9	9									
12	3224	X	2803	-0-	-421	-0-	300	1	2424	2	N	72	175	1	2	8	82
							79	9									
01	3224	X	2884	-0-	-340	-0-	303	1	2579	2	N	2	2	8			82
							2	9									
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	308	1	2411	2	N	27					109
							30	9									
03	2883	X	2567	-0-	-316	-0-	2567	2			N	-0-					109
04	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	311	1	2259	2	N	-0-					109

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
11	3930	X	3853	-0-	-77	-0-	3809	2	44	9	N	40					114
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4190	2	67	9	N	61	112	1			63
01	4061	X	3606	-0-	-455	-0-	3577	2	29	9	N	26					89
02	3799	X	3188	-0-	-611	-0-	3166	2	22	9	N	20					109
03	4061	X	3570	-0-	-491	-0-	3487	2	83	9	N	75	115	1			69
*04	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4886	2	30	9	N	27					96

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
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	81	1	385	2	Y	3					3
							3	9									
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	415	2	Y	4					7
							4	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	429	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
02	464	N	362	-0-	-102	-0-	14	1	345	2	Y	3					7
							3	9									
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	15	1	380	2	Y	3					10
							3	9									
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	13	1	336	2	Y	6	8	1			8
							7	9									

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
11	4560	X	3933	-0-	-627	-0-	3933	2			N	-0-					130
12	4650	X	4014	-0-	-636	-0-	4014	2			N	-0-					130
01	4216	X	4081	-0-	-135	-0-	4060	2	21	9	N	19					149
02	3944	X	3866	-0-	-78	-0-	3745	2	121	9	N	110	191	1			68
03	4216	X	3857	-0-	-359	-0-	3778	2	79	9	N	72					140
04	3960	X	3835	-0-	-125	-0-	3835	2			N	-0-					140

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
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					72
12	3286	X	1415	-0-	-1871	-0-	1415	2			Y	-0-					72
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					72
02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					Y	-0-					72
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					72
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
11	3690	X	136	-0-	-3554	-0-	136	2			Y	-0-					40
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3864	2	92	9	Y	84					124
01	3844	X	3613	-0-	-231	-0-	3470	2	143	9	Y	130	187	1			67
02	3596	X	2688	-0-	-908	-0-	2613	2	75	9	Y	68					135
03	3968	X	639	-0-	-3329	-0-	604	2	35	9	Y	32					167
04	3840	X	694	-0-	-3146	-0-	675	2	19	9	Y	17					184

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
11	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	1075	2			N	-0-					147
12	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1155	2	133	9	N	121	189	1	2	8	77
01	1271	N	961	-0-	-310	-0-	960	2	1	9	N	1	1	8			77
02	1044	N	882	-0-	-162	-0-	882	2			N	-0-					77
03	1302	N	977	-0-	-325	-0-	977	2			N	-0-					77
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1202	2	22	9	N	20					97

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
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	110	1	525	2	Y	19					19
							21	9									
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	16	1	449	2	Y	20					39
							22	9									
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	17	1	479	2	Y	15	31	1			23
							17	9									
02	638	N	424	-0-	-214	-0-	16	1	394	2	Y	13					36
							14	9									
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	17	1	425	2	Y	15					51
							17	9									
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	17	1	442	2	Y	42	43	1			50
							46	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	1014	-0-	-336	-0-	1014	2			N	-0-					58
12	1147	X	767	-0-	-380	-0-	767	2			N	-0-					58
01	1023	X	585	-0-	-438	-0-	519	2	66	9	N	60					118
02	986	X	366	-0-	-620	-0-	366	2			N	-0-					118
03	1054	X	263	-0-	-791	-0-	263	2			N	-0-					118
04	1020	X	352	-0-	-668	-0-	352	2			N	-0-					118

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
11	2820	X	1029	-0-	-1791	-0-	1017	2	12	9	N	11					44
12	3007	X	842	-0-	-2165	-0-	830	2	12	9	N	11	43	1			12
01	3007	X	642	-0-	-2365	-0-	636	2	6	9	N	5					17
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1133	2	8	9	N	7					24
03	837	N	754	-0-	-83	-0-	735	2	19	9	N	17	25	1			16
*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	2	7	9	N	6					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 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
11	2280	N	2253	-0-	-27	-0-	42	1	2161	2	Y	45	42	1			22
							50	9									
12	2356	N	1810	-0-	-546	-0-	33	1	1714	2	Y	57	57	1			22
							63	9									
01	2294	N	137	-0-	-2157	-0-	85	2	52	9	Y	47	48	1			21
02	2175	N	112	-0-	-2063	-0-	1	1	65	2	Y	42	42	1			21
							46	9									
03	1798	N	91	-0-	-1707	-0-	1	1	42	2	Y	44	44	1			21
							48	9									
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	1	1	62	2	Y	43	42	1			10
							47	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

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
11	2700	X	2334	-0-	-366	-0-	256	1	2077	2	N	1	1	8			160
							1	9									
12	2697	X	1764	-0-	-933	-0-	194	1	1569	2	N	1	1	8			160
							1	9									
01	2697	X	2644	-0-	-53	-0-	270	1	2296	2	N	71	179	1	4	8	48
							78	9									
02	2262	X	1783	-0-	-479	-0-	202	1	1581	2	N	-0-					48
03	2418	X	2198	-0-	-220	-0-	14	1	2184	2	N	-0-					48
04	2550	X	1893	-0-	-657	-0-	229	1	1664	2	N	-0-					48

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	520	-0-	-170	-0-	88	1	420	2	Y	11					81
							12	9									
12	620	X	536	-0-	-84	-0-	18	1	500	2	Y	16					97
							18	9									
01	620	X	539	-0-	-81	-0-	18	1	508	2	Y	12	77	1			32
							13	9									
02	493	N	447	-0-	-46	-0-	17	1	419	2	Y	10					42
							11	9									
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	18	1	464	2	Y	12					54
							13	9									
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	16	1	391	2	Y	27	46	1			35
							30	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

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
11	1260	X	927	-0-	-333	-0-	102	1	824	2	N	1	1	8			189
							1	9									
12	1240	X	952	-0-	-288	-0-	105	1	846	2	N	1	1	8			189
							1	9									
01	1271	X	677	-0-	-594	-0-	71	1	605	2	N	1	1	8			189
							1	9									
02	1189	X	647	-0-	-542	-0-	73	1	574	2	N	-0-					189
03	1271	X	878	-0-	-393	-0-	277	1	601	2	N	-0-					189
04	930	X	331	-0-	-599	-0-	40	1	291	2	N	-0-					189

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
11	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	37	1	1890	2	Y	40	37	1			34
							44	9									
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	35	1	2083	2	Y	50	50	1			34
							55	9									
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	1	1	2142	2	Y	41	42	1			33
							45	9									
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	34	1	1956	2	Y	36	36	1			33
							40	9									
03	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	41	1	2031	2	Y	39	39	1			33
							43	9									
04	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	32	1	2025	2	Y	37	37	1			89
							41	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

11	4230	X	3524	-0-	-706	-0-	387	1	3137	2	N	-0-					23
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	370	1	2992	2	N	-0-					23
01	4092	X	4066	-0-	-26	-0-	428	1	3637	2	N	1	1	8			23
							1	9									
02	3828	X	3703	-0-	-125	-0-	419	1	3284	2	N	-0-					23
03	4092	X	3184	-0-	-908	-0-	76	1	3108	2	N	-0-					23
04	3930	X	3776	-0-	-154	-0-	456	1	3320	2	N	-0-					23

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

11	1440	N	1304	-0-	-136	-0-	1289	2	15	9	N	14					37
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1522	2	24	9	N	22	36	1			23
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1524	2	12	9	N	11					34
02	1247	N	1170	-0-	-77	-0-	1162	2	8	9	N	7					41
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1565	2	36	9	N	33	44	1			30
04	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	1433	2	10	9	N	9					39

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

11	2730	X	2203	-0-	-527	-0-	2203	2			N	-0-					120
12	2728	X	2226	-0-	-502	-0-	2226	2			N	-0-					120
01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2407	2	154	9	N	140	190	1			70
02	2146	X	1998	-0-	-148	-0-	1998	2			N	-0-					70
03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2343	2	33	9	N	30					100
04	2490	X	2105	-0-	-385	-0-	2105	2			N	-0-					100

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

11	1860	X	1235	-0-	-625	-0-	1235	2			N	-0-					23
12	1922	X	1206	-0-	-716	-0-	1206	2			N	-0-					23
01	1922	X	1176	-0-	-746	-0-	1176	2			N	-0-					23
02	1276	X	1107	-0-	-169	-0-	1107	2			N	-0-					23
03	1271	X	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			N	-0-					23
04	1230	X	1019	-0-	-211	-0-	1019	2			N	-0-					23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	349	-0-	-11	-0-	57	1	269	2	Y	21					21
							23	9									
12	372	X	267	-0-	-105	-0-	8	1	235	2	Y	22					43
							24	9									
01	372	X	306	-0-	-66	-0-	10	1	275	2	Y	19	34	1			28
							21	9									
02	348	N	270	-0-	-78	-0-	10	1	241	2	Y	17					45
							19	9									
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	274	2	Y	20					65
							22	9									
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	Y	59	55	1			69
							65	9									

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					107
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	864	2	111	9	N	101	188	1			20
01	1085	N	822	-0-	-263	-0-	822	2			N	-0-					20
02	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	2			N	-0-					20
03	961	N	793	-0-	-168	-0-	793	2			N	-0-					20
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	2			N	-0-					20

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

11	2100	N	730	-0-	-1370	-0-	704	2	26	9	Y	24	10	8			52
12	3100	N	4045	-0-	945	945	3948	2	97	9	Y	88					140
01	3100	N	2698	-0-	-402	543	2612	2	86	9	Y	78	180	1			38
02	2484	X	1941	-0-	-543	-0-	1885	2	56	9	Y	51					89
03	4030	X	1619	-0-	-2411	-0-	1563	2	56	9	Y	51					140
04	3900	X	1346	-0-	-2554	-0-	1296	2	50	9	Y	45					185

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

11	4800	X	4785	-0-	-15	-0-	89	1	4601	2	Y	86	79	1			84
							95	9									
12	4898	X	4897	-0-	-1	-0-	79	1	4699	2	Y	108	108	1			84
							119	9									
01	4898	X	4529	-0-	-369	-0-	2	1	4430	2	Y	88	90	1			82
							97	9									
02	4640	X	4409	-0-	-231	-0-	74	1	4248	2	Y	79	79	1			82
							87	9									
03	4960	X	4655	-0-	-305	-0-	89	1	4475	2	Y	83	83	1			82
							91	9									
04	4800	X	4460	-0-	-340	-0-	69	1	4303	2	Y	80	80	1			51
							88	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					87
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					73
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					73
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	535	2	74	9	N	67	128	1			12
02	580	N	555	-0-	-25	-0-	555	2			N	-0-					12
03	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					12
04	600	N	420	-0-	-180	-0-	420	2			N	-0-					12

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
11	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					52
12	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1033	2	72	9	N	65					117
01	930	X	919	-0-	-11	-0-	906	2	13	9	N	12	54	1			75
02	870	X	676	-0-	-194	-0-	676	2			N	-0-					75
03	1116	X	834	-0-	-282	-0-	834	2			N	-0-					75
04	1080	X	936	-0-	-144	-0-	873	2	63	9	N	57					132

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					174
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	228	2	22	9	N	20					194
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	425	2	22	9	N	20	184	1			30
02	319	N	245	-0-	-74	-0-	245	2			N	-0-					30
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					30
04	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					30

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16110	X	13744	-0-	-2366	-0-	2235	1	11509	2	Y	-0-					132
12	16647	X	12494	-0-	-4153	-0-	1077	1	11417	2	Y	-0-					132
01	16647	X	13519	-0-	-3128	-0-	1094	1	12425	2	Y	-0-					132
02	16559	X	12904	-0-	-3655	-0-	1061	1	11808	2	Y	32					164
							35	9									
03	15128	X	13631	-0-	-1497	-0-	1099	1	12471	2	Y	55					219
							61	9									
04	13740	X	13142	-0-	-598	-0-	1067	1	12075	2	Y	-0-					219

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
11	11610	X	11144	-0-	-466	-0-	11035	2	109	9	N	99	178	1			38
12	11997	X	11321	-0-	-676	-0-	11193	2	128	9	N	116					154
01	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	12951	2	95	9	N	86	182	1			58
02	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12080	2	90	9	N	82					140
03	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	12690	2	78	9	N	71	188	1			23
04	11790	X	11353	-0-	-437	-0-	11254	2	99	9	N	90					113

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
11	4800	X	269	-0-	-4531	-0-	269	2			N	-0-					109
12	4960	X	319	-0-	-4641	-0-	319	2			N	-0-					109
01	4960	X	349	-0-	-4611	-0-	349	2			N	-0-					109
02	4582	X	233	-0-	-4349	-0-	233	2			N	-0-					109
03	558	X	214	-0-	-344	-0-	214	2			N	-0-					109
04	330	X	290	-0-	-40	-0-	203	2	87	9	N	79	171	1			17

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
11	13740	X	11053	-0-	-2687	-0-	10961	2	92	9	N	84	189	1			62
12	13392	X	10949	-0-	-2443	-0-	10841	2	108	9	N	98					160
01	13392	X	9967	-0-	-3425	-0-	9856	2	111	9	N	101	184	1			77
02	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11739	2	53	9	N	48					125
03	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11807	2	160	9	N	145	188	1			82
*04	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11273	2	101	9	N	92					174

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
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					132
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					132
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					132
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	3875	-0-	-2785	-0-	69	1	3621	2	Y	168	156	1			38
							185	9									
12	6882	X	3747	-0-	-3135	-0-	58	1	3454	2	Y	214	214	1			38
							235	9									
01	6138	X	3480	-0-	-2658	-0-	1	1	3285	2	Y	176	179	1			35
							194	9									
02	3770	X	3057	-0-	-713	-0-	48	1	2837	2	Y	156	156	1			35
							172	9									
03	3999	X	3597	-0-	-402	-0-	66	1	3351	2	Y	164	165	1			34
							180	9									
04	3870	X	3373	-0-	-497	-0-	40	1	3159	2	Y	158	158	1			66
							174	9									

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12360	X	11650	-0-	-710	-0-	11490	2	160	9	N	145	177	1			57
12	13361	X	10494	-0-	-2867	-0-	10353	2	141	9	N	128					185
01	13361	X	11070	-0-	-2291	-0-	10954	2	116	9	N	105	190	1			100
02	12499	X	10562	-0-	-1937	-0-	10494	2	68	9	N	62					162
03	12834	X	11117	-0-	-1717	-0-	10954	2	163	9	N	148	188	1			122
04	11640	X	10992	-0-	-648	-0-	10907	2	85	9	N	77					199

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47400	X	37684	-0-	-9716	-0-	37322	2	362	9	N	329	369	1			30
12	45880	X	37348	-0-	-8532	-0-	37004	2	344	9	N	313	188	1			155
01	43989	X	36590	-0-	-7399	-0-	36208	2	382	9	N	347	382	1			120
02	39817	X	32793	-0-	-7024	-0-	32525	2	268	9	N	244	185	1			179
03	40269	X	33720	-0-	-6549	-0-	33391	2	329	9	N	299	368	1			110
04	37680	X	31270	-0-	-6410	-0-	30939	2	331	9	N	301	187	1			224

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

11	14B2 EXT	2886	-0-	2886	2886	2886	2			Y	-0-					-0-
12	257391	X	254505	-0-	-2886	-0-	245860	2	8645	9	Y	7859	6426	1			1433
01	310737	X	310737	-0-	-0-	-0-	301029	2	9708	9	Y	8825	7968	1			2290
02	263451	X	263451	-0-	-0-	-0-	257182	2	6269	9	Y	5699	5597	1			2392
03	247273	X	247273	-0-	-0-	-0-	241062	2	6211	9	Y	5646	5667	1			2371
*04	205816	X	205816	-0-	-0-	-0-	201183	2	4633	9	Y	4212	4805	1			1778

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

11	T. A.	6603	-0-	6603	6603	6603	2			Y	-0-					-0-
*12	371913	X	365310	-0-	-6603	-0-	352902	2	12408	9	Y	11280	9223	1			2057
*01	395494	X	395494	-0-	-0-	-0-	383139	2	12355	9	Y	11232	10374	1			2915
*02	320874	X	320874	-0-	-0-	-0-	313238	2	7636	9	Y	6942	6943	1			2914
*03	294460	X	294460	-0-	-0-	-0-	289284	2	5176	9	Y	4705	5642	1			1977
*04	254448	X	254448	-0-	-0-	-0-	248917	2	5531	9	Y	5028	4882	1			2123

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

11	T. A.	6927	-0-	6927	6927	6309	2	618	9	N	562					562
12	T. A.	251495	-0-	251495	258422	241836	2	9659	9	N	8781	8599	1			744
01	579465	X	321043	-0-	-258422	-0-	311657	2	9386	9	N	8533	8268	1			1009
02	268404	X	268404	-0-	-0-	-0-	261543	2	6861	9	N	6237	6619	1			627
03	253929	X	253929	-0-	-0-	-0-	247606	2	6323	9	N	5748	6021	1			354
*04	213034	X	213034	-0-	-0-	-0-	207825	2	5209	9	N	4735	4630	1			459

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	79	1	1716	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	70	1	1257	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	75	1	1737	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	1740	N	1214	-0-	-526	-0-	67	1	1146	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	70	1	1061	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1552	-0-	-218	-0-	75	1	1471	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	101	1	2175	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	107	1	1906	2	Y	-0-					-0-
01	2159	N	2109	-0-	-50	-0-	87	1	2022	2	Y	-0-					-0-
02	2001	N	1834	-0-	-167	-0-	101	1	1733	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1676	-0-	-339	-0-	103	1	1573	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1760	-0-	-280	-0-	86	1	1674	2	Y	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	1481	-0-	-109	-0-	105	1	1376	2	N	-0-					-0-
12	1643	X	1462	-0-	-181	-0-	94	1	1368	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	1485	-0-	-158	-0-	88	1	1397	2	N	-0-					-0-
02	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	95	1	1460	2	N	-0-					-0-
*03	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	72	1	1528	2	N	-0-					-0-
*04	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	72	1	1463	2	N	-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
11	1500	X	933	-0-	-567	-0-	932	2	1	9	N	1	1	8			160
12	2108	X	1044	-0-	-1064	-0-	866	2	178	9	N	162					322
01	2108	X	1874	-0-	-234	-0-	1842	2	32	9	N	29	177	1	1	8	173
02	1972	X	583	-0-	-1389	-0-	577	2	6	9	N	5					178
03	1271	X	3	-0-	-1268	-0-	3	2			N	-0-					178
04	1800	X	1	-0-	-1799	-0-	1	2			N	-0-					178

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3000	N	4653	-0-	1653	5866	4617	2	36	9	N	33	10	8			191
12	3100	N	3303	-0-	203	6069	3273	2	30	9	N	27					218
01	9201	X	3132	-0-	-6069	-0-	3126	2	6	9	N	5					223
02	2668	X	1443	-0-	-1225	-0-	1430	2	13	9	N	12	8	8			227
03	2852	X	2282	-0-	-570	-0-	2269	2	13	9	N	12	176	1	3	8	60
04	2760	X	1177	-0-	-1583	-0-	1163	2	14	9	N	13	2	8			71

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
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	3	Y	-0-					-0-
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
11	1800	N	1197	-0-	-603	-0-	64	1	1081	3	Y	47	49	1			3
							52	9									
12	1860	N	926	-0-	-934	-0-	50	1	813	3	Y	57	53	1			7
							63	9									
01	1612	N	1292	-0-	-320	-0-	61	1	1173	3	Y	53	53	1			7
							58	9									
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	70	1	1278	3	Y	50	49	1			8
							55	9									
03	930	N	785	-0-	-145	-0-	43	1	689	3	Y	48	49	1			7
							53	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	114	1	916	3	Y	44					151
							48	9									
12	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	113	1	933	3	Y	56	129	1			78
							62	9									
01	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	120	1	974	3	Y	3	79	1			2
							3	9									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	122	1	996	3	Y	3					5
							3	9									
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	119	1	1014	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	60	1	1017	3	Y	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	66	1	1076	3	Y	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	3	Y	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	58	1	1051	3	Y	-0-					-0-
*03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	82	1	1307	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	552	3	Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	449	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	377	-0-	-367	-0-	19	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	87	-0-	-493	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	61	-0-	-404	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

11	2730	X	1804	-0-	-926	-0-	99	1	1677	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	2480	X	1563	-0-	-917	-0-	76	1	1474	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
02	2900	N	3717	-0-	817	817	192	1	3497	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
*03	3100	N	2663	-0-	-437	380	156	1	2478	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	380					Y	NO RPT					4

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	68	1	640	3	Y	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	71	1	664	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	707	-0-	-6	-0-	64	1	643	3	Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	60	1	593	3	Y	-0-					-0-
*03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	58	1	619	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	257	1	4344	3	Y	69	70	1			5
							76	9									
12	4774	X	876	-0-	-3898	-0-	49	1	807	3	Y	18	21	1			2
							20	9									
01	4929	X	1321	-0-	-3608	-0-	64	1	1240	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	264	1	4811	3	Y	68	59	1			11
							75	9									
03	5115	X	774	-0-	-4341	-0-	44	1	704	3	Y	24	32	1			3
							26	9									
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
01	1922	N	430	-0-	-1492	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
02	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	847	-0-	-982	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4651	-0-	-389	-0-	453 1 1 9		4197	3	Y	1	1	8			-0-
12	4991	X	4749	-0-	-242	-0-	456 1 2 9		4291	3	Y	2	2	8			-0-
01	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	473 1 1 9		4730	3	Y	1	1	8			-0-
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	420 1 1 9		4164	3	Y	1	1	8			-0-
*03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	430 1		4586	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2160	X	2108	-0-	-52	-0-	202 1 2 9		1904	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
12	2294	X	2092	-0-	-202	-0-	201 1 3 9		1888	3	Y	3	1	1	2	8	-0-
01	2294	X	2075	-0-	-219	-0-	188 1 2 9		1885	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	206 1 6 9		2037	3	Y	5	4	1	1	8	-0-
*03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	194 1 4 9		2071	3	Y	4	4	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	127	1	1199	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1365	-0-	-247	-0-	131	1	1234	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	109	1	1093	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	940	-0-	-336	-0-	86	1	854	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	859	-0-	-505	-0-	74	1	785	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

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

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4 26	1 9	32	3	Y	24					61
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7 44	1 9	56	3	Y	40	52	1			49
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	8 2	1 9	65	3	Y	2	50	1			1
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	4 2	1 9	32	3	Y	2					3
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	4 2	1 9	32	3	Y	2	4	1			1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	31	1	523	3	Y	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	21	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	84	1	1537	3	Y	-0-					-0-
*03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	118	1	1886	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	3000	N	6219	-0-	3219	10353	339 149	1 9	5731	3	Y	135	138	1			10
12	16660	X	6307	-0-	-10353	-0-	353 178	1 9	5776	3	Y	162	152	1			20
01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	284 182	1 9	5492	3	Y	165	162	1			23
02	6090	X	4811	-0-	-1279	-0-	242 156	1 9	4413	3	Y	142	142	1			23
03	6510	X	4703	-0-	-1807	-0-	269 152	1 9	4282	3	Y	138	141	1			20
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	187	-0-	-61	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	360	N	185	-0-	-175	-0-	10	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	3	Y	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	372	-0-	-310	-0-	21	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	485	3	Y	73	75	1			5
							80	9									
12	527	N	398	-0-	-129	-0-	18	1	288	3	Y	84	79	1			10
							92	9									
01	589	N	338	-0-	-251	-0-	12	1	240	3	Y	78	77	1			11
							86	9									
02	580	N	500	-0-	-80	-0-	22	1	397	3	Y	74	73	1			12
							81	9									
03	403	N	223	-0-	-180	-0-	9	1	136	3	Y	71	73	1			10
							78	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	488	1	4601	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	529	1	4969	3	Y	4	3	1	1	8	-0-
							4	9									
01	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	505	1	5055	3	Y	4	3	1	1	8	-0-
							4	9									
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	461	1	4571	3	Y	14	12	1	1	8	1
							15	9									
*03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	466	1	4967	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	2940	X	2868	-0-	-72	-0-	275	1	2592	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	297	1	2794	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	3038	X	2432	-0-	-606	-0-	221	1	2210	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	298	1	2948	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	259	1	2759	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	473	-0-	-127	-0-	45	1	427	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	53	1	502	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	58	1	584	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	464	N	432	-0-	-32	-0-	39	1	387	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	54	1	577	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	286	3	Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	35	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	250	-0-	-69	-0-	27	1	223	3	Y	-0-					-0-
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	307	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	122	1	2063	3	Y	56	57	1			4
							62	9									
12	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	124	1	2036	3	Y	60	57	1			7
							66	9									
01	2418	N	905	-0-	-1513	-0-	44	1	842	3	Y	17	22	1			2
							19	9									
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	126	1	2294	3	Y	56	49	1			9
							62	9									
03	2232	N	767	-0-	-1465	-0-	44	1	701	3	Y	20	26	1			3
							22	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	117	1	1100	3	Y	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	88	1	828	3	Y	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	93	1	933	3	Y	-0-					-0-
02	1189	N	990	-0-	-199	-0-	91	1	899	3	Y	-0-					-0-
*03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	87	1	926	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

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

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
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1528	3	30	9	Y	27	24	1	3	8	6
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1129	3	33	9	Y	30	24	1	6	8	6
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1367	3	33	9	Y	30	27	1	3	8	6
02	1508	X	1481	-0-	-27	-0-	1457	3	24	9	Y	22	24	1			4
*03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	178	1	2612	3	Y	32	29	1			7
							35	9									
04	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3897	-0-	-63	-0-	641	1	3255	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	668	1	3423	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	4092	X	3911	-0-	-181	-0-	635	1	3274	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3770	X	3358	-0-	-412	-0-	541	1	2815	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4092	X	3579	-0-	-513	-0-	575	1	3004	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	130	1	1222	3	Y	40	38	1	2	8	7
							44	9									
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	136	1	1277	3	Y	58	55	1	4	8	6
							64	9									
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	122	1	1217	3	Y	48	48	1	2	8	4
							53	9									
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	121	1	1197	3	Y	212	201	1	3	8	12
							233	9									
03	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	109	1	1166	3	Y	187	185	1			14
							206	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	462	3	8	9	Y	7	96	1			5
12	403	N	200	-0-	-203	-0-	200	3			Y	-0-					5
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					5
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					5
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	88	1	1494	3	Y	112	114	1			8
							123	9									
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	100	1	1643	3	Y	128	120	1			16
							141	9									
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	93	1	1802	3	Y	129	127	1			18
							142	9									
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	92	1	1672	3	Y	112	112	1			18
							123	9									
*03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	110	1	1753	3	Y	108	111	1			15
							119	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1250	-0-	-430	-0-	1250	2			Y	-0-					167
12	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	1315	2	1	9	Y	1	1	8			167
01	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1320	2	2	9	Y	2	1	8			168
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					168
*03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					168
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	330	N	226	-0-	-104	-0-	35 2	1 9	189	3	Y	2	2	1			1
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	30 2	1 9	153	3	Y	2	2	1			1
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	27 1	1 9	130	3	Y	1	2	1			-0-
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	31 1	1 9	185	3	Y	1	1	1			-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	166	3	Y	1	1	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2194	-0-	-146	-0-	157	1	2037	2	Y	-0-					38
12	2418	N	1920	-0-	-498	-0-	145	1	1772	2	Y	3	1	8			40
							3	9									
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	155	1	2065	2	Y	-0-					40
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	137	1	1976	2	Y	15					55
							17	9									
*03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	159	1	2129	2	Y	18					73
							20	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1991	-0-	-229	-0-	143	1	1847	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	160	1	1966	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	145	1	1930	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	130	1	1874	2	Y	-0-					-0-
*03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	151	1	2018	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	795	X	795	-0-	-0-	-0-	770	3	25	9	N	23					137
12	837	X	593	-0-	-244	-0-	593	3			N	-0-					137
01	1302	X	872	-0-	-430	-0-	800	3	72	9	N	65	171	1	1	8	30
02	1218	X	670	-0-	-548	-0-	661	3	9	9	N	8					38
03	1302	X	900	-0-	-402	-0-	819	3	81	9	N	74					112
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					112

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3246	3	62	9	Y	56	83	1	2	8	8
12	3286	X	3062	-0-	-224	-0-	3005	3	57	9	Y	52	29	1	5	8	26
01	3286	X	2806	-0-	-480	-0-	198	1	2555	3	Y	48	58	1	2	8	14
							53	9									
02	3364	X	3234	-0-	-130	-0-	301	1	2879	3	Y	49	29	1	12	8	22
							54	9									
03	3596	X	3099	-0-	-497	-0-	276	1	2778	3	Y	41	55	1			8
							45	9									
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	3330	X	3063	-0-	-267	-0-	3052	3	11	9	Y	10	158	1	1	8	27
12	3348	X	3085	-0-	-263	-0-	3070	3	15	9	Y	14	3	8			38
01	3348	X	2509	-0-	-839	-0-	2494	3	15	9	Y	14	2	8			50
02	3045	X	2957	-0-	-88	-0-	2935	3	22	9	Y	20	2	8			68
*03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3383	3	7	9	Y	6					74
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					74

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
11	1290	N	852	-0-	-438	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	868	N	393	-0-	-475	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3		Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3		Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3		Y	1	1	1			-0-
							1	9										
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	31	1	188	3		Y	2	2	1			-0-
							2	9										
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	107	3		Y	1	1	1			-0-
							1	9										
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	4	1	22	3		Y	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	3		Y	-0-					-0-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	3		Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3		Y	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3		Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	522	-0-	-78	-0-	26	1	465	3		Y	28	29	1			2
							31	9										
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	22	1	382	3		Y	32	30	1			4
							35	9										
01	682	N	476	-0-	-206	-0-	21	1	419	3		Y	33	32	1			5
							36	9										
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	475	3		Y	28	28	1			5
							31	9										
03	434	N	334	-0-	-100	-0-	17	1	289	3		Y	25	26	1			4
							28	9										
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9 22	1 9	157	3	Y	20	19	1			1
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	68	3	Y	7	7	1			1
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5 25	1 9	106	3	Y	23	21	1			3
02	174	N	138	-0-	-36	-0-	6 15	1 9	117	3	Y	14	15	1			2
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7 13	1 9	111	3	Y	12	12	1			2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	257	-0-	-253	-0-	14 2	1 9	241	3	Y	2	2	1			-0-
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	21 2	1 9	346	3	Y	2	2	1			-0-
01	558	N	471	-0-	-87	-0-	23 6	1 9	442	3	Y	5	4	1			1
02	522	X	212	-0-	-310	-0-	11 4	1 9	197	3	Y	4	4	1			1
03	558	X	216	-0-	-342	-0-	13 2	1 9	201	3	Y	2	3	1			-0-
04	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	89	1	1511	3	Y	-0-					-0-
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	111	1	1820	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1190	-0-	-391	-0-	59	1	1131	3	Y	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	96	1	1749	3	Y	-0-					-0-
*03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	114	1	1816	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2420	3	30	9	N	27					142
12	2542	N	2459	-0-	-83	-0-	2409	3	50	9	N	45	2	8			185
01	2542	N	2387	-0-	-155	-0-	2335	3	52	9	N	47	179	1			53
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2336	3	54	9	N	49					102
03	2449	N	1376	-0-	-1073	-0-	1356	3	20	9	N	18					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

11	3870	X	3366	-0-	-504	-0-	323	1	3042	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3999	X	3532	-0-	-467	-0-	339	1	3190	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	3999	X	3944	-0-	-55	-0-	358	1	3584	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	358	1	3546	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	327	1	3490	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	185	1	3128	3	Y	-0-					-0-
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	225	1	3692	3	Y	-0-					-0-
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	165	1	3193	3	Y	-0-					-0-
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	167	1	3055	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	2660	-0-	-1246	-0-	157	1	2503	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

11	2640	N	2048	-0-	-592	-0-	525	1	1523	3	Y	-0-					-0-
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	653	1	2271	3	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2207	-0-	-366	-0-	522	1	1685	3	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1785	-0-	-187	-0-	488	1	1297	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1471	-0-	-730	-0-	213	1	1258	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1461	3	56	9	Y	51	77	1	1	8	7
12	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	1204	3	51	9	Y	46	26	1	3	8	24
01	1519	N	1189	-0-	-330	-0-	82	1	1060	3	Y	43	53	1	1	8	13
							47	9									
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	139	1	1330	3	Y	40	27	1	6	8	20
							44	9									
*03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	122	1	1229	3	Y	39	51	1			8
							43	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	660	X	562	-0-	-98	-0-	31	1	531	3	Y	-0-					-0-
12	682	X	349	-0-	-333	-0-	20	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	651	X	289	-0-	-362	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	609	X	452	-0-	-157	-0-	23	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	224	-0-	-427	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	521	1	1114	3	Y	44	45	1			3
							48	9									
12	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	560	1	1234	3	Y	50	47	1			6
							55	9									
01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	460	1	1275	3	Y	51	50	1			7
							56	9									
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	546	1	1257	3	Y	44	44	1			7
							48	9									
03	1705	N	1404	-0-	-301	-0-	517	1	848	3	Y	35	37	1			5
							39	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	99	1	1664	3	Y	-0-					-0-
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	105	1	1713	3	Y	-0-					-0-
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	89	1	1711	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1521	-0-	-190	-0-	79	1	1442	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1418	-0-	-411	-0-	84	1	1334	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2250	X	1501	-0-	-749	-0-	144	1	1356	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2263	X	1788	-0-	-475	-0-	172	1	1614	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	352	1	3523	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	262	1	2595	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	267	1	2844	3	Y	-0-					-0-
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	76	1	1282	3	Y	-0-					-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	71	1	1161	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	52	1	1010	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	433	-0-	-872	-0-	23	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	314	-0-	-926	-0-	19	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	313	3	Y	-0-			-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	Y	-0-			-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	32	1	323	3	Y	-0-			-0-
02	348	N	334	-0-	-14	-0-	31	1	303	3	Y	-0-			-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	29	1	311	3	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
11	3090	X	2050	-0-	-1040	-0-	2050	3			Y	-0-			-0-
12	2790	X	1891	-0-	-899	-0-	1891	3			Y	-0-			-0-
01	2511	X	1802	-0-	-709	-0-	1802	3			Y	-0-			-0-
02	2030	X	1623	-0-	-407	-0-	1623	3			Y	-0-			-0-
03	1891	N	1620	-0-	-271	-0-	1620	3			Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420	N	299	-0-	-121	-0-	16	1	283	3	Y	-0-			-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	-0-			-0-
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	16	1	330	3	Y	-0-			-0-
02	290	N	266	-0-	-24	-0-	13	1	253	3	Y	-0-			-0-
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	3	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	141	1	2379	3	Y	-0-			-0-
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	147	1	2412	3	Y	-0-			-0-
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	118	1	2274	3	Y	-0-			-0-
02	2436	N	2278	-0-	-158	-0-	118	1	2160	3	Y	-0-			-0-
03	2573	N	2341	-0-	-232	-0-	138	1	2203	3	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	168	1	1579	3	Y	-0-			-0-
12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	275	1	2589	3	Y	-0-			-0-
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	202	1	2021	3	Y	-0-			-0-
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	194	1	1922	3	Y	-0-			-0-
*03	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	238	1	2540	3	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

11	4440	X	2737	-0-	-1703	-0-	595 31	1 9	2111	3	Y	28	29	1			2
12	3782	X	2847	-0-	-935	-0-	548 36	1 9	2263	3	Y	33	31	1			4
01	3224	X	2861	-0-	-363	-0-	465 37	1 9	2359	3	Y	34	33	1			5
02	3016	X	2594	-0-	-422	-0-	558 32	1 9	2004	3	Y	29	29	1			5
03	3224	X	1569	-0-	-1655	-0-	331 12	1 9	1226	3	Y	11	14	1			2
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

11	1290	X	1042	-0-	-248	-0-	56 33	1 9	953	3	Y	30	31	1			2
12	2108	X	689	-0-	-1419	-0-	38 37	1 9	614	3	Y	34	32	1			4
01	2108	X	618	-0-	-1490	-0-	29 33	1 9	556	3	Y	30	30	1			4
02	1015	N	499	-0-	-516	-0-	24 28	1 9	447	3	Y	25	25	1			4
03	682	N	207	-0-	-475	-0-	12 11	1 9	184	3	Y	10	13	1			1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	82	1	1384	3	Y	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	82	1	1347	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	259	-0-	-423	-0-	13	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1326	-0-	-95	-0-	69	1	1257	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	519	-0-	-907	-0-	31	1	488	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

11	660	X	492	-0-	-168	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	867	X	867	-0-	-0-	-0-	62	1	805	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	368	-0-	-96	-0-	35	1	333	3	Y	-0-					-0-
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

11	360	N	356	-0-	-4	-0-	20	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	17	1	331	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	319	-0-	-29	-0-	17	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	316	-0-	-56	-0-	19	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	460	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
12	155	N	76	-0-	-79	-0-	4	1	70	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	493	X	72	-0-	-421	-0-	3	1	67	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	527	X	58	-0-	-469	-0-	3	1	54	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	788	-0-	-862	-0-	44	1	744	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	997	-0-	-522	-0-	57	1	940	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	914	-0-	-202	-0-	45	1	869	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	669	-0-	-85	-0-	35	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	651	-0-	-248	-0-	38	1	613	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	Y	-0-					-0-
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	101	-0-	-116	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	66	-0-	-21	-0-	3	1	55	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	36	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	3	Y	-0-					-0-
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

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

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
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	3	Y	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	Y	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	409	-0-	-26	-0-	21	1	388	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	24	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	3390	X	2996	-0-	-394	-0-	163 84	1 9	2749	3	Y	76	78	1			5
12	3658	X	2817	-0-	-841	-0-	157 96	1 9	2564	3	Y	87	81	1			11
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	198 97	1 9	3817	3	Y	88	87	1			12
02	3306	X	3214	-0-	-92	-0-	163 84	1 9	2967	3	Y	76	76	1			12
*03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	212 83	1 9	3385	3	Y	75	76	1			11
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	134	1	2255	3	Y	-0-					-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	137	1	2240	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2259	-0-	-159	-0-	111	1	2148	3	Y	-0-					-0-
02	2320	N	2005	-0-	-315	-0-	104	1	1901	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	139	1	2217	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	3030	X	1339	-0-	-1691	-0-	126	1	1191	3	Y	20	20	1	1	8	3
							22	9									
12	3038	X	941	-0-	-2097	-0-	88	1	824	3	Y	26	25	1	1	8	3
							29	9									
01	3038	X	888	-0-	-2150	-0-	78	1	781	3	Y	26	26	1	1	8	2
							29	9									
02	2204	X	983	-0-	-1221	-0-	80	1	794	3	Y	99	95	1	1	8	5
							109	9									
*03	3100	N	3113	-0-	13	13	257	1	2739	3	Y	106	103	1			8
							117	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					8

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
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	59	1	558	3	Y	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	70	1	658	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	498	-0-	-122	-0-	45	1	453	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	381	-0-	-228	-0-	35	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	527	-0-	-186	-0-	45	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	1069	-0-	-551	-0-	102	1	963	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2015	X	1038	-0-	-977	-0-	99	1	931	3	Y	7	6	1	1	8	1
							8	9									
01	2015	X	901	-0-	-1114	-0-	81	1	814	3	Y	5	5	1	1	8	-0-
							6	9									
02	1044	N	863	-0-	-181	-0-	77	1	767	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
*03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	146	1	1561	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	267	1	2516	3	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	224	1	2107	3	Y	11	10	1	1	8	1
							12	9									
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	216	1	2161	3	Y	11	10	1	1	8	1
							12	9									
02	2407	N	2157	-0-	-250	-0-	194	1	1920	3	Y	39	37	1	1	8	2
							43	9									
03	2356	N	2191	-0-	-165	-0-	184	1	1967	3	Y	36	35	1			3
							40	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	90	1	849	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	1178	N	800	-0-	-378	-0-	76	1	718	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	992	N	828	-0-	-164	-0-	75	1	750	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	899	N	836	-0-	-63	-0-	75	1	740	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
*03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	76	1	809	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	44	1	415	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	31	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	35	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	417	-0-	-18	-0-	38	1	379	3	Y	-0-					-0-
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	62	1	1049	3	Y	29	30	1			2
							32	9									
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	92	1	1509	3	Y	32	30	1			4
							35	9									
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
02	1102	N	553	-0-	-549	-0-	27	1	491	3	Y	32	31	1			5
							35	9									
03	1643	N	565	-0-	-1078	-0-	31	1	501	3	Y	30	31	1			4
							33	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

11	1980	X	1624	-0-	-356	-0-	156	1	1468	3	Y	-0-					-0-
12	2046	X	2028	-0-	-18	-0-	195	1	1833	3	Y	-0-					-0-
01	1860	X	1817	-0-	-43	-0-	165	1	1652	3	Y	-0-					-0-
02	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	198	1	1964	3	Y	-0-					-0-
*03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	217	1	2314	3	Y	-0-					-0-
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2010	-0-	-990	1069	193	1	1815	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3100	N	2082	-0-	-1018	51	200	1	1878	3	Y	4	3	1	1	8	-0-
							4	9									
01	2150	N	2099	-0-	-51	-0-	190	1	1905	3	Y	4	3	1	1	8	-0-
							4	9									
02	1943	N	1910	-0-	-33	-0-	174	1	1719	3	Y	15	13	1	1	8	1
							17	9									
03	2077	N	1809	-0-	-268	-0-	154	1	1642	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	58	1	546	3	Y	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	64	1	597	3	Y	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	529	3	Y	-0-					-0-
02	632	X	632	-0-	-0-	-0-	58	1	574	3	Y	-0-					-0-
*03	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	117	1	1247	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	40	-0-	40	75	40	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					Y	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2554	-0-	-506	-0-	142 19	1 9	2393	3	Y	17	18	1			1
12	3162	X	2627	-0-	-535	-0-	150 23	1 9	2454	3	Y	21	19	1			3
01	2728	X	2374	-0-	-354	-0-	116 22	1 9	2236	3	Y	20	20	1			3
02	2552	X	1944	-0-	-608	-0-	100 19	1 9	1825	3	Y	17	17	1			3
03	2728	X	2093	-0-	-635	-0-	122 20	1 9	1951	3	Y	18	18	1			3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	45	1	756	3	Y	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	45	1	737	3	Y	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	38	1	733	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	494	-0-	-289	-0-	26	1	468	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	445	-0-	-330	-0-	26	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
11	630	N	344	-0-	-286	-0-	19	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	37	1	608	3	Y	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	65	1	1188	3	Y	-0-					-0-
*03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	94	1	1490	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	116 11	1 9	1092	3	Y	10	10	1			2
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	138 18	1 9	1298	3	Y	16	15	1	1	8	2
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	129 17	1 9	1293	3	Y	15	15	1	1	8	1
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	134 67	1 9	1326	3	Y	61	58	1	1	8	3
*03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	131 62	1 9	1393	3	Y	56	55	1			4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
11	7080	X	6937	-0-	-143	-0-	384	1	6477	3	Y	69	70	1			5
							76	9									
12	7347	X	7298	-0-	-49	-0-	415	1	6796	3	Y	79	74	1			10
							87	9									
01	7347	X	5808	-0-	-1539	-0-	282	1	5439	3	Y	79	78	1			11
							87	9									
02	6815	X	3985	-0-	-2830	-0-	203	1	3708	3	Y	67	67	1			11
							74	9									
03	7285	X	4116	-0-	-3169	-0-	239	1	3808	3	Y	63	65	1			9
							69	9									
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					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
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	70	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	73	1	365	3	Y	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	76	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	427	-0-	-8	-0-	61	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	46	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1016	3	6	9	Y	5	5	1	1	8	1
12	1116	N	898	-0-	-218	-0-	887	3	11	9	Y	10	7	1	2	8	2
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1463	3	7	9	Y	6	6	1	1	8	1
02	986	N	824	-0-	-162	-0-	822	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	899	N	591	-0-	-308	-0-	47	1	543	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	700	3	28	9	Y	25	38	1	1	8	17
12	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	3			Y	-0-					17
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			Y	-0-					17
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					17
*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	804	-0-	-186	-0-	125	1	679	3	Y	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	138	1	693	3	Y	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	142	1	678	3	Y	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	114	1	678	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	830	-0-	-7	-0-	95	1	735	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	133	1	1255	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	95	1	897	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	118	1	1179	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1334	N	964	-0-	-370	-0-	88	1	875	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	93	1	992	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	191	1	1803	3	Y	18	17	1	1	8	3
							20	9									
12	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	201	1	1894	3	Y	27	24	1	3	8	3
							30	9									
01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	198	1	1982	3	Y	25	24	1	2	8	2
							28	9									
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	192	1	1901	3	Y	94	89	1	2	8	5
							103	9									
*03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	193	1	2060	3	Y	87	85	1			7
							96	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3379	-0-	-71	-0-	324	1	3055	3	Y	-0-					-0-
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	347	1	3262	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3255	X	2333	-0-	-922	-0-	212	1	2120	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3277	X	1988	-0-	-1289	-0-	182	1	1805	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3596	X	2203	-0-	-1393	-0-	189	1	2014	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3783	-0-	-927	-0-	562	1	3214	3	Y	6	5	1	1	8	1
							7	9									
12	4619	X	3383	-0-	-1236	-0-	536	1	2836	3	Y	10	7	1	3	8	1
							11	9									
01	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	644	1	4176	3	Y	8	6	1	2	8	1
							9	9									
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	652	1	4067	3	Y	27	25	1	2	8	1
							30	9									
*03	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	904	1	6657	3	Y	53	50	1			4
							58	9									
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	265	1	2499	3	N	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	292	1	2749	3	N	5	3	1	2	8	-0-
							6	9									
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	270	1	2701	3	N	4	3	1	1	8	-0-
							4	9									
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	254	1	2512	3	N	12	10	1	1	8	1
							13	9									
03	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	243	1	2592	3	N	10	10	1			1
							11	9									
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					1

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
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	342	1	3061	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	356	1	3186	3	Y	6	5	1	1	8	1
							7	9									
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	318	1	3018	3	Y	5	5	1	1	8	-0-
							6	9									
02	3306	X	2940	-0-	-366	-0-	282	1	2637	3	Y	19	17	1	1	8	1
							21	9									
03	3534	X	3192	-0-	-342	-0-	288	1	2885	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 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
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	141	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	146	3	Y	9	4	1			6
							10	9									
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	9	1	44	3	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
02	174	N	128	-0-	-46	-0-	17	1	102	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	37	1	284	3	Y	34	26	1			9
							37	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3056	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2765	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
01	2821	X	2567	-0-	-254	-0-	185	1	2379	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	288	1	2753	3	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
03	3162	X	2866	-0-	-296	-0-	259	1	2607	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	639	1	4209	3	N	39	39	1			3
							43	9									
12	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	649	1	4180	3	N	43	41	1			5
							47	9									
01	5363	X	4909	-0-	-454	-0-	549	1	4312	3	N	44	43	1			6
							48	9									
02	5017	X	3838	-0-	-1179	-0-	506	1	3290	3	N	38	38	1			6
							42	9									
*03	5363	X	3957	-0-	-1406	-0-	565	1	3351	3	N	37	38	1			5
							41	9									
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					5

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
11	3270	X	3015	-0-	-255	-0-	169	1	2846	3	Y	-0-					-0-
12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	268	1	4394	3	Y	-0-					-0-
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	201	1	3877	3	Y	-0-					-0-
02	3422	X	3378	-0-	-44	-0-	176	1	3202	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3260	-0-	-1111	-0-	193	1	3067	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2414	-0-	-436	-0-	133	1	2250	3	N	28	29	1			2
							31	9									
12	2759	X	2543	-0-	-216	-0-	144	1	2364	3	N	32	30	1			4
							35	9									
01	2759	X	2634	-0-	-125	-0-	128	1	2470	3	N	33	32	1			5
							36	9									
02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	130	1	2373	3	N	28	28	1			5
							31	9									
*03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	160	1	2549	3	N	27	28	1			4
							30	9									
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					4

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
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	220	1	3716	3	N	33	34	1			2
							36	9									
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	221	1	3622	3	N	38	35	1			5
							42	9									
01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	175	1	3386	3	N	37	37	1			5
							41	9									
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	186	1	3388	3	N	33	33	1			5
							36	9									
*03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	230	1	3669	3	N	33	33	1			5
							36	9									
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					5

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
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	120	1	2020	3	Y	44	45	1			3
							48	9									
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	145	1	2369	3	Y	50	47	1			6
							55	9									
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	122	1	2347	3	Y	51	50	1			7
							56	9									
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	153	1	2796	3	Y	44	44	1			7
							48	9									
*03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	150	1	2391	3	Y	43	44	1			6
							47	9									
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	135	1	1272	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	83	1	784	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	125	1	1247	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1247	N	1022	-0-	-225	-0-	92	1	916	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
*03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	97	1	1030	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	3900	X	3347	-0-	-553	-0-	321	1	3020	3	Y	5	4	1	1	8	1
							6	9									
12	3968	X	3718	-0-	-250	-0-	357	1	3351	3	Y	9	6	1	3	8	1
							10	9									
01	3968	X	3724	-0-	-244	-0-	338	1	3379	3	Y	6	5	1	2	8	-0-
							7	9									
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	347	1	3437	3	Y	29	25	1	2	8	2
							32	9									
*03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	334	1	3559	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	227 1 19	2142	3	Y	1	1	8			-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	243 1 39	2282	3	Y	3	3	8			-0-
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	234 1 29	2336	3	Y	2	2	8			-0-
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	225 1 29	2231	3	Y	2	2	8			-0-
*03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	221 1	2359	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	246 1	4148	3	Y	-0-					-0-
12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	238 1	3894	3	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3737	-0-	-665	-0-	184 1	3553	3	Y	-0-					-0-
02	4234	X	3186	-0-	-1048	-0-	166 1	3020	3	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4336	-0-	-190	-0-	256 1	4080	3	Y	-0-					-0-
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

11	5460	X	5258	-0-	-202	-0-	564 1	4694	3	Y	-0-					-0-
12	5642	X	5333	-0-	-309	-0-	583 1	4750	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5037	-0-	-574	-0-	475 1	4562	3	Y	-0-					-0-
02	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	462 1	4259	3	Y	-0-					-0-
*03	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	547 1	4470	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	169 1 31 9	2845	3	Y	28	29	1			2
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	176 1 35 9	2889	3	Y	32	30	1			4
01	2821	X	2590	-0-	-231	-0-	126 1 35 9	2429	3	Y	32	32	1			4
02	2987	X	2273	-0-	-714	-0-	116 1 32 9	2125	3	Y	29	28	1			5
03	3162	X	2293	-0-	-869	-0-	134 1 30 9	2129	3	Y	27	28	1			4
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-				Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	149 1	2516	3	Y	-0-					-0-
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	160 1	2618	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	128 1	2476	3	Y	-0-					-0-
02	2581	N	2396	-0-	-185	-0-	125 1	2271	3	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2454	-0-	-336	-0-	145 1	2309	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	273	1	4617	3	Y	-0-					-0-
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	305	1	4987	3	Y	-0-					-0-
01	4526	X	2036	-0-	-2490	-0-	100	1	1936	3	Y	-0-					-0-
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	254	1	4628	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	1520	-0-	-3626	-0-	90	1	1430	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	360	N	128	-0-	-232	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	220	-0-	-214	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	244	-0-	-128	-0-	12	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	41	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	68	1	1143	3	Y	93	95	1			7
							102	9									
12	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	63	1	1027	3	Y	108	102	1			13
							119	9									
01	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	75	1	1457	3	Y	109	107	1			15
							120	9									
02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	77	1	1396	3	Y	93	93	1			15
							102	9									
*03	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	86	1	1369	3	Y	82	85	1			12
							90	9									
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	186	N	75	-0-	-111	-0-	4	1	68	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	248	N	178	-0-	-70	-0-	8	1	161	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
02	232	N	189	-0-	-43	-0-	9	1	163	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	Y	43	39	1			6
							47	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2154	-0-	-426	-0-	120	1	2034	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2208	-0-	-458	-0-	127	1	2081	3	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2089	-0-	-453	-0-	103	1	1986	3	Y	-0-					-0-
02	2030	N	2016	-0-	-14	-0-	105	1	1911	3	Y	-0-					-0-
*03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	133	1	2115	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	62	1	1048	3	Y	34	35	1			2
							37	9									
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	68	1	1118	3	Y	39	36	1			5
							43	9									
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	74	1	1419	3	Y	39	39	1			5
							43	9									
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	58	1	1051	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
*03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	75	1	1200	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1991	-0-	-199	-0-	111	1	1880	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	1840	-0-	-547	-0-	106	1	1734	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1663	-0-	-290	-0-	82	1	1581	3	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1609	-0-	-305	-0-	84	1	1525	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1580	-0-	-249	-0-	93	1	1487	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	745	-0-	-125	-0-	71	1	671	3	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
12	713	N	467	-0-	-246	-0-	45	1	419	3	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	68	1	678	3	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
02	725	N	612	-0-	-113	-0-	55	1	549	3	Y	7	6	1	1	8	-0-
							8	9									
*03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	92	1	977	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	638	1	2942	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	696	1	2829	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	566	1	2844	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
02	3422	X	2631	-0-	-791	-0-	533	1	2072	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
03	3658	X	2298	-0-	-1360	-0-	529	1	1744	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24 86	1 9	411	3	Y	78	87	1			6
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	27 111	1 9	525	3	Y	101	87	1			14
02	928	X	323	-0-	-605	-0-	11 120	1 9	192	3	Y	109	105	1			18
03	992	X	269	-0-	-723	-0-	12 67	1 9	190	3	Y	61	70	1			9
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3193	-0-	-917	-0-	177 33	1 9	2983	3	Y	30	31	1			2
12	4030	X	3294	-0-	-736	-0-	187 39	1 9	3068	3	Y	35	33	1			4
01	3379	X	2118	-0-	-1261	-0-	103 26	1 9	1989	3	Y	24	25	1			3
02	3161	X	2110	-0-	-1051	-0-	108 25	1 9	1977	3	Y	23	22	1			4
03	3379	X	2842	-0-	-537	-0-	166 32	1 9	2644	3	Y	29	29	1			4
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					4

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	303	-0-	-27	-0-	37	1	266	2	N	-0-					18
12	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					18
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					18
02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					18
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					18
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					18

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	219	-0-	-1431	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
12	1705	X	107	-0-	-1598	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
01	1054	X	32	-0-	-1022	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	580	X	253	-0-	-327	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	217	X	183	-0-	-34	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3514	-0-	-116	-0-	539 109	1 9	2866	3	Y	99	101	1			7
12	4991	X	3960	-0-	-1031	-0-	613 124	1 9	3223	3	Y	113	106	1			14
01	4991	X	3266	-0-	-1725	-0-	475 127	1 9	2664	3	Y	115	113	1			16
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	449 108	1 9	2185	3	Y	98	98	1			16
03	2759	X	2715	-0-	-44	-0-	510 106	1 9	2099	3	Y	96	98	1			14
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	630	N	273	-0-	-357	-0-	26	1	247	3	N	-0-					-0-
12	465	N	405	-0-	-60	-0-	39	1	365	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	323	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	241	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	403	N	284	-0-	-119	-0-	24	1	260	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	643	1	4006	3	Y	41	42	1			3
							45	9									
12	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	548	1	4483	3	Y	47	44	1			6
							52	9									
01	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	601	1	5661	3	Y	48	47	1			7
							53	9									
02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	623	1	5527	3	Y	41	41	1			7
							45	9									
*03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	735	1	5704	3	Y	40	41	1			6
							44	9									
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	4050	X	2535	-0-	-1515	-0-	2351	3	184	9	Y	167	259	1	3	8	23
12	3410	X	2257	-0-	-1153	-0-	2083	3	174	9	Y	158	90	1	8	8	83
01	2976	X	2008	-0-	-968	-0-	133	1	1713	3	Y	147	183	1	4	8	43
							162	9									
02	2755	X	2270	-0-	-485	-0-	201	1	1920	3	Y	135	91	1	18	8	69
							149	9									
03	2728	X	1707	-0-	-1021	-0-	142	1	1427	3	Y	125	169	1			25
							138	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	N	1	1	8			79
							1	9									
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	N	1					80
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	408	3	8	9	N	7					87
02	348	N	290	-0-	-58	-0-	281	3	9	9	N	8					95
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	575	3	19	9	N	17					112
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
11	3030	X	1631	-0-	-1399	-0-	587	1	1044	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	1849	-0-	-1561	-0-	673	1	1176	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	1494	-0-	-1916	-0-	536	1	958	3	Y	-0-					-0-
02	1943	X	1595	-0-	-348	-0-	571	1	1024	3	Y	-0-					-0-
*03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	770	1	1809	3	Y	-0-					-0-
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3020	-0-	-280	-0-	423	1	2502	3	Y	86	88	1			6
							95	9									
12	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	467	1	2823	3	Y	98	92	1			12
							108	9									
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	333	1	3378	3	Y	100	98	1			14
							110	9									
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	371	1	2690	3	Y	86	86	1			14
							95	9									
03	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	428	1	2615	3	Y	83	85	1			12
							91	9									
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

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
11	960	N	427	-0-	-533	-0-	21	1	361	3	Y	41	42	1			3
							45	9									
12	837	N	409	-0-	-428	-0-	21	1	336	3	Y	47	44	1			6
							52	9									
01	527	N	342	-0-	-185	-0-	15	1	280	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
02	406	N	329	-0-	-77	-0-	15	1	280	3	Y	31	32	1			5
							34	9									
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	18	1	281	3	Y	40	39	1			6
							44	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

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
11	2070	X	1266	-0-	-804	-0-	69	1	1169	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
12	2139	X	1319	-0-	-820	-0-	74	1	1211	3	Y	31	29	1			4
							34	9									
01	2139	X	1268	-0-	-871	-0-	61	1	1173	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
02	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	58	1	1057	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
03	1209	X	1142	-0-	-67	-0-	66	1	1047	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					4

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

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
11	1080	N	454	-0-	-626	-0-	29	1	419	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	930	N	433	-0-	-497	-0-	26	1	401	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	651	N	406	-0-	-245	-0-	24	1	376	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	400	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	434	N	202	-0-	-232	-0-	19	1	171	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1895	-0-	-115	-0-	233	1	1659	2	N	3	3	8			65
							3	9									
12	2077	X	1921	-0-	-156	-0-	1921	2			N	-0-					65
01	2077	X	185	-0-	-1892	-0-	185	2			N	-0-					65
02	1943	X	42	-0-	-1901	-0-	42	3			N	-0-					65
03	2077	X	68	-0-	-2009	-0-	68	3			N	-0-					65
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					65

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					63
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					63
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					63
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1330	2	134	9	N	122	163	1			22
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	665	1	4484	3	Y	-0-					-0-
12	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	689	1	4115	3	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4302	-0-	-596	-0-	546	1	3756	3	Y	-0-					-0-
02	4843	X	4021	-0-	-822	-0-	540	1	3481	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	4273	-0-	-904	-0-	650	1	3623	3	Y	-0-					-0-
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	622	X	622	-0-	-0-	-0-	29	1	482	3	Y	101	101	1			7
							111	9									
12	589	X	321	-0-	-268	-0-	17	1	270	3	Y	31	34	1			4
							34	9									
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	43	1	791	3	Y	290	243	1			47
							319	9									
03	310	N	169	-0-	-141	-0-	8	1	132	3	Y	26	69	1			4
							29	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	3960	X	2328	-0-	-1632	-0-	479	1	1849	3	Y	-0-					-0-
12	3782	X	2453	-0-	-1329	-0-	506	1	1947	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	2239	-0-	-1543	-0-	399	1	1840	3	Y	-0-					-0-
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	584	1	3243	3	Y	-0-					-0-
*03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	793	1	3455	3	Y	-0-					-0-
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	1200	N	921	-0-	-279	-0-	113	1	804	2	N	4	4	8			27
							4	9									
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					27
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1877	2	1	9	N	1					28
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2331	3	30	9	N	27					55
*03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2434	3	28	9	N	25					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
11	6507	X	905	-0-	-5602	-0-	902	3	3	9	Y	3					34
12	1550	X	327	-0-	-1223	-0-	326	3	1	9	Y	1	26	1			9
01	1550	X	688	-0-	-862	-0-	676	3	12	9	Y	11	2	8			18
02	4872	X	3565	-0-	-1307	-0-	3530	3	35	9	Y	32	18	1	3	8	29
03	5208	X	101	-0-	-5107	-0-	78	3	23	9	Y	21					50
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					50

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
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	142	3	4	9	Y	4					13
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	Y	2	10	1			5
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	85	3	2	9	Y	2					7
02	145	N	97	-0-	-48	-0-	91	3	6	9	Y	5	7	1			5
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	5918	X	1502	-0-	-4416	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
12	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6751	X	1593	-0-	-5158	-0-	111	1	1396	3	N	78					217
							86	9									
12	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	98	1	1289	3	N	49	190	1	3	8	73
							54	9									
01	1860	X	1426	-0-	-434	-0-	100	1	1253	3	N	66					139
							73	9									
02	1740	X	1515	-0-	-225	-0-	95	1	1357	3	N	57	2	8			194
							63	9									
03	1643	X	1572	-0-	-71	-0-	105	1	1387	3	N	73					267
							80	9									
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					267

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
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2086	3	35	9	Y	32					101
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2292	3	32	9	Y	29	76	1	1	8	53
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2232	3	32	9	Y	29	1	8			81
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2320	3	35	9	Y	32	80	1			33
*03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2396	3	24	9	Y	22					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	1928	-0-	-1102	-0-	103 86	1 9	1739	3	Y	78	79	1			6
12	3131	X	1950	-0-	-1181	-0-	107 97	1 9	1746	3	Y	88	83	1			11
01	3131	X	1799	-0-	-1332	-0-	84 99	1 9	1616	3	Y	90	89	1			12
02	1856	X	1614	-0-	-242	-0-	80 83	1 9	1451	3	Y	75	75	1			12
03	1984	X	1236	-0-	-748	-0-	68 80	1 9	1088	3	Y	73	75	1			10
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	3480	X	3249	-0-	-231	-0-	359 3	1 9	2887	3	Y	3	3	8			-0-
12	3596	X	3380	-0-	-216	-0-	363 8	1 9	3009	3	Y	7	7	8			-0-
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	380 9	1 9	3070	3	Y	8	8	8			-0-
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	351 1	1 9	2872	3	Y	1	1	8			-0-
03	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	338	1	2878	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5938	X	1562	-0-	-4376	-0-	1561	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1607	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1627	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1595	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1634	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1487	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
01	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1754	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	1595	N	1524	-0-	-71	-0-	1521	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
*03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	3	-0-	-55	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	80	-0-	-880	-0-	10	1	70	2	N	-0-					33
12	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	2			N	-0-					33
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					33
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	54	3			N	-0-					33
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2233	-0-	-437	-0-	162	1	2043	3	N	25					115
							28	9									
12	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	172	1	2257	3	N	9	4	8			120
							10	9									
01	2542	X	2290	-0-	-252	-0-	166	1	2092	3	N	29					149
							32	9									
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	160	1	2278	3	N	10	2	8			157
							11	9									
03	2480	X	2374	-0-	-106	-0-	165	1	2168	3	N	37					194
							41	9									
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					194

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15694	X	3637	-0-	-12057	-0-	267	1	3369	3	N	1	1	8			50
							1	9									
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	289	1	3796	3	N	9	9	8			50
							10	9									
01	4092	X	3617	-0-	-475	-0-	261	1	3282	3	N	67	5	8			112
							74	9									
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	250	1	3556	3	N	30	2	8			140
							33	9									
03	4092	X	3860	-0-	-232	-0-	272	1	3575	3	N	12					152
							13	9									
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					152

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1835	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1804	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1932	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1914	X	1904	-0-	-10	-0-	1902	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*03	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	538	-0-	-422	-0-	506	3	32	9	Y	29	1	8			82
12	806	N	492	-0-	-314	-0-	464	3	28	9	Y	25	62	1	1	8	44
01	620	N	444	-0-	-176	-0-	415	3	29	9	Y	26	1	8			69
02	522	N	379	-0-	-143	-0-	347	3	32	9	Y	29	68	1	1	8	29
03	496	N	394	-0-	-102	-0-	373	3	21	9	Y	19					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6503	X	5072	-0-	-1431	-0-	462	1	4602	3	Y	7					131
							8	9									
12	1953	X	1739	-0-	-214	-0-	1739	3			Y	-0-					131
01	1953	X	419	-0-	-1534	-0-	419	3			Y	-0-					131
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2949	3	6	9	Y	5	5	8			131
03	1953	X	1233	-0-	-720	-0-	1233	3			Y	-0-					131
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					131

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2438	3	6	9	Y	5	2	1	5	8	-0-
*11	2280	N	2049	-0-	-231	-0-	2046	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
*12	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	1947	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
*01	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	2114	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
*02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1983	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
*03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2441	-0-	-649	-0-	192	1	2126	3	Y	112	97	1			25
							123	9									
12	3193	X	2671	-0-	-522	-0-	2569	3	102	9	Y	93	93	1			25
01	3193	X	2276	-0-	-917	-0-	2177	3	99	9	Y	90	108	1			7
02	2465	X	2166	-0-	-299	-0-	2070	3	96	9	Y	87	73	1			21
03	2666	X	2080	-0-	-586	-0-	2002	3	78	9	Y	71	72	1			20
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					20

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3206	-0-	-514	-0-	3202	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
12	3844	X	3821	-0-	-23	-0-	3813	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3833	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3595	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	3813	X	2055	-0-	-1758	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	255	1	6928	3	N	20					210
							22	9									
12	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7432	3	19	9	N	17					227
01	7223	X	2275	-0-	-4948	-0-	2275	3			N	-0-					227
02	6960	X	170	-0-	-6790	-0-	170	3			N	-0-	194	1			33
03	7440	X	2	-0-	-7438	-0-	1	3	1	9	N	1					34
04	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					34

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
11	7500	X	7245	-0-	-255	-0-	660	1	6585	3	Y	-0-					149
12	7750	X	3095	-0-	-4655	-0-	3095	3			Y	-0-					149
01	7750	X	563	-0-	-7187	-0-	563	3			Y	-0-					149
02	7250	X	4316	-0-	-2934	-0-	4306	3	10	9	Y	9	127	1	4	8	27
03	7502	X	1790	-0-	-5712	-0-	1790	3			Y	-0-					27
04	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	4950	X	4048	-0-	-902	-0-	336	1	3712	3	Y	-0-					-0-
12	5115	X	3865	-0-	-1250	-0-	3865	3			Y	-0-					-0-
01	5115	X	3544	-0-	-1571	-0-	3544	3			Y	-0-					-0-
02	4060	X	2642	-0-	-1418	-0-	2642	3			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3000	-0-	-1216	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	9642	-0-	-498	-0-	752	1	8309	3	Y	528	460	1			116
							581	9									
12	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9230	3	493	9	Y	448	443	1			121
01	9641	X	8327	-0-	-1314	-0-	7861	3	466	9	Y	424	512	1			33
02	8642	X	7308	-0-	-1334	-0-	6848	3	460	9	Y	418	349	1			102
03	9238	X	7662	-0-	-1576	-0-	7286	3	376	9	Y	342	348	1			96
04	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					96

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	903	1	9982	3	Y	-0-					138
12	9796	X	8791	-0-	-1005	-0-	8791	3			Y	-0-					138
01	9796	X	3863	-0-	-5933	-0-	3863	3			Y	-0-					138
*02	13398	X	4476	-0-	-8922	-0-	4476	3			Y	-0-					138
*03	14322	X	12164	-0-	-2158	-0-	12164	3			Y	-0-					138
04	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					138

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					14
12	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					14
01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5985	3	8	9	Y	7					21
02	T. A.		5014	-0-	5014	5014	4955	3	59	9	Y	54	6	8			69
03	T. A.		3707	-0-	3707	8721	3696	3	11	9	Y	10					79
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8721					Y	NO RPT					79

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	284	1	7723	3	Y	-0-					137
12	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	3			Y	-0-					137
01	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	3			Y	-0-					137
02	7743	X	2387	-0-	-5356	-0-	2386	3	1	9	Y	1	1	8			137
03	9145	X	5004	-0-	-4141	-0-	5004	3			Y	-0-					137
04	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					137

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
11	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13341	3	75	9	Y	68	99	1	4	8	9
12	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12227	3	73	9	Y	66	34	1	10	8	31
01	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	857	1	11037	3	Y	58	69	1	4	8	16
							64	9									
02	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	1175	1	11249	3	Y	66	34	1	22	8	26
							73	9									
03	13082	X	12194	-0-	-888	-0-	1098	1	11041	3	Y	50	66	1			10
							55	9									
04	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	17130	X	14856	-0-	-2274	-0-	14754	3	102	9	Y	93	71	1	7	8	76
12	17081	X	15003	-0-	-2078	-0-	14817	3	186	9	Y	169	151	1	24	8	70
01	17081	X	15120	-0-	-1961	-0-	14944	3	176	9	Y	160	144	1	9	8	77
02	14790	X	13754	-0-	-1036	-0-	13530	3	224	9	Y	204	150	1	1	8	130
03	15810	X	13903	-0-	-1907	-0-	13712	3	191	9	Y	174	145	1			159
04	14850	X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					Y	NO RPT					159

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19452	X	19452	-0-	-0-	-0-	19201	3	251	9	Y	228	176	1	9	8	108
12	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	19216	3	283	9	Y	257	182	1	33	8	150
01	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	18547	3	272	9	Y	247	363	1	18	8	16
02	18415	X	15877	-0-	-2538	-0-	15658	3	219	9	Y	199	177	1	2	8	36
03	19685	X	15344	-0-	-4341	-0-	15175	3	169	9	Y	154	149	1			41
04	19050	X	NO RPT	-0-	-19050	-0-					Y	NO RPT					41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30510	X	27796	-0-	-2714	-0-	27653	3	143	9	Y	130	129	1	6	8	33
12	28985	X	26223	-0-	-2762	-0-	25995	3	228	9	Y	207	171	1	21	8	48
01	29326	X	22316	-0-	-7010	-0-	22131	3	185	9	Y	168	174	1	8	8	34
02	26104	X	26104	-0-	-0-	-0-	25941	3	163	9	Y	148	155	1	1	8	26
03	27652	X	27462	-0-	-190	-0-	27300	3	162	9	Y	147	141	1			32
04	26760	X	NO RPT	-0-	-26760	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	10560	X	10159	-0-	-401	-0-	10045	3	114	9	N	104	188	1	6	8	94
12	10912	X	10413	-0-	-499	-0-	10310	3	103	9	N	94	6	8			182
01	10912	X	10248	-0-	-664	-0-	10139	3	109	9	N	99	181	1	23	8	77
02	10092	X	9495	-0-	-597	-0-	9390	3	105	9	N	95	8	8			164
03	10509	X	10100	-0-	-409	-0-	10004	3	96	9	N	87	187	1			64
04	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					N	NO RPT					64

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
11	26623	X	26623	-0-	-0-	-0-	26429	3	194	9	Y	176	157	1	25	8	40
12	26857	X	26857	-0-	-0-	-0-	26510	3	347	9	Y	315	212	1	83	8	60
01	26511	X	26511	-0-	-0-	-0-	26219	3	292	9	Y	265	241	1	35	8	49
02	25375	X	23940	-0-	-1435	-0-	23739	3	201	9	Y	183	196	1	4	8	32
03	27125	X	24413	-0-	-2712	-0-	24217	3	196	9	Y	178	171	1			39
04	26250	X	NO RPT	-0-	-26250	-0-					Y	NO RPT					39

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23100	X	19495	-0-	-3605	-0-	19415	3	80	9	Y	73	53	1	9	8	57
12	23033	X	19807	-0-	-3226	-0-	19649	3	158	9	Y	144	114	1	33	8	54
01	21948	X	19016	-0-	-2932	-0-	18878	3	138	9	Y	125	109	1	12	8	58
02	19140	X	17487	-0-	-1653	-0-	17319	3	168	9	Y	153	113	1	1	8	97
03	20460	X	18433	-0-	-2027	-0-	18290	3	143	9	Y	130	108	1			119
04	19500	X	NO RPT	-0-	-19500	-0-					Y	NO RPT					119

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19241	X	19241	-0-	-0-	-0-	18839	3	402	9	N	365	343	1	35	8	87
12	19626	X	19626	-0-	-0-	-0-	18940	3	686	9	N	624	462	1	119	8	130
01	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	17833	3	605	9	N	550	525	1	49	8	106
02	21788	X	21788	-0-	-0-	-0-	21367	3	421	9	N	383	417	1	5	8	67
*03	29724	X	29724	-0-	-0-	-0-	29296	3	428	9	N	389	371	1			85
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					85

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36780	X	33746	-0-	-3034	-0-	393	1	32889	3	Y	422	427	1			100
							464	9									
12	33542	X	31390	-0-	-2152	-0-	354	1	30559	3	Y	434	433	1			101
							477	9									
01	35681	X	29070	-0-	-6611	-0-	345	1	28272	3	Y	412	443	1			70
							453	9									
02	29580	X	17058	-0-	-12522	-0-	270	1	16525	3	Y	239	297	1			12
							263	9									
03	31620	X	22865	-0-	-8755	-0-	353	1	22282	3	Y	209	199	1			22
							230	9									
04	30600	X	NO RPT	-0-	-30600	-0-					Y	NO RPT					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67230	X	51887	-0-	-15343	-0-	607	1	50853	3	Y	388	392	1			92
							427	9									
12	60419	X	55039	-0-	-5380	-0-	625	1	53975	3	Y	399	398	1			93
							439	9									
01	53297	X	53297	-0-	-0-	-0-	638	1	52244	3	Y	377	406	1			64
							415	9									
02	52613	X	52613	-0-	-0-	-0-	839	1	51370	3	Y	367	412	1			19
							404	9									
03	55025	X	44665	-0-	-10360	-0-	694	1	43756	3	Y	195	194	1			20
							215	9									
04	53250	X	NO RPT	-0-	-53250	-0-					Y	NO RPT					20

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17310	X	15071	-0-	-2239	-0-	14999	3	72	9	Y	65	45	1	14	8	45
12	17236	X	15867	-0-	-1369	-0-	15705	3	162	9	Y	147	94	1	53	8	45
01	16740	X	15088	-0-	-1652	-0-	14958	3	130	9	Y	118	94	1	19	8	50
02	15631	X	13668	-0-	-1963	-0-	13523	3	145	9	Y	132	97	1	2	8	83
03	16585	X	14596	-0-	-1989	-0-	14473	3	123	9	Y	112	93	1			102
04	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					Y	NO RPT					102

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53010	X	45408	-0-	-7602	-0-	44817	3	591	9	Y	537	441	1	36	8	141
12	54777	X	22725	-0-	-32052	-0-	22409	3	316	9	Y	287	302	1	40	8	86
01	51615	X	27894	-0-	-23721	-0-	27518	3	376	9	Y	342	251	1	52	8	125
02	42833	X	42753	-0-	-80	-0-	42045	3	708	9	Y	644	442	1	242	8	85
03	45787	X	38454	-0-	-7333	-0-	38132	3	322	9	Y	293	335	1			43
04	44310	X	NO RPT	-0-	-44310	-0-					Y	NO RPT					43

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50772	X	50772	-0-	-0-	-0-	50427	3	345	9	N	314	183	1	14	8	241
12	51719	X	51719	-0-	-0-	-0-	51328	3	391	9	N	355	348	1	51	8	197
01	46523	X	46523	-0-	-0-	-0-	46145	3	378	9	N	344	363	1	19	8	159
02	41113	X	41113	-0-	-0-	-0-	40860	3	253	9	N	230	184	1	3	8	202
*03	41528	X	41528	-0-	-0-	-0-	41229	3	299	9	N	272	359	1			115
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					115

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64440	X	46515	-0-	-17925	-0-	46117	3	398	9	N	362	366	1	22	8	200
12	62465	X	47747	-0-	-14718	-0-	47251	3	496	9	N	451	354	1	83	8	214
01	59241	X	45879	-0-	-13362	-0-	45492	3	387	9	N	352	365	1	39	8	162
02	51156	X	41428	-0-	-9728	-0-	41032	3	396	9	N	360	359	1	3	8	160
03	50220	X	41665	-0-	-8555	-0-	41284	3	381	9	N	346	354	1			152
04	46530	X	NO RPT	-0-	-46530	-0-					N	NO RPT					152

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	72795	-0-	72795	2280185	431	1	71902	3	N	420	552	1	2	8	225
							462	9									
12	2350425	X	70240	-0-	-2280185	-0-	69510	3	730	9	N	664	586	1			303
01	84351	X	61505	-0-	-22846	-0-	60578	3	927	9	Y	843	854	1			292
02	76589	X	50679	-0-	-25910	-0-	50317	3	362	9	Y	329	315	1			306
03	79205	X	59566	-0-	-19639	-0-	59268	3	298	9	Y	271	275	1			302
04	72810	X	NO RPT	-0-	-72810	-0-					Y	NO RPT					302

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184918	X	42023	-0-	-142895	-0-	495	1	41475	3	Y	48	49	1			11
							53	9									
12	50592	X	45797	-0-	-4795	-0-	523	1	45219	3	Y	50	49	1			12
							55	9									
01	52390	X	45589	-0-	-6801	-0-	550	1	44987	3	Y	47	51	1			8
							52	9									
02	47328	X	16669	-0-	-30659	-0-	268	1	16380	3	Y	19	26	1			1
							21	9									
03	45787	X	7173	-0-	-38614	-0-	112	1	7039	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
04	44310	X	NO RPT	-0-	-44310	-0-					Y	NO RPT					2

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	212070	X	NO RPT	-0-	-212070	-0-					N	NO RPT					-0-
12	219139	X	NO RPT	-0-	-219139	-0-					N	NO RPT					-0-
01	219139	X	NO RPT	-0-	-219139	-0-					N	NO RPT					-0-
02	205001	X	NO RPT	-0-	-205001	-0-					N	NO RPT					-0-
03	219139	X	NO RPT	-0-	-219139	-0-					N	NO RPT					-0-
04	212070	X	NO RPT	-0-	-212070	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145050	X	63441	-0-	-81609	-0-	62401	3	1040	9	Y	945	891	1			147
12	149885	X	58657	-0-	-91228	-0-	57667	3	990	9	Y	900	907	1			140
01	149885	X	53469	-0-	-96416	-0-	52656	3	813	9	Y	739	765	1			114
02	140215	X	40024	-0-	-100191	-0-	39332	3	692	9	Y	629	633	1	21	8	89
03	149885	X	49835	-0-	-100050	-0-	49274	3	561	9	Y	510	557	1			42
04	145050	X	NO RPT	-0-	-145050	-0-					Y	NO RPT					42

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	162180	X	95875	-0-	-66305	-0-	95201	3	674	9	Y	613	926	1			129
12	167586	X	87913	-0-	-79673	-0-	87371	3	542	9	Y	493	489	1			133
01	167586	X	74364	-0-	-93222	-0-	73848	3	516	9	Y	469	565	1			37
02	156774	X	54820	-0-	-101954	-0-	54315	3	505	9	Y	459	384	1			112
03	167586	X	59560	-0-	-108026	-0-	59152	3	408	9	Y	371	379	1			104
04	162180	X	NO RPT	-0-	-162180	-0-					Y	NO RPT					104

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		24031	-0-	24031	24031	24031	3			Y	-0-					-0-
07	0		84500	-0-	84500	108531	84362	3	138	9	Y	125					125
*08	186214	X	77683	-0-	-108531	-0-	77285	3	398	9	Y	362	411	1			76
09	84930	X	67857	-0-	-17073	-0-	67536	3	321	9	Y	292	295	1			73
10	87761	X	59706	-0-	-28055	-0-	59411	3	295	9	Y	268	256	1			85
11	84930	X	52781	-0-	-32149	-0-	52469	3	312	9	Y	284	294	1			75
12	87761	X	55970	-0-	-31791	-0-	55559	3	411	9	Y	374	353	1			96
01	87761	X	54369	-0-	-33392	-0-	53962	3	407	9	Y	370	388	1			78
02	82099	X	46815	-0-	-35284	-0-	46498	3	317	9	Y	288	315	1			51
03	87761	X	46860	-0-	-40901	-0-	46544	3	316	9	Y	287	276	1			62
04	84930	X	NO RPT	-0-	-84930	-0-					Y	NO RPT					62

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

11	157740	X	112889	-0-	-44851	-0-	111768	3	1121	9	Y	1019	1175	1			270
12	162998	X	107360	-0-	-55638	-0-	106672	3	688	9	Y	625	740	1			155
01	162998	X	96641	-0-	-66357	-0-	95982	3	659	9	Y	599	628	1			126
02	152482	X	83394	-0-	-69088	-0-	82879	3	515	9	Y	468	511	1			83
03	162998	X	83535	-0-	-79463	-0-	83022	3	513	9	Y	466	447	1			102
04	157740	X	NO RPT	-0-	-157740	-0-					Y	NO RPT					102

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

11	199410	X	89178	-0-	-110232	-0-	87729	3	1449	9	Y	1317	1160	1			370
12	206057	X	42736	-0-	-163321	-0-	42022	3	714	9	Y	649	794	1			225
01	206057	X	50107	-0-	-155950	-0-	49268	3	839	9	Y	763	660	1			328
02	192763	X	76267	-0-	-116496	-0-	75103	3	1164	9	Y	1058	1162	1			224
03	206057	X	69215	-0-	-136842	-0-	68355	3	860	9	Y	782	891	1			115
04	199410	X	NO RPT	-0-	-199410	-0-					Y	NO RPT					115

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

11	245100	X	182665	-0-	-62435	-0-	182031	3	634	9	Y	576	669	1			164
12	253270	X	164951	-0-	-88319	-0-	164259	3	692	9	Y	629	623	1			170
01	253270	X	146019	-0-	-107251	-0-	145362	3	657	9	Y	597	720	1			47
02	236930	X	53131	-0-	-183799	-0-	52822	3	309	9	Y	281	259	1			69
03	253270	X	112996	-0-	-140274	-0-	112467	3	529	9	Y	481	415	1			135
04	245100	X	NO RPT	-0-	-245100	-0-					Y	NO RPT					135

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

11	216420	X	164177	-0-	-52243	-0-	163397	3	780	9	Y	709	674	1			163
12	223634	X	147081	-0-	-76553	-0-	146391	3	690	9	Y	627	621	1			169
01	223634	X	110782	-0-	-112852	-0-	110221	3	561	9	Y	510	639	1			40
02	209206	X	93232	-0-	-115974	-0-	92588	3	644	9	Y	585	482	1			143
03	223634	X	99006	-0-	-124628	-0-	98479	3	527	9	Y	479	488	1			134
04	216420	X	NO RPT	-0-	-216420	-0-					Y	NO RPT					134

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

11	338460	X	226587	-0-	-111873	-0-	224572	3	2015	9	Y	1832	1851	1	47	8	628
12	349742	X	214186	-0-	-135556	-0-	212952	3	1234	9	Y	1122	1316	1			434
01	349742	X	114394	-0-	-235348	-0-	113770	3	624	9	Y	567	876	1			125
02	327178	X	141093	-0-	-186085	-0-	139919	3	1174	9	Y	1067	1110	1	28	8	54
03	349742	X	140152	-0-	-209590	-0-	139578	3	574	9	Y	522	521	1			55
04	338460	X	NO RPT	-0-	-338460	-0-					Y	NO RPT					55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		307094	-0-	307094	542871	304877	3	2217	9	Y	2015	1409	1	190	8	756
12	823240	X	280369	-0-	-542871	-0-	278427	3	1942	9	Y	1765	1886	1			635
01	310031	X	240470	-0-	-69561	-0-	238733	3	1737	9	Y	1579	1586	1			628
02	290029	X	80506	-0-	-209523	-0-	79623	3	883	9	Y	803	1066	1	4	8	361
03	310031	X	163011	-0-	-147020	-0-	161782	3	1229	9	Y	1117	900	1			578
04	300030	X	NO RPT	-0-	-300030	-0-					Y	NO RPT					578

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 9436 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		183143	-0-	183143	183143	181970	3	1173	9	N	1066	816	1			250
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	183143					N	NO RPT					250

PAR MINERALS CORPORATION 638850
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

11	840	N	636	-0-	-204	-0-	636	2			N	-0-					84
12	1116	N	418	-0-	-698	-0-	418	2			N	-0-					84
01	930	N	587	-0-	-343	-0-	587	2			N	-0-					84
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					84
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					84
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					84

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					167
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					167
01	961	N	625	-0-	-336	-0-	625	2			N	-0-					167
02	1073	N	131	-0-	-942	-0-	131	2			N	-0-					167
03	1085	N	128	-0-	-957	-0-	128	2			N	-0-					167
04	600	N	123	-0-	-477	-0-	123	2			N	-0-					167

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153491 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9905 - 9976

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2508	2	17	9	N	15					157
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2699	2	8	9	N	7					164
01	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2815	2	25	9	N	23					187
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2566	2	31	9	N	28	179	1			36
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2832	2	41	9	N	37					73
*04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2689	2	12	9	N	11					84

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2454	2	3	9	N	3					33
12	2108	N	1535	-0-	-573	-0-	1527	2	8	9	N	7					40
01	2635	N	1834	-0-	-801	-0-	1817	2	17	9	N	15					55
02	2378	N	1747	-0-	-631	-0-	1744	2	3	9	N	3					58
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2093	2	6	9	N	5					63
*04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1840	2	2	9	N	2					65

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					160
12	744	N	205	-0-	-539	-0-	205	2			N	-0-					160
01	496	N	252	-0-	-244	-0-	252	2			N	-0-					160
02	696	N	559	-0-	-137	-0-	559	2			N	-0-					160
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					160
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					160

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

11	720	N	537	-0-	-183	-0-	537	2			N	-0-					187
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					187
01	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					187
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					187
03	713	N	509	-0-	-204	-0-	509	2			N	-0-					187
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	N	3					190

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2727	2	12	9	N	11					165
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2765	2	41	9	N	37					202
01	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2453	2	17	9	N	15					217
02	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2046	2	9	9	N	8					225
03	1798	X	1781	-0-	-17	-0-	1770	2	11	9	N	10	174	1			61
04	1740	X	1638	-0-	-102	-0-	1637	2	1	9	N	1					62

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
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2239	2	29	9	N	26					120
12	2201	N	1349	-0-	-852	-0-	1321	2	28	9	N	25					145
01	2480	N	1594	-0-	-886	-0-	1564	2	30	9	N	27					172
02	2204	N	1641	-0-	-563	-0-	1633	2	8	9	N	7					179
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					179
04	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	1499	2	23	9	N	21	172	1			28

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
11	2400	N	1531	-0-	-869	-0-	1531	2			N	-0-					96
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	N	1					97
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					97
02	1479	N	740	-0-	-739	-0-	740	2			N	-0-					97
03	620	N	280	-0-	-340	-0-	280	2			N	-0-					97
04	810	N	162	-0-	-648	-0-	162	2			N	-0-					97

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
11	6439	X	4066	-0-	-2373	-0-	4066	2			N	-0-					177
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3312	2	9	9	N	8					185
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3524	2	15	9	N	14					199
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3800	2	6	9	N	5					204
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4258	2	6	9	N	5	182	1			27
*04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3289	2	7	9	N	6					33

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3000	N	2956	-0-	-44	31	2956	2			N	-0-	64	1			75
12	2294	N	2067	-0-	-227	-0-	2067	2			N	-0-					75
01	2294	X	1903	-0-	-391	-0-	1903	2			N	-0-					75
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2446	2	2	9	N	2					77
03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2772	2	17	9	N	15					92
*04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					92

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
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1705	2	4	9	N	4					42
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1721	2	7	9	N	6					48
01	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1684	2	15	9	N	14					62
02	1653	N	1583	-0-	-70	-0-	1574	2	9	9	N	8					70
03	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1586	2	3	9	N	3					73
04	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1622	2	10	9	N	9					82

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					85
12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5039	2	10	9	N	9					94
01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5549	2	25	9	N	23					117
02	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5938	2	8	9	N	7					124
03	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6379	2	14	9	N	13					137
*04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4793	2	2	9	N	2					139

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N	1	114	1			29
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1405	2	8	9	N	7					36
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	N	12					48
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2065	2	2	9	N	2					50
03	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	1196	2	11	9	N	10					60
*04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	2	2	9	N	2					62

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2941	2	9	9	N	8					205
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3061	2	8	9	N	7					212
01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4272	2	15	9	N	14					226
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-	176	1			50
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3761	2	6	9	N	5					55
*04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3595	2	2	9	N	2					57

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

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

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					172
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	717	2	2	9	N	2					174
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	520	2	11	9	N	10					184
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1170	2	22	9	N	20					204
03	713	N	342	-0-	-371	-0-	342	2			N	-0-	174	1			30
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					30

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1967	-0-	-103	-0-	1781	2	186	9	N	169					301
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1859	2	182	9	N	165	353	1			113
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2062	2	152	9	N	138					251
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2020	2	196	9	N	178	174	1			255
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2163	2	193	9	N	175	333	1			97
*04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2022	2	121	9	N	110					207

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					132
12	1488	N	1109	-0-	-379	-0-	1095	2	14	9	N	13					145
01	1364	N	948	-0-	-416	-0-	940	2	8	9	N	7					152
02	1073	N	1052	-0-	-21	-0-	1050	2	2	9	N	2					154
03	1116	N	713	-0-	-403	-0-	713	2			N	-0-					154
04	930	N	651	-0-	-279	-0-	651	2			N	-0-					154

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

11	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1393	2			N	-0-					89
12	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1899	2			N	-0-					89
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1553	2	2	9	N	2					91
02	1334	N	983	-0-	-351	-0-	983	2			N	-0-					91
03	1891	N	1128	-0-	-763	-0-	1128	2			N	-0-					91
04	1500	N	915	-0-	-585	-0-	915	2			N	-0-					91

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

11	3600	X	2440	-0-	-1160	-0-	2432	2	8	9	N	7					85
12	3720	X	3043	-0-	-677	-0-	3039	2	4	9	N	4					89
01	3720	X	2977	-0-	-743	-0-	2966	2	11	9	N	10					99
02	3480	X	1700	-0-	-1780	-0-	1693	2	7	9	N	6					105
03	3038	X	1821	-0-	-1217	-0-	1815	2	6	9	N	5					110
04	2940	X	1683	-0-	-1257	-0-	1673	2	10	9	N	9					119

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

11	1770	N	1275	-0-	-495	-0-	1274	2	1	9	N	1					62
12	2170	N	1744	-0-	-426	-0-	1743	2	1	9	N	1					63
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1469	2	2	9	N	2					65
02	1247	N	918	-0-	-329	-0-	916	2	2	9	N	2					67
03	1736	N	844	-0-	-892	-0-	844	2			N	-0-					67
04	1410	N	715	-0-	-695	-0-	715	2			N	-0-					67

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

11	8250	X	7129	-0-	-1121	-0-	7104	2	25	9	N	23					120
12	7006	X	5195	-0-	-1811	-0-	5187	2	8	9	N	7					127
01	7006	X	2174	-0-	-4832	-0-	2157	2	17	9	N	15					142
02	6902	X	5178	-0-	-1724	-0-	5154	2	24	9	N	22					164
03	7378	X	5631	-0-	-1747	-0-	5606	2	25	9	N	23					187
04	7140	X	1339	-0-	-5801	-0-	1317	2	22	9	N	20	165	1			42

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

11	1170	N	845	-0-	-325	-0-	834	2	11	9	N	10					175
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1372	2	3	9	N	3	160	1			18
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	875	2	11	9	N	10					28
02	812	N	411	-0-	-401	-0-	409	2	2	9	N	2					30
03	1364	N	208	-0-	-1156	-0-	208	2			N	-0-					30
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					30

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

11	3510	X	3117	-0-	-393	-0-	3105	2	12	9	N	11	161	1			17
12	3472	X	3316	-0-	-156	-0-	3316	2			N	-0-					17
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3470	2	12	9	N	11					28
02	3248	X	2989	-0-	-259	-0-	2976	2	13	9	N	12					40
03	3317	X	3103	-0-	-214	-0-	3097	2	6	9	N	5					45
04	3360	X	2977	-0-	-383	-0-	2966	2	11	9	N	10					55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					179
12	2170	N	1318	-0-	-852	-0-	1318	2			N	-0-					179
01	1891	N	712	-0-	-1179	-0-	712	2			N	-0-					179
02	1624	N	776	-0-	-848	-0-	776	2			N	-0-					179
03	1333	N	394	-0-	-939	-0-	394	2			N	-0-					179
04	690	N	347	-0-	-343	-0-	347	2			N	-0-					179

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
11	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2534	2	11	9	Y	10					47
12	2604	X	2479	-0-	-125	-0-	2479	2			Y	-0-					47
01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					47
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					47
03	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	2321	2	7	9	Y	6					53
04	2400	N	1868	-0-	-532	-0-	1868	2			Y	-0-					53

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
11	3450	X	1421	-0-	-2029	-0-	1381	2	40	9	Y	36	59	1			71
12	3193	X	1535	-0-	-1658	-0-	1512	2	23	9	Y	21	59	1			33
01	3193	X	2336	-0-	-857	-0-	2286	2	50	9	Y	45					78
02	2987	X	1370	-0-	-1617	-0-	1342	2	28	9	Y	25					103
03	1891	X	1533	-0-	-358	-0-	1467	2	66	9	Y	60	121	1			42
04	2250	X	1367	-0-	-883	-0-	1367	2			Y	-0-					42

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
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1219	2	22	9	N	20					68
12	961	N	644	-0-	-317	-0-	644	2			N	-0-					68
01	868	N	634	-0-	-234	-0-	615	2	19	9	N	17					85
02	1189	N	589	-0-	-600	-0-	578	2	11	9	N	10					95
03	651	N	607	-0-	-44	-0-	599	2	8	9	N	7					102
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6	9	N	5					107

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
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					50
12	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	1661	2			N	-0-					50
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1547	2	35	9	N	32					82
02	1392	N	1335	-0-	-57	-0-	1335	2			N	-0-					82
03	1674	N	1374	-0-	-300	-0-	1374	2			N	-0-					82
04	1530	N	1087	-0-	-443	-0-	1087	2			N	-0-					82

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
11	2010	N	1409	-0-	-601	-0-	1409	2			N	-0-					102
12	2232	N	1734	-0-	-498	-0-	1734	2			N	-0-					102
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					102
02	1363	N	874	-0-	-489	-0-	874	2			N	-0-					102
03	1736	N	170	-0-	-1566	-0-	170	2			N	-0-					102
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					102

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4330	-0-	-1100	-0-	4330	2			Y	-0-					80
12	5115	X	4528	-0-	-587	-0-	4516	2	12	9	Y	11					91
01	5115	X	4566	-0-	-549	-0-	4547	2	19	9	Y	17					108
02	4785	X	4036	-0-	-749	-0-	4029	2	7	9	Y	6					114
03	4619	X	4257	-0-	-362	-0-	4242	2	15	9	Y	14	60	1			68
04	4410	X	4000	-0-	-410	-0-	3994	2	6	9	Y	5					73

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	28	1			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1890	N	1143	-0-	-747	-0-	1140	2	3	9	Y	3					70
12	2232	N	1424	-0-	-808	-0-	1424	2			Y	-0-					70
01	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1007	2	3	9	Y	3					73
02	1102	N	638	-0-	-464	-0-	635	2	3	9	Y	3					76
03	1426	N	854	-0-	-572	-0-	854	2			Y	-0-	63	1			13
04	990	N	889	-0-	-101	-0-	869	2	20	9	Y	18					31

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
11	1830	N	1196	-0-	-634	-0-	1193	2	3	9	Y	3					87
12	1984	N	1327	-0-	-657	-0-	1325	2	2	9	Y	2					89
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1577	2	7	9	Y	6					95
02	1160	N	951	-0-	-209	-0-	936	2	15	9	Y	14					109
03	1333	N	306	-0-	-1027	-0-	306	2			Y	-0-	86	1			23
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					23

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
11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3029	2	6	9	Y	5					87
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3016	2	35	9	Y	32					119
01	3007	X	3001	-0-	-6	-0-	3001	2			Y	-0-					119
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2930	2	8	9	Y	7					126
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3058	2	21	9	Y	19	60	1			85
*04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2931	2	2	9	Y	2					87

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
11	1650	N	990	-0-	-660	-0-	938	2	52	9	Y	47	49	1			80
12	1860	N	1431	-0-	-429	-0-	1409	2	22	9	Y	20	59	1			41
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1260	2	37	9	Y	34					75
02	957	N	658	-0-	-299	-0-	649	2	9	9	Y	8					83
03	1426	N	903	-0-	-523	-0-	848	2	55	9	Y	50	121	1			12
04	1260	N	802	-0-	-458	-0-	792	2	10	9	Y	9					21

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					28
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					28
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	2	47	9	Y	43	60	1			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			Y	-0-					34
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					34
01	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3619	2	6	9	Y	5					39
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3299	2	11	9	Y	10					49
03	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2784	2	4	9	Y	4					53
*04	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					53

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
11	990	N	724	-0-	-266	-0-	641	2	83	9	N	75					119
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1101	2	36	9	N	33					152
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1331	2	42	9	N	38					190
02	696	N	643	-0-	-53	-0-	611	2	32	9	N	29	179	1			40
03	1147	N	356	-0-	-791	-0-	347	2	9	9	N	8					48
04	1320	N	372	-0-	-948	-0-	350	2	22	9	N	20					68

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
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	762	2	21	9	Y	19					56
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	995	2	19	9	Y	17					73
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1014	2	22	9	Y	20	60	1			33
02	754	N	727	-0-	-27	-0-	707	2	20	9	Y	18					51
03	1023	N	897	-0-	-126	-0-	850	2	47	9	Y	43	37	1			57
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	940	2	15	9	Y	14					71

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					58
12	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	1939	2			N	-0-					58
01	2325	N	2171	-0-	-154	-0-	2154	2	17	9	N	15					73
02	2059	N	1998	-0-	-61	-0-	1992	2	6	9	N	5					78
03	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	1936	2	4	9	N	4					82
04	2100	N	1545	-0-	-555	-0-	1542	2	3	9	N	3					85

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
11	1830	N	1457	-0-	-373	-0-	1457	2			Y	-0-					27
12	1829	N	1369	-0-	-460	-0-	1362	2	7	9	Y	6					33
01	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	1378	2	6	9	Y	5					38
02	1421	N	1286	-0-	-135	-0-	1247	2	39	9	Y	35					73
03	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	1125	2	6	9	Y	5					78
04	1350	N	1044	-0-	-306	-0-	1005	2	39	9	Y	35	86	1			27

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
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2249	2	1	9	N	1					25
12	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	1947	2	3	9	N	3					28
01	2325	N	1733	-0-	-592	-0-	1733	2			N	-0-					28
02	2175	N	1886	-0-	-289	-0-	1875	2	11	9	N	10					38
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1897	2	2	9	N	2					40
*04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1916	2	9	9	N	8					48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2	9	Y	2					14
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					14
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1241	2	13	9	Y	12					26
02	928	N	666	-0-	-262	-0-	660	2	6	9	Y	5					31
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1079	2	33	9	Y	30					61
04	1020	N	910	-0-	-110	-0-	908	2	2	9	Y	2					63

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
11	1380	N	153	-0-	-1227	-0-	129	2	24	9	Y	22					84
12	2077	N	324	-0-	-1753	-0-	305	2	19	9	Y	17					101
01	372	N	228	-0-	-144	-0-	209	2	19	9	Y	17	60	1			58
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	244	2	30	9	Y	27					85
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	193	2	47	9	Y	43	37	1			91
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	116	2	15	9	Y	14					105

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
11	1800	N	1468	-0-	-332	-0-	1442	2	26	9	Y	24					92
12	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1712	2	56	9	Y	51					143
01	1891	N	1164	-0-	-727	-0-	1164	2			Y	-0-	60	1			83
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1474	2	103	9	Y	94					177
03	1767	N	898	-0-	-869	-0-	898	2			Y	-0-	97	1			80
04	1140	N	896	-0-	-244	-0-	882	2	14	9	Y	13					93

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
11	1440	N	1285	-0-	-155	-0-	1282	2	3	9	Y	3					78
12	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1482	2			Y	-0-					78
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1540	2	11	9	Y	10					88
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					88
03	1488	N	1185	-0-	-303	-0-	1184	2	1	9	Y	1					89
04	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	1380	2	11	9	Y	10	86	1			13

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2016 - PLUGGED 02/09/16

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
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER "D" WELL #: 6 RRCID -> 185443 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8584 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 221725 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 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
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
02	2465	N	2078	-0-	-387	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2181	-0-	-361	-0-	2181	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	2183	3			Y	-0-					-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
11	21270	X	21234	-0-	-36	-0-	21078	3	156	9	N	142	142	1			-0-
12	21979	X	21617	-0-	-362	-0-	21477	3	140	9	N	127	127	1			-0-
01	21979	X	20975	-0-	-1004	-0-	20846	3	129	9	N	117	117	1			-0-
02	20561	X	19223	-0-	-1338	-0-	19104	3	119	9	N	108	108	1			-0-
03	21979	X	19128	-0-	-2851	-0-	19050	3	78	9	N	71	71	1			-0-
04	21240	X	17210	-0-	-4030	-0-	17176	3	34	9	N	31	31	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46260	X	45548	-0-	-712	-0-	45160	3	388	9	N	353	353	1			-0-
12	47802	X	42741	-0-	-5061	-0-	42528	3	213	9	N	194	194	1			-0-
01	47399	X	42104	-0-	-5295	-0-	42010	3	94	9	N	85	85	1			-0-
02	44341	X	38988	-0-	-5353	-0-	38900	3	88	9	N	80	80	1			-0-
03	47399	X	38254	-0-	-9145	-0-	38168	3	86	9	N	78	78	1			-0-
04	45540	X	34600	-0-	-10940	-0-	34520	3	80	9	N	73	73	1			-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 273484 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8862 - 9130

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2016 - PLUGGED 03/15/16

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61620	X	43831	-0-	-17789	-0-	43707	3	124	9	Y	113	116	1			29
12	59954	X	43897	-0-	-16057	-0-	43648	3	249	9	Y	226	211	1			44
01	59799	X	41447	-0-	-18352	-0-	41179	3	268	9	Y	244	239	1			49
02	49039	X	37363	-0-	-11676	-0-	37110	3	253	9	Y	230	221	1			58
03	49414	X	37658	-0-	-11756	-0-	37431	3	227	9	Y	206	234	1			30
04	43830	X	34629	-0-	-9201	-0-	34372	3	257	9	Y	234	189	1			75

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113730	X	89522	-0-	-24208	-0-	89378	3	144	9	Y	131	134	1			34
12	108314	X	84037	-0-	-24277	-0-	83901	3	136	9	Y	124	134	1			24
01	107229	X	77000	-0-	-30229	-0-	76875	3	125	9	Y	114	115	1			23
02	86536	X	67022	-0-	-19514	-0-	66927	3	95	9	Y	86	87	1			22
03	92504	X	45233	-0-	-47271	-0-	45170	3	63	9	Y	57	71	1			8
04	89520	X	37213	-0-	-52307	-0-	37155	3	58	9	Y	53	44	1			17

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

11	93660	X	64606	-0-	-29054	-0-	64223	3	383	9	Y	348	357	1			89
12	91760	X	64286	-0-	-27474	-0-	64043	3	243	9	Y	221	267	1			43
01	90892	X	61743	-0-	-29149	-0-	61537	3	206	9	Y	187	192	1			38
02	74298	X	55124	-0-	-19174	-0-	54963	3	161	9	Y	146	147	1			37
03	74369	X	39602	-0-	-34767	-0-	39495	3	107	9	Y	97	120	1			14
04	64620	X	41471	-0-	-23149	-0-	41337	3	134	9	Y	122	97	1			39

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

11	74130	X	41104	-0-	-33026	-0-	40724	3	380	9	Y	345	355	1			88
12	41536	X	41536	-0-	-0-	-0-	41271	3	265	9	Y	241	282	1			47
01	37330	X	37330	-0-	-0-	-0-	37121	3	209	9	Y	190	199	1			38
02	43442	X	36091	-0-	-7351	-0-	35908	3	183	9	Y	166	162	1			42
03	44857	X	35291	-0-	-9566	-0-	35133	3	158	9	Y	144	165	1			21
04	41100	X	31577	-0-	-9523	-0-	31399	3	178	9	Y	162	131	1			52

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

11	29196	X	29196	-0-	-0-	-0-	29186	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	37851	X	27829	-0-	-10022	-0-	27564	3	265	9	Y	241	196	1			47
01	37851	X	23189	-0-	-14662	-0-	23037	3	152	9	Y	138	157	1			28
02	30566	X	23995	-0-	-6571	-0-	23812	3	183	9	Y	166	152	1			42
03	30194	X	23731	-0-	-6463	-0-	23574	3	157	9	Y	143	164	1			21
04	29190	X	24014	-0-	-5176	-0-	23816	3	198	9	Y	180	143	1			58

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

11	117603	X	117603	-0-	-0-	-0-	117188	3	415	9	Y	377	360	1			45
12	217899	X	110979	-0-	-106920	-0-	110613	3	366	9	Y	333	334	1			44
01	179552	X	95157	-0-	-84395	-0-	94700	3	457	9	Y	415	397	1			62
02	154657	X	79523	-0-	-75134	-0-	79203	3	320	9	Y	291	348	1			5
03	142910	X	85708	-0-	-57202	-0-	85552	3	156	9	Y	142	136	1			11
04	117600	X	81431	-0-	-36169	-0-	81289	3	142	9	Y	129	126	1			14

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

11	106111	X	106111	-0-	-0-	-0-	105827	3	284	9	Y	258	266	1			31
12	146103	X	93562	-0-	-52541	-0-	93335	3	227	9	Y	206	210	1			27
01	135222	X	79947	-0-	-55275	-0-	79657	3	290	9	Y	264	252	1			39
02	121481	X	70885	-0-	-50596	-0-	70664	3	221	9	Y	201	236	1			4
03	129859	X	70608	-0-	-59251	-0-	70478	3	130	9	Y	118	112	1			10
04	106110	X	65658	-0-	-40452	-0-	65569	3	89	9	Y	81	82	1			9

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

11	363840	X	43350	-0-	-320490	-0-	43187	3	163	9	Y	148	149	1			38
12	58063	X	45302	-0-	-12761	-0-	45053	3	249	9	Y	226	220	1			44
01	48329	X	44062	-0-	-4267	-0-	43842	3	220	9	Y	200	204	1			40
02	41905	X	40618	-0-	-1287	-0-	40439	3	179	9	Y	163	162	1			41
03	45291	X	42159	-0-	-3132	-0-	41993	3	166	9	Y	151	170	1			22
04	43830	X	40040	-0-	-3790	-0-	39845	3	195	9	Y	177	142	1			57

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		10582	-0-	10582	10582	10558	3	24	9	N	22	19	1			3
*01	247735	X	237153	-0-	-10582	-0-	235594	3	1559	9	N	1417	1209	1			211
*02	275270	X	275270	-0-	-0-	-0-	273092	3	2178	9	N	1980	2154	1			37
03	232531	X	NO RPT	-0-	-232531	-0-					N	NO RPT					37
04	225030	X	NO RPT	-0-	-225030	-0-					N	NO RPT					37

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

05	0		160133	-0-	160133	160133	159246	3	887	9	Y	806	759	1			47
06	0		314688	-0-	314688	474821	313700	3	988	9	Y	898	850	1			95
07	0		304987	-0-	304987	779808	304665	3	322	9	Y	293	336	1			52
*08	1042820	X	263012	-0-	-779808	-0-	262107	3	905	9	Y	823	727	1			148
09	246990	X	218597	-0-	-28393	-0-	217138	3	1459	9	Y	1326	1315	1			159
10	255223	X	199589	-0-	-55634	-0-	198500	3	1089	9	Y	990	1035	1			114
11	246990	X	164334	-0-	-82656	-0-	163224	3	1110	9	Y	1009	1002	1			121
12	255223	X	149618	-0-	-105605	-0-	148539	3	1079	9	Y	981	972	1			130
01	255223	X	131401	-0-	-123822	-0-	130326	3	1075	9	Y	977	961	1			146
02	238757	X	NO RPT	-0-	-238757	-0-					Y	NO RPT					146
03	255223	X	106100	-0-	-149123	-0-	105730	3	370	9	Y	336	321	1			27
04	246990	X	92081	-0-	-154909	-0-	91781	3	300	9	Y	273	271	1			29

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: RRCID -> 280065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5796 - 5994

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					59
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					59
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					59
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

11	1110	X	805	-0-	-305	-0-	772	2	33	9	N	30					181
12	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1022	2	44	9	N	40	2	8			219
01	1054	X	983	-0-	-71	-0-	949	2	34	9	N	31	1	8			249
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	793	2	22	9	N	20	180	1			89
03	1054	N	386	-0-	-668	-0-	346	2	40	9	N	36	1	8			124
04	960	N	467	-0-	-493	-0-	443	2	24	9	N	22					146

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3806	-0-	-94	-0-	3766	2	40	9	N	36	190	1			90
12	4464	X	3501	-0-	-963	-0-	3493	2	8	9	N	7					97
01	4464	X	3648	-0-	-816	-0-	3597	2	51	9	N	46	1	8			142
02	4176	X	3168	-0-	-1008	-0-	3144	2	24	9	N	22					164
03	3937	X	3883	-0-	-54	-0-	3852	2	31	9	N	28					192
04	3810	X	3380	-0-	-430	-0-	3358	2	22	9	N	20					212

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	23	1	910	3	N	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	23	1	921	3	N	-0-					-0-
01	992	N	832	-0-	-160	-0-	20	1	812	3	N	-0-					-0-
02	899	N	320	-0-	-579	-0-	1	1	319	3	N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	3	N	-0-					-0-
12	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
12	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
01	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
02	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
*04	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	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
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	551	N	546	-0-	-5	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	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
11	1170	N	893	-0-	-277	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	410	-0-	-706	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	342	-0-	-1022	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	870	N	469	-0-	-401	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
12	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	3			N	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	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
11	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
12	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
*04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	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
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1226	-0-	-137	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	944	-0-	-513	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	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
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	877	-0-	-177	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	986	N	785	-0-	-201	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	768	-0-	-286	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1345	-0-	-236	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1221	-0-	-258	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	1251	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
*09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
*10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
*11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
*12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*02	1479	N	1446	-0-	-33	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1180	-0-	-350	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3012	-0-	12	12	3012	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
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	609	N	441	-0-	-168	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	744	N	354	-0-	-390	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	510	N	301	-0-	-209	-0-	301	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1111	-0-	-78	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	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
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
*04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	973	-0-	-112	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	683	-0-	-402	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	870	N	533	-0-	-337	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1260	-0-	-180	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 078083 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	344	-0-	-136	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	496	N	131	-0-	-365	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	465	N	8	-0-	-457	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	974	-0-	-111	-0-	974	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	678	-0-	-531	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	986	N	585	-0-	-401	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078938 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8582 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	736	-0-	-344	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	952	-0-	-164	-0-	952	3			N	-0-					-0-
01	930	N	613	-0-	-317	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 085375 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2015 - PLUGGED 12/21/15

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	859	-0-	-753	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	800	-0-	-650	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	926	-0-	-128	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	207	-0-	-213	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	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
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1269	-0-	-250	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1420	-0-	-1	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	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 #: 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
11	1920	N	949	-0-	-971	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
01	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	2996	2	45	9	Y	41	4	1			37
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2575	2	45	9	Y	41	60	1	1	8	17
03	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	2356	2	40	9	Y	36	29	1	1	8	23
*04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2674	2	33	9	Y	30	23	1	1	8	29

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
11	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1054	-0-	-77	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	996	-0-	-647	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1088	-0-	-472	-0-	1088	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
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	917	-0-	-939	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1291	-0-	-693	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	845	-0-	-985	-0-	845	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
*09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
*12	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
*01	1581	N	994	-0-	-587	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*02	1479	N	1293	-0-	-186	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3369	-0-	369	369	3369	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
*04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	691	-0-	-1289	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1031	-0-	-736	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3013	-0-	113	113	3013	3			N	-0-					-0-
03	2063	N	1950	-0-	-113	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
04	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	6068	-0-	2968	2968	6068	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	5387	-0-	2487	5455	5387	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4790	-0-	1690	7145	4790	3			N	-0-					-0-
*04	11794	X	4649	-0-	-7145	-0-	4649	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
11	3030	X	2713	-0-	-317	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	1773	-0-	-1420	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2239	-0-	-954	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	1830	-0-	-1270	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2411	-0-	-289	-0-	2411	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
*09	1740	N	1063	-0-	-677	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*10	1550	N	1167	-0-	-383	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
*11	1320	N	1090	-0-	-230	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
*02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1309	-0-	-791	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1802	-0-	-554	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1603	-0-	-505	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1614	-0-	-416	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1489	-0-	-309	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1098	-0-	-462	-0-	1098	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
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2426	-0-	-85	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2125	-0-	-386	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	1371	-0-	-978	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2382	-0-	-36	-0-	2321	2	61	9	Y	55	18	1	1	8	36
*04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2249	2	69	9	Y	63	37	1	1	8	61

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
11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	1613	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1640	2	13	9	Y	12	8	1	1	8	6
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1972	2	28	9	Y	25	12	1			19
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2037	2	42	9	Y	38	45	1			12
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2615	2	51	9	Y	46	28	1			30
*04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2450	2	48	9	Y	44	63	1			11

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
11	960	N	833	-0-	-127	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	3			N	-0-					-0-
01	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	812	N	624	-0-	-188	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	810	N	664	-0-	-146	-0-	664	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

11	2250	X	1855	-0-	-395	-0-	1829	2	26	9	Y	24	34	1			10
12	2325	X	2293	-0-	-32	-0-	2252	2	41	9	Y	37	29	1			18
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2575	2	61	9	Y	55	33	1			40
02	2668	X	2351	-0-	-317	-0-	2293	2	58	9	Y	53	76	1	1	8	16
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2416	2	61	9	Y	55	35	1			36
04	2550	X	2370	-0-	-180	-0-	2320	2	50	9	Y	45	69	1	1	8	11

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

11	2310	N	1935	-0-	-375	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1735	-0-	-559	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2179	-0-	-101	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
03	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	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

11	3000	N	3502	-0-	502	502	3502	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3258	-0-	158	660	3258	3			N	-0-					-0-
01	3647	X	2987	-0-	-660	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2686	-0-	-42	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2499	-0-	-141	-0-	2499	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	1472	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
11	2430	X	2299	-0-	-131	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2171	-0-	-402	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2417	-0-	-683	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2064	-0-	-836	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2771	-0-	-329	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2269	-0-	-71	-0-	2269	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
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
*04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	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
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
12	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
*04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	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
11	3000	N	6229	-0-	3229	4003	6229	2			N	-0-					49
12	3100	N	6377	-0-	3277	7280	6377	2			N	-0-					49
01	12812	X	5532	-0-	-7280	-0-	5532	2			N	-0-					49
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					49
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4219	2	164	9	N	149	2	8			196
*04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3885	2	58	9	N	53	2	8			247

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
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4032	-0-	-680	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	3065	-0-	-1647	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	3072	-0-	-1336	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	2327	-0-	-2168	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3618	-0-	-732	-0-	3618	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
11	4080	X	3284	-0-	-796	-0-	3263	2	21	9	Y	19	18	1			11
12	4216	X	3772	-0-	-444	-0-	3748	2	24	9	Y	22	18	1			15
01	3937	X	3844	-0-	-93	-0-	3816	2	28	9	Y	25	18	1			22
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3933	2	24	9	Y	22	34	1	1	8	9
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4413	2	21	9	Y	19	15	1	1	8	12
*04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4066	2	12	9	Y	11	12	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
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2765	2	17	9	Y	15	14	1			9
12	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2391	2	14	9	Y	13	13	1			9
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2859	2	19	9	Y	17	11	1			15
02	3277	X	2868	-0-	-409	-0-	2851	2	17	9	Y	15	22	1	2	8	6
03	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	3193	2	17	9	Y	15	10	1	2	8	9
04	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	2597	2	19	9	Y	17	9	1	1	8	16

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
*09	990	N	660	-0-	-330	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
*12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
*01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
*02	2175	N	1753	-0-	-422	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1914	-0-	-287	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1769	-0-	-211	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
02	2552	X	2165	-0-	-387	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2217	-0-	-423	-0-	2217	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
02	3074	X	2678	-0-	-396	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
*04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3323	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159662 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8552 - 9765

11	720	N	75	-0-	-645	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	403	N	45	-0-	-358	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18-T RRCID -> 160220 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8558 - 9546

11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	6655	-0-	3555	3555	6655	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	10276	-0-	7376	10931	10276	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	11904	-0-	8804	19735	11904	3			N	-0-					-0-
*04	31348	X	11613	-0-	-19735	-0-	11613	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

11	3000	N	4157	-0-	1157	2173	4157	3			N	-0-					-0-
12	6323	X	4150	-0-	-2173	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
*04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	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 #: 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
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2286	-0-	-163	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	1231	-0-	-1218	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	1494	-0-	-797	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1569	-0-	-725	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
*04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

*10	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
*11	2610	X	2084	-0-	-526	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
*12	2666	X	1940	-0-	-726	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
*01	2759	X	2373	-0-	-386	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
*02	2581	X	1855	-0-	-726	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2222	-0-	-537	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2030	-0-	-280	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

11	2100	N	1966	-0-	-134	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1858	2	28	9	Y	25	17	1			8
02	1914	N	1564	-0-	-350	-0-	1502	2	62	9	Y	56	48	1			16
03	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1786	2	40	9	Y	36	47	1			5
*04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1707	2	143	9	Y	130	115	1			20

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1313	2	21	9	Y	19	24	1			7
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1328	2	17	9	Y	15	19	1	1	8	2
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1027	2	22	9	Y	20	17	1			5
02	1276	N	417	-0-	-859	-0-	417	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	1333	N	575	-0-	-758	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	500	-0-	-520	-0-	410	2	90	9	Y	82	66	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3053	-0-	-667	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	2875	-0-	-605	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2480	-0-	-1240	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2717	-0-	-883	-0-	2717	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
*04	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8468 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	917	-0-	-571	-0-	917	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	874	-0-	-315	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1000	-0-	-350	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3017	-0-	17	17	3017	3			N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2002	-0-	-608	-0-	1977	2	25	9	Y	23	76	1			39
12	2697	X	2614	-0-	-83	-0-	2607	2	7	9	Y	6	1	8			44
*01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2832	2	1	9	Y	1					45
*02	2349	X	2346	-0-	-3	-0-	2346	2			Y	-0-	42	1			3
*03	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2465	2			Y	-0-	3	1			-0-
*04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2234	2	52	9	Y	47	45	1			31
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2668	2	58	9	Y	53	59	1	1	8	24
01	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2877	2	83	9	Y	75	72	1	1	8	26
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2189	2	89	9	Y	81	43	1	2	8	62
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2042	2	98	9	Y	89	91	1	1	8	59
*04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2245	2	76	9	Y	69	88	1	1	8	39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	4070	-0-	-84	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	3814	-0-	-72	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
*04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2439	-0-	-41	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
*04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	2133	-0-	-535	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	1468	-0-	-1384	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2086	-0-	-674	-0-	2086	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	1700	-0-	-910	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
*04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1799	-0-	-331	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2009	-0-	-130	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
*11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
*12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
*01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
*02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
*04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3712	-0-	-338	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3551	-0-	-634	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4027	-0-	-158	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
02	3857	X	3332	-0-	-525	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3557	-0-	-442	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3628	-0-	-272	-0-	3628	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2430	-0-	-50	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2031	-0-	-201	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	1790	-0-	-530	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
*04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	2003	-0-	-384	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2270	-0-	-117	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
*04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4150	-0-	-1250	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	4960	-0-	-620	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
01	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4284	-0-	-676	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	2733	-0-	-2667	-0-	2733	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 #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1811	-0-	-74	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1687	-0-	-328	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2864	-0-	-136	-0-	2807	2	57	9	Y	52	55	1			19
12	3162	X	2489	-0-	-673	-0-	2450	2	39	9	Y	35	48	1			6
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3106	2	74	9	Y	67	56	1			17
02	2958	X	2494	-0-	-464	-0-	2408	2	86	9	Y	78	69	1	1	8	25
03	3069	X	2273	-0-	-796	-0-	2253	2	20	9	Y	18	39	1			4
04	3090	X	2957	-0-	-133	-0-	2900	2	57	9	Y	52	45	1	1	8	10

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
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2014	-0-	-342	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1909	-0-	-41	-0-	1909	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
11	3480	X	2288	-0-	-1192	-0-	2268	2	20	9	Y	18	21	1			8
12	3286	X	3041	-0-	-245	-0-	3006	2	35	9	Y	32	24	1			16
01	3286	X	2821	-0-	-465	-0-	2781	2	40	9	Y	36	25	1			27
02	3074	X	2578	-0-	-496	-0-	2544	2	34	9	Y	31	48	1			10
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3664	2	42	9	Y	38	23	1			25
*04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3784	2	32	9	Y	29	47	1			7

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
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*11	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*12	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*01	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*02	812	N	734	-0-	-78	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

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
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1719	-0-	-108	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	1519	-0-	-1751	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2284	-0-	-847	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2075	-0-	-1056	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
03	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
*04	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	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
11	3870	X	1375	-0-	-2495	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	1342	-0-	-2440	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2288	-0-	-1494	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
*04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	738	-0-	-1990	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1860	-0-	-465	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3582	-0-	682	682	3582	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2700	-0-	-400	282	2700	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3165	-0-	165	447	3165	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	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
11	3150	X	2038	-0-	-1112	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3183	-0-	-816	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3276	-0-	-864	-0-	3276	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
11	2850	X	1533	-0-	-1317	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	1780	-0-	-1165	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2733	-0-	-212	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
*04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	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
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1653	2	18	9	Y	16	18	1			6
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2250	2	15	9	Y	14	18	1			2
01	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	1929	2	13	9	Y	12	11	1			3
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
*04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 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
*09	420	N	177	-0-	-243	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
*02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
*04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	602	-0-	-674	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

11	2130	N	1906	-0-	-224	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
*04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

11	2850	X	2550	-0-	-300	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2683	-0-	-138	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2414	-0-	-345	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2116	-0-	-349	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2462	-0-	-235	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
*04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2092	-0-	-574	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	1624	-0-	-918	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	1650	-0-	-1076	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1752	-0-	-1162	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2100	-0-	-720	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

11	2580	X	2354	-0-	-226	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2240	-0-	-581	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2300	-0-	-521	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2165	-0-	-474	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2283	-0-	-507	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2308	-0-	-32	-0-	2308	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 #: 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
11	3720	X	3204	-0-	-516	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	1813	-0-	-2031	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	1776	-0-	-2068	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	1608	-0-	-1988	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	1656	-0-	-2188	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	1544	-0-	-1666	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1033	-0-	-672	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1053	-0-	-252	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
*04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	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
11	2580	N	2467	-0-	-113	-0-	2386	2	81	9	Y	74	64	1			43
12	2666	N	2376	-0-	-290	-0-	2290	2	86	9	Y	78	67	1			54
01	2666	N	2494	-0-	-172	-0-	2409	2	85	9	Y	77	62	1			69
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2130	2	68	9	Y	62	105	1			26
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2446	2	57	9	Y	52	43	1			35
*04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2283	2	11	9	Y	10	35	1			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
11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5250	2	143	9	Y	130	126	1			48
12	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5218	2	124	9	Y	113	142	1	1	8	18
01	4867	X	2314	-0-	-2553	-0-	2216	2	98	9	Y	89	84	1			23
02	5220	X	4582	-0-	-638	-0-	4582	2			Y	-0-	23	1			-0-
03	5580	X	1837	-0-	-3743	-0-	1775	2	62	9	Y	56	44	1			12
04	5400	X	3784	-0-	-1616	-0-	3747	2	37	9	Y	34	40	1			6

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
11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
01	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2121	-0-	-25	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
*04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
12	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	1676	-0-	-432	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
02	1972	X	1870	-0-	-102	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1799	-0-	-495	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	1804	-0-	-416	-0-	1804	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
11	3540	X	2761	-0-	-779	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	2503	-0-	-1403	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	2841	-0-	-1127	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	2574	-0-	-1394	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
*04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 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
*09	2370	N	2205	-0-	-165	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
*10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
*11	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3185	-0-	85	85	3185	3			N	-0-					-0-
*01	2604	N	2199	-0-	-405	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	2989	-0-	89	89	2989	3			N	-0-					-0-
03	3085	X	2996	-0-	-89	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
*04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
12	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3945	-0-	-85	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3853	-0-	-47	-0-	3853	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
11	1980	N	1801	-0-	-179	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1437	-0-	-303	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	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
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-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-

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
11	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	437	-0-	-1268	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1533	-0-	-172	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	610	-0-	-1095	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2196	-0-	-354	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	2082	-0-	-181	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
02	2117	X	1939	-0-	-178	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1857	-0-	-406	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1932	-0-	-528	-0-	1932	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 #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1461	-0-	-988	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2116	-0-	-333	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
*04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

11	2640	X	1484	-0-	-1156	-0-	1454	2	30	9	Y	27	27	1			18
12	2573	X	1198	-0-	-1375	-0-	1166	2	32	9	Y	29	33	1	1	8	13
01	2077	X	1283	-0-	-794	-0-	1238	2	45	9	Y	41	39	1	1	8	14
02	1421	N	961	-0-	-460	-0-	926	2	35	9	Y	32	21	1	1	8	24
03	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1067	2	62	9	Y	56	42	1	1	8	37
04	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	1046	2	53	9	Y	48	57	1	1	8	27

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

11	2520	X	2409	-0-	-111	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	1702	-0-	-902	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1875	-0-	-419	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	1718	-0-	-602	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
*04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

11	2670	X	1949	-0-	-721	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2624	-0-	-166	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
01	2945	N	2561	-0-	-384	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2436	-0-	-199	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
*04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

11	3840	X	3218	-0-	-622	-0-	3192	2	26	9	Y	24	18	1			14
12	3968	X	2933	-0-	-1035	-0-	2905	2	28	9	Y	25	21	1			18
01	3410	X	3069	-0-	-341	-0-	3047	2	22	9	Y	20	20	1			18
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3097	2	21	9	Y	19	28	1	2	8	7
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3533	2	19	9	Y	17	12	1	2	8	10
04	3210	X	2014	-0-	-1196	-0-	2006	2	8	9	Y	7	10	1	1	8	6

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

11	2340	N	2233	-0-	-107	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2187	-0-	-355	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2122	-0-	-296	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	1844	-0-	-302	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1915	-0-	-286	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1886	-0-	-154	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

11	5310	X	4028	-0-	-1282	-0-	4002	2	26	9	Y	24	22	1			14
12	5487	X	5109	-0-	-378	-0-	5076	2	33	9	Y	30	23	1			21
01	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5230	2	41	9	Y	37	25	1			33
02	4640	X	4273	-0-	-367	-0-	4230	2	43	9	Y	39	54	1	2	8	16
03	5115	X	3535	-0-	-1580	-0-	3505	2	30	9	Y	27	25	1	1	8	17
04	5100	X	4728	-0-	-372	-0-	4687	2	41	9	Y	37	18	1	1	8	35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
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-

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
11	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
*04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	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
11	2582	N	2534	-0-	-48	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
01	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
02	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1417	-0-	-443	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1709	-0-	-91	-0-	1709	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
11	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2045	2	112	9	Y	102	41	1	1	8	87
12	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	1935	2	100	9	Y	91	73	1	1	8	104
01	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2391	2	80	9	Y	73	132	1	1	8	44
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2644	2	54	9	Y	49	46	1			47
03	3100	N	3306	-0-	206	206	3218	2	88	9	Y	80	97	1			30
*04	2905	N	2699	-0-	-206	-0-	2659	2	40	9	Y	36	43	1	1	8	22

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
*10	4030	X	3806	-0-	-224	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
*11	3900	X	3718	-0-	-182	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
*12	3441	X	3086	-0-	-355	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
*01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
*02	3596	X	3001	-0-	-595	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
*04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1591	-0-	-449	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1776	-0-	-270	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
*04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3150	-0-	-420	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3249	-0-	-347	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	2100	-0-	-1496	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3107	-0-	-257	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2508	-0-	-871	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
*04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

11	5280	X	3844	-0-	-1436	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4114	-0-	-1094	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4073	-0-	-1135	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	3015	-0-	-1741	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	3146	-0-	-1938	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
*04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
*04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5431	2	119	9	Y	108	110	1			40
12	4650	X	3292	-0-	-1358	-0-	3219	2	73	9	Y	66	95	1			11
01	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6104	2	154	9	Y	140	115	1			36
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	4928	2	152	9	Y	138	128	1	2	8	44
03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4673	2	107	9	Y	97	119	1	1	8	21
*04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4216	2	63	9	Y	57	66	1	1	8	11

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

11	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2049	2	14	9	Y	13	15	1			5
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2271	2	11	9	Y	10	13	1			2
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2222	2	52	9	Y	47	37	1			12
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2188	2	39	9	Y	35	35	1	1	8	11
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2463	2	33	9	Y	30	34	1			7
04	2190	N	1666	-0-	-524	-0-	1642	2	24	9	Y	22	24	1	1	8	4

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

11	3840	X	2440	-0-	-1400	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	2384	-0-	-1553	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	2302	-0-	-1635	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	2216	-0-	-1467	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	2569	-0-	-1368	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	2276	-0-	-154	-0-	2276	3			N	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2994	-0-	-509	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	2918	-0-	-359	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2351	-0-	-1152	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2909	-0-	-481	-0-	2909	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3211	2	26	9	Y	24	55	1	1	8	15
12	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	3100	2	29	9	Y	26	29	1	1	8	11
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3873	2	18	9	Y	16	21	1	1	8	5
02	2842	X	2827	-0-	-15	-0-	2827	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2898	-0-	-42	-0-	2897	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4167	-0-	-33	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	3084	-0-	-2062	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	3223	-0-	-1923	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
02	4814	X	4364	-0-	-450	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4152	-0-	-157	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3417	-0-	-753	-0-	3417	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4569	-0-	-831	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4985	-0-	-68	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
01	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	4231	-0-	-177	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4768	-0-	-223	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
*04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3004	-0-	-386	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3113	-0-	-18	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2807	-0-	-324	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2410	-0-	-519	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2087	-0-	-1013	-0-	2068	2	19	9	N	17	5	1	2	8	10
*04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3592	2	20	9	N	18	11	1	1	8	16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3677	-0-	-73	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3323	-0-	-552	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2612	-0-	-1046	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
02	3567	X	2846	-0-	-721	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3279	-0-	-534	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2074	-0-	-1616	-0-	2074	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
*04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	5140	-0-	-50	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	3874	-0-	-1272	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4899	-0-	-247	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
02	4959	X	3291	-0-	-1668	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	3313	-0-	-1988	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4073	-0-	-1057	-0-	4073	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 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
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1728	-0-	-535	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
*04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
*04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	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
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5108	2	58	9	Y	53	48	1			19
12	4650	X	4330	-0-	-320	-0-	4288	2	42	9	Y	38	50	1	1	8	6
01	4402	X	2190	-0-	-2212	-0-	2150	2	40	9	Y	36	33	1			9
02	4988	X	3946	-0-	-1042	-0-	3946	2			Y	-0-	9	1			-0-
03	5332	X	5182	-0-	-150	-0-	5182	2			Y	-0-					-0-
04	5160	X	5014	-0-	-146	-0-	4979	2	35	9	Y	32	25	1	1	8	6

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
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
02	2871	X	2536	-0-	-335	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	1555	-0-	-1514	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
*04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	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
11	6450	X	3845	-0-	-2605	-0-	3800	2	45	9	Y	41	46	1			18
12	6665	X	5306	-0-	-1359	-0-	5275	2	31	9	Y	28	32	1			14
01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5813	2	54	9	Y	49	26	1	2	8	35
02	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6770	2	61	9	Y	55	71	1	2	8	17
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6106	2	76	9	Y	69	40	1	2	8	44
*04	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5134	2	61	9	Y	55	84	1	2	8	13

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2476	-0-	-1484	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	2328	-0-	-1702	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2616	-0-	-949	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
*04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	2278	-0-	-1712	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	1581	-0-	-2573	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	1196	-0-	-2958	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	2445	-0-	-1441	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2856	-0-	-368	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
*04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3024	-0-	-726	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3010	-0-	-586	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2168	-0-	-1080	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2128	-0-	-1344	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2096	-0-	-1444	-0-	2096	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2044	-0-	-806	-0-	1878	2	166	9	Y	151	116	1			131
12	3100	X	1987	-0-	-1113	-0-	1862	2	125	9	Y	114	109	1			136
01	3131	X	2489	-0-	-642	-0-	2403	2	86	9	Y	78	167	1			47
02	2755	X	2368	-0-	-387	-0-	2298	2	70	9	Y	64	50	1			61
03	2945	X	2246	-0-	-699	-0-	2183	2	63	9	Y	57	97	1			21
04	2400	X	1965	-0-	-435	-0-	1888	2	77	9	Y	70	47	1	1	8	43

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
*10	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
*11	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
*12	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
*01	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	3			N	-0-					-0-
*02	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
03	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
*04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2845	-0-	-185	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	1657	-0-	-1474	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	1426	-0-	-1503	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2158	-0-	-973	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2515	-0-	-335	-0-	2515	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3234	-0-	234	669	3234	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	1853	-0-	-937	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2071	-0-	-843	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2432	-0-	-388	-0-	2432	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1477	-0-	-290	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
*04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2837	-0-	-763	-0-	2837	3	N	-0-					-0-
12	3534	X	3106	-0-	-428	-0-	3106	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	2356	-0-	-1116	-0-	2356	3	N	-0-					-0-
02	3248	X	931	-0-	-2317	-0-	931	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	1308	-0-	-1792	-0-	1308	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2659	-0-	-341	-0-	2659	3	N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3511	-0-	-149	-0-	3375	2	136 9 Y	124	118	1	3	8	45
12	3782	X	3661	-0-	-121	-0-	3551	2	110 9 Y	100	127	1	2	8	16
01	3751	X	2240	-0-	-1511	-0-	2187	2	53 9 Y	48	52	1			12
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3545	2	4 9 Y	4	15	1			1
03	3751	X	2462	-0-	-1289	-0-	2458	2	4 9 Y	4	4	1			1
04	3540	X	3217	-0-	-323	-0-	3189	2	28 9 Y	25	20	1	1	8	5

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	1738	2	133 9 Y	121	123	1			45
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1996	2	108 9 Y	98	127	1			16
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2494	2	176 9 Y	160	135	1			41
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1640	2	169 9 Y	154	145	1	1	8	49
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2173	2	132 9 Y	120	143	1			26
04	2580	N	2111	-0-	-469	-0-	2046	2	65 9 Y	59	73	1	1	8	11

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	4667	-0-	-1213	-0-	4650	2	17 9 Y	15	16	1			9
12	5704	X	4288	-0-	-1416	-0-	4269	2	19 9 Y	17	14	1			12
01	5425	X	3873	-0-	-1552	-0-	3854	2	19 9 Y	17	14	1			15
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5113	2	17 9 Y	15	22	1	2	8	6
03	5332	X	4461	-0-	-871	-0-	4448	2	13 9 Y	12	9	1	2	8	7
04	4680	X	2502	-0-	-2178	-0-	2487	2	15 9 Y	14	7	1	1	8	13

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2239	-0-	-101	-0-	2239	3	N	-0-					-0-
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3	N	-0-					-0-
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3	N	-0-					-0-
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3	N	-0-					-0-
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3	N	-0-					-0-
*04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3	N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5768	-0-	-202	-0-	5663	2	105 9 Y	95	93	1	1	8	15
12	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6312	2	125 9 Y	114	100	1	1	8	28
01	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6071	2	151 9 Y	137	120	1	1	8	44
02	5829	X	5356	-0-	-473	-0-	5244	2	112 9 Y	102	116	1	1	8	29
03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6684	2	76 9 Y	69	88	1	1	8	9
04	6030	X	5860	-0-	-170	-0-	5655	2	205 9 Y	186	165	1	1	8	29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5040	X	4509	-0-	-531	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
*10	5177	X	4416	-0-	-761	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
*11	4650	X	3587	-0-	-1063	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
*12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
*01	4805	X	4646	-0-	-159	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
*02	4350	X	4282	-0-	-68	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
*03	5115	X	4592	-0-	-523	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4521	-0-	-429	-0-	4521	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
*04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	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
11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
*04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	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
11	5790	X	5546	-0-	-244	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	3627	-0-	-2325	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	2828	-0-	-3124	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
02	5568	X	2451	-0-	-3117	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	3134	-0-	-2694	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	3752	-0-	-1798	-0-	3752	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
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3344	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3590	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2480	-0-	-768	-0-	2479	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	3534	X	1596	-0-	-1938	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	1770	-0-	-1650	-0-	1724	2	46	9	Y	42	15	1	1	8	26

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
11	4800	X	4423	-0-	-377	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4176	-0-	-784	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
01	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3079	-0-	-1478	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	2921	-0-	-1879	-0-	2921	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	945	-0-	-698	-0-	945	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1031	-0-	-564	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1053	-0-	-652	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2018	-0-	-202	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1978	-0-	-254	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1177	-0-	-1117	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4385	-0-	-715	-0-	4354	2	31	9	Y	28	30	1			10
12	5208	X	5063	-0-	-145	-0-	5035	2	28	9	Y	25	31	1			4
01	5208	X	3345	-0-	-1863	-0-	3319	2	26	9	Y	24	22	1			6
02	3799	X	3026	-0-	-773	-0-	3026	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	4061	X	3186	-0-	-875	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3724	-0-	-206	-0-	3691	2	33	9	Y	30	23	1	1	8	6

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	159	-0-	-231	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4800	X	4175	-0-	-625	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
*10	4960	X	3785	-0-	-1175	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
*11	4350	X	4313	-0-	-37	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
*12	4495	X	4167	-0-	-328	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
*01	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
*02	4176	X	3558	-0-	-618	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4158	-0-	-306	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4285	-0-	-35	-0-	4285	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5643	-0-	-237	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
12	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	3			N	-0-					-0-
01	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
02	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5005	-0-	-1071	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5869	-0-	-11	-0-	5869	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 #: 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2829	2	23	9	Y	21	24	1			8
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2813	2	19	9	Y	17	22	1			3
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2651	2	44	9	Y	40	33	1			10
02	2929	X	2656	-0-	-273	-0-	2656	2			Y	-0-	10	1			-0-
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3212	2	42	9	Y	38	30	1			8
*04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2886	2	163	9	Y	148	128	1			28

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

11	3420	X	2498	-0-	-922	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2879	-0-	-655	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2362	-0-	-1172	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2025	-0-	-875	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2260	-0-	-623	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2364	-0-	-426	-0-	2364	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

*09	4800	X	3351	-0-	-1449	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
*10	4960	X	3376	-0-	-1584	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
*11	4260	X	3135	-0-	-1125	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
*12	4278	X	3577	-0-	-701	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
*01	3472	X	3314	-0-	-158	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
*02	3248	X	3110	-0-	-138	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
*04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

11	3270	X	2702	-0-	-568	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2341	-0-	-170	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	2349	-0-	-261	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	1987	-0-	-1392	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	1839	-0-	-1431	-0-	1839	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

11	2190	X	1836	-0-	-354	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2189	-0-	-841	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

11	3240	X	1920	-0-	-1320	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2637	-0-	-711	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2120	-0-	-1104	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3038	-0-	-186	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2376	-0-	-174	-0-	2376	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	3			N	-0-					-0-
12	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	3962	-0-	-2176	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
02	5742	X	3470	-0-	-2272	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	3115	-0-	-3023	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	3294	-0-	-2646	-0-	3294	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
11	3660	X	2580	-0-	-1080	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	2656	-0-	-1126	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
01	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
02	3538	X	3000	-0-	-538	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3508	-0-	-152	-0-	3508	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4900	-0-	-80	-0-	4863	2	37	9	Y	34	30	1			20
12	5146	X	4608	-0-	-538	-0-	4565	2	43	9	Y	39	32	1			27
01	5146	X	3976	-0-	-1170	-0-	3935	2	41	9	Y	37	31	1			33
02	4727	X	3853	-0-	-874	-0-	3820	2	33	9	Y	30	48	1	3	8	12
03	5053	X	4181	-0-	-872	-0-	4153	2	28	9	Y	25	19	1	2	8	16
04	4890	X	3376	-0-	-1514	-0-	3356	2	20	9	Y	18	16	1	2	8	16

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
11	2670	X	2080	-0-	-590	-0-	2038	2	42	9	Y	38	50	1			25
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3265	2	65	9	Y	59	57	1	1	8	26
01	2573	X	1763	-0-	-810	-0-	1730	2	33	9	Y	30	45	1			11
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3412	2	13	9	Y	12	13	1			10
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4045	2	11	9	Y	10	13	1			7
04	3210	X	3175	-0-	-35	-0-	3156	2	19	9	Y	17	14	1	1	8	9

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
11	4440	X	4365	-0-	-75	-0-	4354	2	11	9	N	10					196
12	4588	X	4443	-0-	-145	-0-	4421	2	22	9	N	20					216
01	4588	X	4527	-0-	-61	-0-	4527	2			N	-0-					216
02	4292	X	4127	-0-	-165	-0-	4123	2	4	9	N	4	4	8			216
*03	4588	X	4215	-0-	-373	-0-	4207	2	8	9	N	7	3	8			220
04	4380	X	4369	-0-	-11	-0-	4340	2	29	9	N	26	1	8			245

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
11	4710	X	4078	-0-	-632	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	3999	-0-	-1736	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5249	-0-	-486	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
02	5365	X	4115	-0-	-1250	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
*04	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	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
11	2190	X	2068	-0-	-122	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	1485	-0-	-1057	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	1845	-0-	-604	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1367	-0-	-634	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1113	-0-	-687	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5227	-0-	-233	-0-	5227	2			Y	-0-	18	1			-0-
12	5425	X	4857	-0-	-568	-0-	4857	2			Y	-0-					-0-
01	5425	X	3237	-0-	-2188	-0-	3083	2	154	9	Y	140	55	1	1	8	84
02	4089	X	4078	-0-	-11	-0-	3962	2	116	9	Y	105	90	1	1	8	98
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5492	2	144	9	Y	131	179	1	1	8	49
*04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5189	2	95	9	Y	86	81	1			54

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

11	2850	X	2360	-0-	-490	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2430	-0-	-515	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	2458	-0-	-210	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2477	-0-	-251	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2414	-0-	-706	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4252	2	136	9	Y	124	137	1	1	8	81
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4666	2	151	9	Y	137	155	1	2	8	61
01	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4760	2	183	9	Y	166	167	1	2	8	58
02	3712	X	3692	-0-	-20	-0-	3481	2	211	9	Y	192	98	1	3	8	149
03	3968	X	3874	-0-	-94	-0-	3670	2	204	9	Y	185	208	1	4	8	122
*04	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3696	2	186	9	Y	169	192	1	2	8	97

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5088	2	62	9	Y	56	53	1			21
12	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5348	2	57	9	Y	52	64	1	1	8	8
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4717	2	213	9	Y	194	152	1	1	8	49
02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5458	2	416	9	Y	378	303	1	3	8	121
03	5425	X	4823	-0-	-602	-0-	4523	2	300	9	Y	273	333	1	2	8	59
*04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5415	2	237	9	Y	215	231	1	3	8	40

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2216	-0-	-791	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	2246	-0-	-567	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1525	-0-	-1482	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	1514	-0-	-1396	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

11	2760	X	2313	-0-	-447	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2623	-0-	-229	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1599	-0-	-1253	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	1818	-0-	-850	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	1306	-0-	-1453	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1363	-0-	-197	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

11	3360	X	2340	-0-	-1020	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2808	-0-	-571	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3042	-0-	-408	-0-	3042	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	3	N	-0-					-0-
*10	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	3	N	-0-					-0-
*11	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3	N	-0-					-0-
*12	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3	N	-0-					-0-
*01	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	3	N	-0-					-0-
*02	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	3	N	-0-					-0-
*03	5766	X	3193	-0-	-2573	-0-	3193	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	3255	-0-	-2325	-0-	3255	3	N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

11	7770	X	6352	-0-	-1418	-0-	6282	2	70	9	Y	64	60	1	1 8	10
12	7316	X	7088	-0-	-228	-0-	6980	2	108	9	Y	98	83	1	1 8	24
01	7316	X	6576	-0-	-740	-0-	6251	2	325	9	Y	295	223	1	1 8	95
02	6554	X	4496	-0-	-2058	-0-	4250	2	246	9	Y	224	252	1	3 8	64
03	7006	X	5050	-0-	-1956	-0-	4948	2	102	9	Y	93	144	1	1 8	12
04	6780	X	5193	-0-	-1587	-0-	5096	2	97	9	Y	88	83	1	4 8	13

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

11	3360	X	2942	-0-	-418	-0-	2919	2	23	9	Y	21	43	1	2 8	13
12	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	2926	2	28	9	Y	25	26	1	1 8	11
01	3348	X	2376	-0-	-972	-0-	2363	2	13	9	Y	12	18	1	1 8	4
02	3132	X	2654	-0-	-478	-0-	2652	2	2	9	Y	2	4	1	2 8	-0-
03	3348	X	2842	-0-	-506	-0-	2841	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
*04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3249	2	13	9	Y	12	4	1	2 8	6

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

11	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	3	N	-0-					-0-
12	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	3	N	-0-					-0-
01	5890	X	5600	-0-	-290	-0-	5600	3	N	-0-					-0-
02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	3	N	-0-					-0-
03	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	3	N	-0-					-0-
*04	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	3	N	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

11	4650	X	3978	-0-	-672	-0-	3978	3	N	-0-					-0-
12	4805	X	4570	-0-	-235	-0-	4570	3	N	-0-					-0-
01	4805	X	3878	-0-	-927	-0-	3878	3	N	-0-					-0-
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	3991	-0-	-814	-0-	3991	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	4320	-0-	-90	-0-	4320	3	N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4500	2	48	9	Y	44	42	1	1 8	7
12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4464	2	57	9	Y	52	45	1	1 8	13
01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4664	2	72	9	Y	65	56	1	1 8	21
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5071	2	62	9	Y	56	60	1	1 8	16
03	4092	X	3499	-0-	-593	-0-	3463	2	36	9	Y	33	44	1	1 8	4
04	3960	X	3609	-0-	-351	-0-	3566	2	43	9	Y	39	37	1		6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	4434	-0-	-2046	-0-	4359	2	75	9	Y	68	67	1			11
12	6882	X	4022	-0-	-2860	-0-	3943	2	79	9	Y	72	64	1	1	8	18
01	6882	X	4906	-0-	-1976	-0-	4850	2	56	9	Y	51	52	1	1	8	16
02	5394	X	4711	-0-	-683	-0-	4672	2	39	9	Y	35	40	1	2	8	9
03	5766	X	4331	-0-	-1435	-0-	4306	2	25	9	Y	23	28	1	1	8	3
04	4740	X	4078	-0-	-662	-0-	3966	2	112	9	Y	102	87	1	2	8	16

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
11	4050	X	3480	-0-	-570	-0-	3449	2	31	9	Y	28	27	1	1	8	4
12	4030	X	2869	-0-	-1161	-0-	2840	2	29	9	Y	26	23	1	1	8	6
01	3906	X	3353	-0-	-553	-0-	3314	2	39	9	Y	35	29	1	1	8	11
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-	11	1			-0-
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3642	2	9	9	Y	8	7	1			1
*04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4120	2	59	9	Y	54	46	1	1	8	8

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
11	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	3			N	-0-					-0-
12	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	3			N	-0-					-0-
01	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9848	3			N	-0-					-0-
02	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
*04	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	3			N	-0-					-0-
12	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	3			N	-0-					-0-
01	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
02	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
03	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	3			N	-0-					-0-
*04	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	6498	-0-	-1332	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
12	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	3			N	-0-					-0-
01	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	3			N	-0-					-0-
02	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	7399	-0-	-723	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
*04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3238	-0-	-242	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	2899	-0-	-697	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	3011	-0-	-440	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2900	-0-	-789	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2834	-0-	-496	-0-	2834	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3003	-0-	-837	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3221	-0-	-437	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3309	-0-	-411	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3289	-0-	-191	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3460	-0-	-260	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2978	-0-	-232	-0-	2978	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5098	-0-	-662	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5172	-0-	-563	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5211	-0-	-462	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
02	5220	X	4382	-0-	-838	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4442	-0-	-921	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4602	-0-	-498	-0-	4602	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

11	4800	X	4447	-0-	-353	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	2929	-0-	-2031	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	3047	-0-	-1913	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
02	4640	X	3674	-0-	-966	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	3095	-0-	-1865	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3737	-0-	-703	-0-	3737	3			N	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

11	3630	X	3146	-0-	-484	-0-	3133	2	13	9	Y	12	190	1			55
12	3751	X	3191	-0-	-560	-0-	3064	2	127	9	Y	115					170
01	3751	X	3278	-0-	-473	-0-	3135	2	143	9	Y	130	178	1			122
02	3393	X	2953	-0-	-440	-0-	2840	2	113	9	Y	103					225
03	3379	X	3079	-0-	-300	-0-	2982	2	97	9	Y	88	181	1	3	8	129
04	3180	X	2635	-0-	-545	-0-	2561	2	74	9	Y	67	2	8			194

J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

11	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6004	2	77	9	Y	70	98	1	1	8	90
12	6231	X	5879	-0-	-352	-0-	5849	2	30	9	Y	27	1	8			116
01	6231	X	5822	-0-	-409	-0-	5792	2	30	9	Y	27	2	8			141
02	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5627	2	222	9	Y	202	130	1	2	8	211
03	6076	X	5719	-0-	-357	-0-	5610	2	109	9	Y	99	187	1	1	8	122
04	5880	X	4768	-0-	-1112	-0-	4670	2	98	9	Y	89	2	8			209

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

11	9300	X	7604	-0-	-1696	-0-	7526	2	78	9	Y	71	64	1			31
12	8866	X	7453	-0-	-1413	-0-	7323	2	130	9	Y	118	91	1	1	8	57
01	8308	X	8004	-0-	-304	-0-	7885	2	119	9	Y	108	85	1			80
02	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7140	2	66	9	Y	60	120	1	1	8	19
03	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7616	2	83	9	Y	75	45	1			49
*04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7968	2	53	9	Y	48	85	1	1	8	11

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

11	5940	X	4828	-0-	-1112	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	3196	-0-	-2477	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
01	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	4294	-0-	-839	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4358	-0-	-633	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	4923	-0-	-957	-0-	4923	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

11	6030	X	5563	-0-	-467	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5538	-0-	-693	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5972	-0-	-228	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
02	5568	X	5171	-0-	-397	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5605	-0-	-130	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5396	-0-	-634	-0-	5396	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7727	-0-	-193	-0-	7727	3			N	-0-					-0-
12	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	3			N	-0-					-0-
01	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	3			N	-0-					-0-
02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	8014	-0-	-294	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	6332	-0-	-1708	-0-	6332	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 10036 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37830	X	28150	-0-	-9680	-0-	28010	2	140	9	N	127	185	1	4	8	80
12	37014	X	27467	-0-	-9547	-0-	27317	2	150	9	N	136	4	8			212
01	34503	X	26233	-0-	-8270	-0-	26079	2	154	9	N	140	185	1	4	8	163
02	30798	X	23315	-0-	-7483	-0-	23179	2	136	9	N	124	184	1	4	8	99
03	30969	X	23939	-0-	-7030	-0-	23804	2	135	9	N	123	2	8			220
04	28140	X	22040	-0-	-6100	-0-	21911	2	129	9	N	117	176	1	4	8	157

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
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	129	2	1	9	N	1					62
12	186	N	103	-0-	-83	-0-	102	2	1	9	N	1					63
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	155	2	1	9	N	1					64
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2					66
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	N	1					67
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2					69

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	276	1	1346	2	N	7	7	8			87
							8	9									
12	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	304	1	5053	2	N	43	43	8			87
							47	9									
01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	295	1	4796	2	N	34	34	8			87
							37	9									
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	273	1	3903	2	N	69	44	8			112
							76	9									
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	304	1	4584	2	N	77	25	8			164
							85	9									
*04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	293	1	4122	2	N	27	20	8			171
							30	9									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	232	-0-	-98	-0-	182	2	50	9	Y	45					164
12	341	N	158	-0-	-183	-0-	125	2	33	9	Y	30	171	1			23
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	235	2	46	9	Y	42					65
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	34	2	6	9	Y	5					70
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	213	2	28	9	Y	25					95
04	270	N	141	-0-	-129	-0-	113	2	28	9	Y	25					120

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
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	510	1	1330	2	N	13	1	8			154
							14	9									
12	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	527	1	1064	2	N	13	5	8			162
							14	9									
01	1612	N	349	-0-	-1263	-0-	119	1	227	2	N	3					165
							3	9									
02	1508	N	464	-0-	-1044	-0-	464	2			N	-0-					165
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					165
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					165

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2054	-0-	-736	-0-	278	1	1740	2	N	33	33	8			34
							36	9									
12	1643	N	1184	-0-	-459	-0-	265	1	899	2	N	18	18	8			34
							20	9									
01	1767	N	93	-0-	-1674	-0-	54	1	36	2	N	3	3	8			34
							3	9									
02	1972	N	12	-0-	-1960	-0-	12	2			N	-0-					34
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					34
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					34

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	11019	-0-	-501	-0-	52	1	10800	2	N	152	25	8			181
							167	9									
12	12803	X	10715	-0-	-2088	-0-	50	1	10095	2	N	518	359	1	42	8	298
							570	9									
01	12338	X	10012	-0-	-2326	-0-	50	1	9718	2	N	222	366	1	68	8	86
							244	9									
02	10643	X	8906	-0-	-1737	-0-	46	1	8644	2	N	196	73	8			209
							216	9									
03	11377	X	9414	-0-	-1963	-0-	49	1	9015	2	N	318	350	1	45	8	132
							350	9									
04	11010	X	9423	-0-	-1587	-0-	49	1	8788	2	N	533	318	1	214	8	133
							586	9									

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45630	X	43157	-0-	-2473	-0-	204	1	42487	2	N	424	348	1	113	8	185
							466	9									
12	49042	X	41568	-0-	-7474	-0-	200	1	40845	2	N	475	183	1	200	8	277
							523	9									
01	49011	X	40034	-0-	-8977	-0-	204	1	39207	2	N	566	368	1	347	8	128
							623	9									
02	43935	X	37516	-0-	-6419	-0-	194	1	36762	2	N	509	153	1	368	8	116
							560	9									
03	45632	X	38674	-0-	-6958	-0-	205	1	37928	2	N	492	330	1	248	8	30
							541	9									
04	43170	X	36205	-0-	-6965	-0-	198	1	35748	2	N	235	18	8			247
							259	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	K	-0-	-0-	-35	35					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					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
11	4575	X	1403	-0-	-3172	-0-	109	1	1294	2	Y	-0-					23
12	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	106	1	1102	2	Y	-0-					23
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	80	1	1061	2	Y	-0-					23
02	1363	N	1056	-0-	-307	-0-	72	1	984	2	Y	-0-					23
03	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	84	1	1061	2	Y	-0-					23
04	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	80	1	970	2	Y	46					69
							51	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
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2416	2	4	9	Y	4	4	8			132
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					132
01	2170	N	1641	-0-	-529	-0-	1545	2	96	9	Y	87	159	1			60
02	2494	X	1112	-0-	-1382	-0-	1112	2			Y	-0-					60
03	2666	X	1484	-0-	-1182	-0-	1483	2	1	9	Y	1	1	8			60
04	2430	X	1425	-0-	-1005	-0-	1425	2			Y	-0-					60

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
11	6643	X	1426	-0-	-5217	-0-	1424	2	2	9	Y	2	2	8			106
12	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1333	2	25	9	Y	23	124	1			5
01	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1707	2			Y	-0-					5
02	1392	N	1162	-0-	-230	-0-	1162	2			Y	-0-					5
03	1364	N	803	-0-	-561	-0-	772	2	31	9	Y	28					33
04	1650	N	822	-0-	-828	-0-	822	2			Y	-0-					33

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
11	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	1549	2	9	9	Y	8	8	8			5
12	1612	N	1353	-0-	-259	-0-	1329	2	24	9	Y	22	25	1			2
01	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1474	2	2	9	Y	2	2	8			2
02	1508	N	1505	-0-	-3	-0-	1505	2			Y	-0-					2
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1481	2	6	9	Y	5	5	8			2
*04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1461	2	18	9	Y	16	9	1			9

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6399	X	1707	-0-	-4692	-0-	1707	2			Y	-0-					85
12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					85
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					85
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					85
03	2852	N	2406	-0-	-446	-0-	2406	2			Y	-0-					85
04	2040	N	1146	-0-	-894	-0-	1146	2			Y	-0-					85

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1217	-0-	-733	-0-	1215	2	2	9	Y	2	2	8			6
12	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1507	2	83	9	Y	75	76	1			5
01	1488	X	461	-0-	-1027	-0-	458	2	3	9	Y	3	3	8			5
02	1392	X	1135	-0-	-257	-0-	1135	2			Y	-0-					5
03	1581	X	791	-0-	-790	-0-	788	2	3	9	Y	3	3	8			5
*04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1663	2	54	9	Y	49	27	1			27

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	822	X	211	-0-	-611	-0-	211	2			Y	-0-					10
12	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					10
01	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			Y	-0-					10
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					10
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					10
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					10

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2848	-0-	-572	-0-	2839	2	9	9	Y	8	8	8			40
12	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	3045	2	14	9	Y	13	50	1			3
01	3472	X	824	-0-	-2648	-0-	823	2	1	9	Y	1	1	8			3
02	3132	X	1635	-0-	-1497	-0-	1635	2			Y	-0-					3
03	3131	X	2659	-0-	-472	-0-	2635	2	24	9	Y	22	3	8			22
04	2970	X	2712	-0-	-258	-0-	2712	2			Y	-0-					22

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
11	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	1021	2	13	9	Y	12	12	8			95
12	1209	N	220	-0-	-989	-0-	220	2			Y	-0-	87	1			8
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					8
02	1131	X	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-					8
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					8
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					119
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
01	589	N	165	-0-	-424	-0-	165	2			Y	-0-					119
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					119

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2016	2	6	9	Y	5	5	8			2
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1721	2	21	9	Y	19	20	1			1
01	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	1659	2	1	9	Y	1	1	8			1
02	1943	N	1525	-0-	-418	-0-	1525	2			Y	-0-					1
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1741	2	2	9	Y	2	2	8			1
*04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1658	2	17	9	Y	15	8	1			8

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2843	X	729	-0-	-2114	-0-	728	2	1	9	Y	1	1	8			2
12	727	X	727	-0-	-0-	-0-	720	2	7	9	Y	6	7	1			1
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1	1	8			1
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					1
03	713	N	601	-0-	-112	-0-	579	2	22	9	Y	20					21
04	750	N	582	-0-	-168	-0-	582	2			Y	-0-					21

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
11	3763	X	1042	-0-	-2721	-0-	1039	2	3	9	Y	3	3	8			1
12	748	X	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	837	N	788	-0-	-49	-0-	787	2	1	9	Y	1	1	8			2
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					2
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1433	2	25	9	Y	23	1	8			24
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					24

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
11	2070	N	1440	-0-	-630	-0-	1432	2	8	9	Y	7	7	8			101
12	1798	N	1352	-0-	-446	-0-	1352	2			Y	-0-	93	1			8
01	1550	N	1313	-0-	-237	-0-	1304	2	9	9	Y	8	8	8			8
02	1682	X	1271	-0-	-411	-0-	1271	2			Y	-0-					8
03	1550	X	1416	-0-	-134	-0-	1332	2	84	9	Y	76	2	8			82
04	1440	X	1217	-0-	-223	-0-	1217	2			Y	-0-					82

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-	16	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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
11	1082	X	309	-0-	-773	-0-	309	2			Y	-0-					41
12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					41
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					41
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					41
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					41
04	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			Y	-0-					41

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	195	1	1966	2	Y	-0-					3
12	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	162	1	1720	2	Y	24					27
							26	9									
01	1860	X	1776	-0-	-84	-0-	158	1	1601	2	Y	15					42
							17	9									
02	2088	X	1877	-0-	-211	-0-	171	1	1687	2	Y	17	40	1			19
							19	9									
03	2232	X	1972	-0-	-260	-0-	187	1	1767	2	Y	16	32	1			3
							18	9									
04	2160	X	1955	-0-	-205	-0-	176	1	1779	2	Y	-0-					3

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
11	10273	X	2226	-0-	-8047	-0-	212	1	2014	2	Y	-0-					155
12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	375	1	3649	2	Y	1	111	1			45
							1	9									
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	345	1	3240	2	Y	118	99	1			64
							130	9									
02	3132	X	2609	-0-	-523	-0-	276	1	2333	2	Y	-0-					64
03	4030	X	2569	-0-	-1461	-0-	294	1	2275	2	Y	-0-					64
04	3900	X	2871	-0-	-1029	-0-	305	1	2497	2	Y	63	111	1			16
							69	9									

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5399	X	1642	-0-	-3757	-0-	1642	2			Y	-0-					125
12	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					125
01	1333	X	780	-0-	-553	-0-	699	2	81	9	Y	74	157	1			42
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	-0-					42
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					42
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					42

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					41
12	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					41
01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					41
02	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					41
03	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					41
*04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

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

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

11	10814	X	3386	-0-	-7428	-0-	322	1	3064	2	Y	-0-					79
12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	267	1	2595	2	Y	1	57	1			23
							1	9									
01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	266	1	2497	2	Y	59	50	1			32
							65	9									
02	3277	X	2605	-0-	-672	-0-	276	1	2329	2	Y	-0-					32
03	3503	X	2752	-0-	-751	-0-	315	1	2437	2	Y	-0-					32
04	3390	X	3154	-0-	-236	-0-	340	1	2780	2	Y	31	55	1			8
							34	9									

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

11	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1248	2	2	9	Y	2	2	8			2
12	1767	N	1261	-0-	-506	-0-	1241	2	20	9	Y	18	19	1			1
01	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1357	2			Y	-0-					1
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					1
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	Y	1	1	8			1
04	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	1234	2	17	9	Y	15	8	1			8

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

11	2130	N	2016	-0-	-114	-0-	2012	2	4	9	Y	4	4	8			2
12	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2053	2	25	9	Y	23	23	1			2
01	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	2018	2	1	9	Y	1	1	8			2
02	1943	N	1861	-0-	-82	-0-	1861	2			Y	-0-					2
03	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	2036	2	2	9	Y	2	2	8			2
*04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2026	2	18	9	Y	16	9	1			9

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

11	870	N	753	-0-	-117	-0-	72	1	681	2	Y	-0-					34
12	868	N	730	-0-	-138	-0-	68	1	662	2	Y	-0-					34
01	713	N	631	-0-	-82	-0-	61	1	570	2	Y	-0-					34
02	725	N	659	-0-	-66	-0-	70	1	589	2	Y	-0-					34
03	744	N	689	-0-	-55	-0-	79	1	610	2	Y	-0-					34
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	82	1	667	2	Y	-0-					34

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

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

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1809	2	13	9	Y	12	12	8			15
12	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	1555	2			Y	-0-					15
01	1705	N	1011	-0-	-694	-0-	942	2	69	9	Y	63	72	1	1	8	5
02	1769	N	1231	-0-	-538	-0-	1231	2			Y	-0-					5
03	1550	N	1039	-0-	-511	-0-	1038	2	1	9	Y	1	1	8			5
04	990	N	898	-0-	-92	-0-	898	2			Y	-0-					5

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

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-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

11	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	1646	2	1	9	Y	1	1	8			5
12	1767	N	975	-0-	-792	-0-	975	2			Y	-0-					5
01	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1182	2	1	9	Y	1	1	8			5
02	1595	N	993	-0-	-602	-0-	993	2			Y	-0-					5
03	961	N	791	-0-	-170	-0-	791	2			Y	-0-					5
04	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1010	2	92	9	Y	84	81	1			8

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

11	4573	X	1216	-0-	-3357	-0-	1204	2	12	9	Y	11	11	8			18
12	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					18
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1261	2	6	9	Y	5	5	8			18
02	1189	N	1137	-0-	-52	-0-	1137	2			Y	-0-					18
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	Y	4	4	8			18
04	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	1124	2			Y	-0-					18

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

11	1830	N	1216	-0-	-614	-0-	116	1	1100	2	Y	-0-					95
12	1798	N	953	-0-	-845	-0-	89	1	864	2	Y	-0-					95
01	1550	N	897	-0-	-653	-0-	86	1	811	2	Y	-0-					95
02	1682	X	833	-0-	-849	-0-	88	1	745	2	Y	-0-					95
03	1550	X	907	-0-	-643	-0-	104	1	803	2	Y	-0-					95
04	1230	X	934	-0-	-296	-0-	102	1	832	2	Y	-0-					95

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

11	7309	X	1768	-0-	-5541	-0-	1766	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1986	2	47	9	Y	43	40	1			3
02	1711	N	1662	-0-	-49	-0-	1662	2			Y	-0-					3
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1965	2	1	9	Y	1	1	8			3
04	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	1726	2			Y	-0-					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	600	2	1	9	Y	1	1	8			2
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	546	2	19	9	Y	17	18	1			1
01	713	N	491	-0-	-222	-0-	491	2			Y	-0-					1
02	580	N	419	-0-	-161	-0-	419	2			Y	-0-					1
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	537	2	1	9	Y	1	1	8			1
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	439	2	10	9	Y	9	5	1			5

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
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1886	2	12	9	Y	11	11	8			5
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					5
01	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1679	2	4	9	Y	4	4	8			5
02	1827	N	1468	-0-	-359	-0-	1468	2			Y	-0-					5
03	1798	N	1500	-0-	-298	-0-	1497	2	3	9	Y	3	3	8			5
04	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	1280	2	113	9	Y	103	98	1			10

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					54
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2485	X	856	-0-	-1629	-0-	856	2			Y	-0-					13
12	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					13
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					13
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					13
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					13
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					13

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	232	1	2346	2	Y	-0-					3
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	202	1	2146	2	Y	24					27
							26	9									
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	204	1	2072	2	Y	15					42
							17	9									
02	2494	N	1944	-0-	-550	-0-	177	1	1748	2	Y	17	40	1			19
							19	9									
03	2387	N	2008	-0-	-379	-0-	191	1	1799	2	Y	16	32	1			3
							18	9									
04	2220	N	1766	-0-	-454	-0-	159	1	1607	2	Y	-0-					3

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	306	1	3078	2	Y	-0-					3
12	3255	X	2406	-0-	-849	-0-	205	1	2175	2	Y	24					27
							26	9									
01	3255	X	3082	-0-	-173	-0-	277	1	2788	2	Y	15					42
							17	9									
02	3277	X	3047	-0-	-230	-0-	279	1	2749	2	Y	17	40	1			19
							19	9									
03	3503	X	3065	-0-	-438	-0-	293	1	2754	2	Y	16	32	1			3
							18	9									
04	3390	X	2819	-0-	-571	-0-	255	1	2564	2	Y	-0-					3

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

11	2190	N	1992	-0-	-198	-0-	155	1	1837	2	Y	-0-					32
12	2232	N	1859	-0-	-373	-0-	164	1	1695	2	Y	-0-					32
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	199	1	2652	2	Y	-0-					32
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	174	1	2400	2	Y	-0-					32
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	195	1	2462	2	Y	-0-					32
04	2760	X	2486	-0-	-274	-0-	183	1	2236	2	Y	61					93
							67	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
11	8069	X	2080	-0-	-5989	-0-	186	1	1880	2	Y	13	76	1			8
							14	9									
12	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	197	1	2096	2	Y	5					13
							6	9									
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	223	1	2264	2	Y	7					20
							8	9									
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	194	1	1913	2	Y	-0-	19	1			1
03	2294	N	1985	-0-	-309	-0-	190	1	1795	2	Y	-0-					1
04	2400	N	1880	-0-	-520	-0-	167	1	1692	2	Y	19					20
							21	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	191	1	1923	2	Y	-0-					2
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	166	1	1759	2	Y	19					21
							21	9									
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	164	1	1648	2	Y	12					33
							13	9									
02	2030	X	1702	-0-	-328	-0-	156	1	1531	2	Y	14	32	1			15
							15	9									
03	2170	X	1812	-0-	-358	-0-	173	1	1625	2	Y	13	26	1			2
							14	9									
04	2100	X	1570	-0-	-530	-0-	142	1	1428	2	Y	-0-					2

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

11	3103	X	758	-0-	-2345	-0-	60	1	603	2	Y	86	106	1			51
							95	9									
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	340	1	3619	2	Y	53					104
							58	9									
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	240	1	2438	2	Y	58					162
							64	9									
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	209	1	2068	2	Y	1	153	1			10
							1	9									
03	1116	X	1035	-0-	-81	-0-	99	1	936	2	Y	-0-					10
*04	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	174	1	1760	2	Y	70					80
							77	9									

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

11	5067	X	1057	-0-	-4010	-0-	1057	2			N	-0-					18
12	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					18
01	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	1032	2			N	-0-					18
02	1015	N	715	-0-	-300	-0-	715	2			N	-0-					18
03	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	2			N	-0-					18
04	990	N	604	-0-	-386	-0-	604	2			N	-0-					18

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

11	16950	X	496	-0-	-16454	-0-	495	2	1	9	N	1	1	8			77
12	15748	X	4850	-0-	-10898	-0-	4850	2			N	-0-					77
01	14043	X	12421	-0-	-1622	-0-	12344	2	77	9	N	70	20	8			127
02	13137	X	12723	-0-	-414	-0-	12687	2	36	9	N	33					160
03	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14386	2	62	9	N	56	29	8			187
*04	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	13845	2	1	9	N	1	1	8			187

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 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29550	X	26661	-0-	-2889	-0-	49	1	26474	2	N	125	175	1			85
							138	9									
12	30101	X	26113	-0-	-3988	-0-	50	1	25911	2	N	138	153	1			70
							152	9									
01	29667	X	26368	-0-	-3299	-0-	52	1	26195	2	N	110					180
							121	9									
02	26941	X	24698	-0-	-2243	-0-	49	1	24470	2	N	163	194	1			149
							179	9									
03	27745	X	23479	-0-	-4266	-0-	51	1	23315	2	N	103	180	1			72
							113	9									
04	26670	X	23905	-0-	-2765	-0-	50	1	23743	2	N	102					174
							112	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28500	X	22262	-0-	-6238	-0-	41	1	22067	2	N	140	182	1			108
							154	9									
12	27497	X	22230	-0-	-5267	-0-	43	1	22010	2	N	161	168	1			101
							177	9									
01	26629	X	21251	-0-	-5378	-0-	42	1	21092	2	N	106					207
							117	9									
02	22939	X	19653	-0-	-3286	-0-	39	1	19453	2	N	146	180	1			173
							161	9									
03	23064	X	18504	-0-	-4560	-0-	40	1	18346	2	N	107	169	1			111
							118	9									
04	22260	X	19154	-0-	-3106	-0-	40	1	18986	2	N	116					227
							128	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33000	X	26070	-0-	-6930	-0-	48	1	25898	2	N	113					175
							124	9									
12	32271	X	25835	-0-	-6436	-0-	50	1	25664	2	N	110	181	1			104
							121	9									
01	30566	X	25300	-0-	-5266	-0-	50	1	25164	2	N	78					182
							86	9									
02	26506	X	23370	-0-	-3136	-0-	47	1	23187	2	N	124	156	1			150
							136	9									
03	27094	X	24148	-0-	-2946	-0-	52	1	24041	2	N	50	153	1			47
							55	9									
04	26070	X	23694	-0-	-2376	-0-	50	1	23523	2	N	110					157
							121	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26550	X	22305	-0-	-4245	-0-	41	1	22106	2	N	144					197
							158	9									
12	26164	X	22047	-0-	-4117	-0-	43	1	21855	2	N	135	189	1			143
							149	9									
01	25358	X	21602	-0-	-3756	-0-	42	1	21442	2	N	107	180	1			70
							118	9									
02	22417	X	19748	-0-	-2669	-0-	39	1	19582	2	N	115					185
							127	9									
03	23281	X	20304	-0-	-2977	-0-	44	1	20129	2	N	119	179	1			125
							131	9									
04	22320	X	19406	-0-	-2914	-0-	41	1	19248	2	N	106	178	1			53
							117	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44970	X	41359	-0-	-3611	-0-	39971	2	1388	9	N	1262	1415	1			150
12	44454	X	40142	-0-	-4312	-0-	38651	2	1491	9	N	1355	1248	1			257
01	46376	X	37591	-0-	-8785	-0-	35981	2	1610	9	N	1464	1438	1			283
02	43384	X	31164	-0-	-12220	-0-	29939	2	1225	9	N	1114	1257	1			140
03	46376	X	30119	-0-	-16257	-0-	28955	2	1164	9	N	1058	1023	1			175
04	41370	X	26105	-0-	-15265	-0-	25303	2	802	9	N	729	695	1			209

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

11	147300	X	111389	-0-	-35911	-0-	105 655	1 9	110629	2	Y	595	502	1			202
12	143406	X	109961	-0-	-33445	-0-	102 787	1 9	109072	2	Y	715	761	1			156
01	136338	X	104505	-0-	-31833	-0-	106 805	1 9	103594	2	Y	732	586	1	84	8	218
02	119451	X	92854	-0-	-26597	-0-	102 650	1 9	92102	2	Y	591	585	1			224
03	123225	X	92758	-0-	-30467	-0-	109 701	1 9	91948	2	Y	637	517	1	78	8	266
04	111390	X	87494	-0-	-23896	-0-	105 495	1 9	86894	2	Y	450	636	1			80

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

11	167160	X	125468	-0-	-41692	-0-	105 714	1 9	124649	2	Y	649	547	1			221
12	163556	X	123212	-0-	-40344	-0-	102 871	1 9	122239	2	Y	792	840	1			173
01	157697	X	116110	-0-	-41587	-0-	106 900	1 9	115104	2	Y	818	651	1	97	8	243
02	134241	X	102805	-0-	-31436	-0-	102 722	1 9	101981	2	Y	656	650	1			249
03	140647	X	105519	-0-	-35128	-0-	109 792	1 9	104618	2	Y	720	582	1	83	8	304
04	125460	X	98830	-0-	-26630	-0-	105 639	1 9	98086	2	Y	581	781	1			104

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1631	2	8	9	N	7					641
12	1891	N	1640	-0-	-251	-0-	1631	2	9	9	N	8					649
01	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	1704	2	3	9	N	3					652
02	1595	N	1585	-0-	-10	-0-	1583	2	2	9	N	2					654
03	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1615	2	2	9	N	2					656
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					656

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
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2082	2	6	9	N	5					181
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2082	2	2	9	N	2					183
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2050	2	2	9	N	2					185
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1946	2	6	9	N	5					190
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2103	2	107	9	N	97	179	1			108
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					108

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
11	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	1949	2	25	9	N	23	187	1			329
12	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1949	2	11	9	N	10					339
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2012	2	33	9	N	30					369
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1847	2	149	9	N	135	186	1			318
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2021	2	125	9	N	114					432
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					432

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
11	990	N	250	-0-	-740	-0-	250	2			N	-0-					962
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					962
01	837	N	255	-0-	-582	-0-	255	2			N	-0-					962
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					962
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					962
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					962

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
11	2250	N	1914	-0-	-336	-0-	1820	2	94	9	N	85	164	1			156
12	2139	N	1828	-0-	-311	-0-	1820	2	8	9	N	7					163
01	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	2130	2	8	9	N	7					170
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2027	2	14	9	N	13					183
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2169	2	36	9	N	33					216
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					216

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
11	2400	N	2274	-0-	-126	-0-	2266	2	8	9	N	7					324
12	2480	N	2274	-0-	-206	-0-	2266	2	8	9	N	7					331
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2464	2	30	9	N	27					358
02	2900	N	8499	-0-	5599	5599	8299	2	200	9	N	182	187	1			353
03	3100	N	11705	-0-	8605	14204	11401	2	304	9	N	276	178	1			451
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	11804					N	NO RPT					451

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
11	1860	X	592	-0-	-1268	-0-	583	2	9	9	N	8					391
12	1209	X	586	-0-	-623	-0-	583	2	3	9	N	3					394
01	1209	X	1148	-0-	-61	-0-	1142	2	6	9	N	5					399
02	1131	X	692	-0-	-439	-0-	689	2	3	9	N	3					402
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					402
04	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					402

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	193	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	1
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	194	2	7	9	Y	6	5	1	1	8	1
*01	217	N	201	-0-	-16	-0-	198	2	3	9	Y	3	2	1	1	7	1
*02	203	N	185	-0-	-18	-0-	179	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	35	1	151	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	64	1	190	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	34	-0-	-206	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	53	-0-	-195	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	71	1	333	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	25	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	Y	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	2	Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	2	4	9	Y	4	3	1			3
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	Y	3	3	1			3
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	466	2	3	9	Y	3	5	1			1
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	Y	2	2	1			1
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	73	1	339	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	93	1	272	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

11	3450	X	3069	-0-	-381	-0-	3051	2	18	9	Y	16	19	1	1	8	6
12	3565	X	3143	-0-	-422	-0-	3123	2	20	9	Y	18	20	1	1	8	3
01	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	3129	2	18	9	Y	16	9	1			10
02	3045	X	2806	-0-	-239	-0-	2786	2	20	9	Y	18	20	1			8
03	3193	X	2539	-0-	-654	-0-	473	1	2027	2	Y	35	33	1			10
							39	9									
04	3060	X	2978	-0-	-82	-0-	752	1	2224	2	Y	2	6	1			6
							2	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1676	2	30	9	Y	27	27	1	1	8	10
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1642	2	33	9	Y	30	28	1	1	8	11
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1329	2	26	9	Y	24	25	1			10
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1775	2	33	9	Y	30	37	1			3
*03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	289	1	1071	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	383	1	1160	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	310	-0-	-9	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	66	1	274	2	Y	2					2
							2	9									
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	81	1	271	2	Y	-0-	2	1			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	31	-0-	-1139	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	5	-0-	-1266	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
*03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	174	1	810	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3366	-0-	366	366	799	1	2542	2	Y	23	12	1			11
							25	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	284	2	20	9	Y	18	17	1	1	8	21
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	304	2	15	9	Y	14	18	1	1	8	16
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	315	2	13	9	Y	12	18	1			10
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	278	2	7	9	Y	6					16
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	56	1	254	2	Y	4	15	1			5
							4	9									
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	76	1	234	2	Y	-0-					5

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
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	152	-0-	-51	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	29	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	18	1	53	2	Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150

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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	511	2	4	9	Y	4					7
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	491	2	6	9	Y	5	7	1			5
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	499	2	6	9	Y	5	8	1			2
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	Y	2					4
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	144	1	621	2	Y	-0-	4	1			-0-
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	112	1	389	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	Y	2	3	1			2
12	248	N	180	-0-	-68	-0-	177	2	3	9	Y	3	2	1			3
*01	248	N	154	-0-	-94	-0-	153	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
*02	232	N	171	-0-	-61	-0-	169	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	186	N	157	-0-	-29	-0-	28	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	26	1	77	2	Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2024	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	262	1	1468	2	Y	-0-					-0-
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	286	1	1068	2	Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	14	1	41	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1259	X	478	-0-	-781	-0-	477	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	54	1	201	2	Y	-0-					-0-
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	70	1	201	2	Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1549	2	13	9	Y	12	14	1	1	8	4
12	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	1593	2	14	9	Y	13	14	1	1	8	2
*01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1585	2	7	9	Y	6	6	1			2
*02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1501	2	14	9	Y	13	14	1			1
*03	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	292	1	1254	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	450	1	1333	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2731	2	9	9	Y	8	8	1	1	8	3
12	2821	X	2720	-0-	-101	-0-	2711	2	9	9	Y	8	9	1	1	8	1
01	2821	X	2632	-0-	-189	-0-	2624	2	8	9	Y	7	4	1			4
*02	2639	X	2339	-0-	-300	-0-	2335	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
*03	2821	X	2268	-0-	-553	-0-	429	1	1839	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2401	-0-	-149	-0-	606	1	1792	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

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
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2683	2	15	9	Y	14	16	1	1	8	5
12	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2682	2	17	9	Y	15	16	1	1	8	3
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2671	2	14	9	Y	13	8	1			8
*02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2450	2	10	9	Y	9	16	1			1
*03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	473	1	2029	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	628	1	1858	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	467					Y	-0-	2	1			-0-
12	1208	X	741	-0-	-467	-0-	738	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-
01	385	X	385	-0-	-0-	-0-	381	2	4	9	Y	4	2	1			2
*02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
*03	744	X	493	-0-	-251	-0-	93	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	720	X	505	-0-	-215	-0-	127	1	376	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

11	2490	N	1988	-0-	-502	-0-	1976	2	12	9	Y	11	14	1	1	8	4
12	2356	N	1939	-0-	-417	-0-	1924	2	15	9	Y	14	15	1	1	8	2
01	2139	N	1911	-0-	-228	-0-	1898	2	13	9	Y	12	7	1			7
*02	1914	N	1608	-0-	-306	-0-	1600	2	8	9	Y	7	14	1			-0-
*03	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	308	1	1323	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	391	1	1155	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2131	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	2161	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
02	2059	N	1922	-0-	-137	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	1870	-0-	-300	-0-	330	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1876	-0-	-194	-0-	443	1	1409	2	Y	22	12	1			10
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-		94	2			Y	-0-					-0-
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-		15	1	69	2	Y	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-		17	1	57	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-		265	2	3	9	Y	3	1	1	1	8	1
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-		249	2	6	9	Y	5	2	1	1	8	3
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-		262	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-		245	2	4	9	Y	4					6
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-		49	1	231	2	Y	-0-	6	1			-0-
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-		61	1	190	2	Y	19	8	1			11
								21	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-		186	2	2	9	Y	2					3
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-		120	2	2	9	Y	2	3	1			2
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-		110	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-		109	2	1	9	Y	1					2
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-		142	1	616	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-		139	1	481	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	190	-0-	-20	-0-		183	2	7	9	Y	6	4	1			4
12	186	N	40	-0-	-146	-0-		33	2	7	9	Y	6	5	1			5
01	155	N	75	-0-	-80	-0-		74	2	1	9	Y	1	5	1			1
*02	174	N	52	-0-	-122	-0-		51	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-		5	1	22	2	Y	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-		22	1	70	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	384	-0-	-336	-0-		367	2	17	9	Y	15	14	1	1	8	9
12	465	N	391	-0-	-74	-0-		373	2	18	9	Y	16	14	1	1	8	10
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-		394	2	11	9	Y	10	14	1			6
02	377	N	357	-0-	-20	-0-		339	2	18	9	Y	16					22
03	403	N	330	-0-	-73	-0-		58	1	272	2	Y	-0-	22	1			-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-		84	1	260	2	Y	21	10	1			11
								23	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	36	1	134	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	270	N	167	-0-	-103	-0-	43	1	124	2	Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1937	2	11	9	Y	10	96	1			23
12	2325	N	2021	-0-	-304	-0-	2020	2	1	9	Y	1	1	8			23
01	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	1995	2			Y	-0-					23
02	1885	N	1850	-0-	-35	-0-	1850	2			Y	-0-					23
03	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	305	1	1561	2	Y	20					43
							22	9									
04	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	420	1	1421	2	Y	5					48
							6	9									

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
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-

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
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-

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
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	1					1

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	2850	X	2463	-0-	-387	-0-	2450	2	13	9	Y	12	11	1	1	8	8
12	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	2714	2	14	9	Y	13	11	1	1	8	9
01	2945	X	2747	-0-	-198	-0-	2739	2	8	9	Y	7	11	1			5
02	2494	X	2486	-0-	-8	-0-	2472	2	14	9	Y	13					18
03	2728	X	2123	-0-	-605	-0-	378	1	1745	2	Y	-0-	18	1			-0-
04	2670	X	2044	-0-	-626	-0-	458	1	1567	2	Y	17	8	1			9
							19	9									

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
11	2700	N	2410	-0-	-290	-0-	2406	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	2
12	2790	N	2774	-0-	-16	-0-	2768	2	6	9	Y	5	3	1	1	8	3
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2791	2	2	9	Y	2	3	1			2
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2618	2	4	9	Y	4					6
03	2759	N	2517	-0-	-242	-0-	448	1	2069	2	Y	-0-	6	1			-0-
*04	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	653	1	2233	2	Y	17	8	1			9
							19	9									

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1070	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
02	1044	N	1026	-0-	-18	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	189	1	886	2	Y	-0-					-0-
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	254	1	864	2	Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 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
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1854	2	22	9	Y	20	1	8			57
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1913	2	50	9	Y	45	69	1	1	8	32
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2112	2	25	9	Y	23					55
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1936	2	26	9	Y	24	69	1			10
*03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	346	1	1579	2	Y	45					55
							50	9									
*04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	478	1	1480	2	Y	13					68
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 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
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1364	N	713	-0-	-651	-0-	712	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	1178	N	741	-0-	-437	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
*03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	219	1	967	2	Y	-0-					-0-
*04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	207	1	628	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	2490	N	2414	-0-	-76	-0-	2405	2	9	9	Y	8	7	1	1	8	3
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2509	2	10	9	Y	9	8	1	1	8	3
01	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	2367	2	8	9	Y	7	7	1			3
*02	2320	N	2232	-0-	-88	-0-	2224	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
03	2511	N	2212	-0-	-299	-0-	409	1	1803	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2188	-0-	-122	-0-	542	1	1644	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	7	-0-	-1523	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*03	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2273	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2033	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
*03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	348	1	1624	2	Y	-0-					-0-
*04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	430	1	1483	2	Y	19					19
							21	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	1224	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
02	1189	N	801	-0-	-388	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	651	-0-	-589	-0-	109	1	542	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	766	-0-	-284	-0-	166	1	561	2	Y	35	21	1			14
							39	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 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
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-

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
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-

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
11	3390	X	3055	-0-	-335	-0-	3054	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	3286	X	2859	-0-	-427	-0-	2858	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	3286	X	2255	-0-	-1031	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
02	3074	X	2917	-0-	-157	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2711	-0-	-451	-0-	478	1	2233	2	Y	-0-					-0-
*04	3060	X	2952	-0-	-108	-0-	658	1	2273	2	Y	19					19
							21	9									

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
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1827	2	75	9	Y	68	74	1	2	8	6
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1888	2	62	9	Y	56	43	1			19
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1804	2	44	9	Y	40	40	1			19
*02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1816	2	142	9	Y	129	117	1	2	8	29
*03	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	250	1	1400	2	Y	-0-	24	1			5
*04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	385	1	1435	2	Y	-0-	3	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
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-

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
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-

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
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2787	2	30	9	Y	27	33	1	1	8	10
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2835	2	33	9	Y	30	34	1	1	8	5
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2844	2	31	9	Y	28	16	1			17
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2652	2	34	9	Y	31	34	1			14
*03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	510	1	2189	2	Y	33	36	1			11
							36	9									
*04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	680	1	2011	2	Y	3	6	1			8
							3	9									

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
11	4170	X	3912	-0-	-258	-0-	3882	2	30	9	Y	27	33	1	1	8	10
12	4309	X	3978	-0-	-331	-0-	3945	2	33	9	Y	30	34	1	1	8	5
01	4123	X	3974	-0-	-149	-0-	3943	2	31	9	Y	28	16	1			17
02	3828	X	3627	-0-	-201	-0-	3593	2	34	9	Y	31	34	1			14
03	4030	X	2832	-0-	-1198	-0-	530	1	2273	2	Y	26	31	1			9
							29	9									
*04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	1013	1	2995	2	Y	2	5	1			6
							2	9									

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
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	225	-0-	-36	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	43	1	203	2	Y	-0-					-0-
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	60	1	202	2	Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	608	1	1470	2	Y	47	47	1	1	8	56
							52	9									
12	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	633	1	1790	2	Y	33	47	1	1	8	41
							36	9									
*01	2015	X	1504	-0-	-511	-0-	545	1	928	2	Y	28	46	1			23
							31	9									
*02	2059	X	888	-0-	-1171	-0-	36	1	852	2	Y	-0-					23
03	2449	X	800	-0-	-1649	-0-	144	1	656	2	Y	-0-	17	1			6
04	2370	X	861	-0-	-1509	-0-	205	1	636	2	Y	18					24
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1033	2	45	9	Y	41	23	1	5	8	36
12	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	977	2	39	9	Y	35	30	1			41
01	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	968	2	40	9	Y	36	66	1			11
02	957	N	881	-0-	-76	-0-	836	2	45	9	Y	41	27	1	4	8	21
03	1023	N	800	-0-	-223	-0-	143	1	657	2	Y	-0-	21	1			-0-
04	990	N	965	-0-	-25	-0-	245	1	720	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3794	-0-	-106	-0-	3793	2	1	9	Y	1	39	1	1	8	58
12	4092	X	3940	-0-	-152	-0-	3939	2	1	9	Y	1	1	8			58
*01	4092	X	3788	-0-	-304	-0-	3788	2			Y	-0-	17	7			41
*02	3828	X	3529	-0-	-299	-0-	3529	2			Y	-0-	41	1			-0-
03	3937	X	3511	-0-	-426	-0-	588	1	2923	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3363	-0-	-447	-0-	769	1	2594	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1512	-0-	-498	-0-	1491	2	21	9	Y	19	3	8			113
12	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	1811	2	11	9	Y	10					123
01	1798	N	1242	-0-	-556	-0-	1225	2	17	9	Y	15					138
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2373	2	42	9	Y	38	133	1	3	8	40
*03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	414	1	1782	2	Y	149					189
							164	9									
*04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	530	1	1748	2	Y	24	182	1			31
							26	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	2622	-0-	-1728	-0-	2581	2	41	9	Y	37	35	1	1	8	14
12	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	3895	2	65	9	Y	59	49	1	1	8	23
01	4526	X	3154	-0-	-1372	-0-	3098	2	56	9	Y	51	52	1			22
02	4234	X	3467	-0-	-767	-0-	3404	2	63	9	Y	57	73	1			6
*03	4526	X	3581	-0-	-945	-0-	650	1	2869	2	Y	56	33	1			29
							62	9									
04	3840	X	3505	-0-	-335	-0-	825	1	2501	2	Y	163	104	1			88
							179	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4367	-0-	-133	-0-	4327	2	40	9	Y	36	35	1	1	8	24
12	4650	X	4322	-0-	-328	-0-	4279	2	43	9	Y	39	35	1	1	8	27
01	4650	X	4266	-0-	-384	-0-	4240	2	26	9	Y	24	35	1			16
*02	4350	X	4145	-0-	-205	-0-	4131	2	14	9	Y	13					29
03	4619	X	4160	-0-	-459	-0-	730	1	3430	2	Y	-0-	19	1			10
*04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	1067	1	3303	2	Y	21	14	1			17
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	3810	X	3520	-0-	-290	-0-	3495	2	25	9	Y	23	19	1	4	8	12
12	3937	X	3415	-0-	-522	-0-	3387	2	28	9	Y	25	18	1			19
01	3937	X	3131	-0-	-806	-0-	3107	2	24	9	Y	22	21	1			20
02	3654	X	3429	-0-	-225	-0-	3388	2	41	9	Y	37	27	1	6	8	24
03	3627	X	3162	-0-	-465	-0-	610	1	2501	2	Y	46	30	1			40
							51	9									
04	3510	X	2580	-0-	-930	-0-	609	1	1908	2	Y	57	40	1			57
							63	9									

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
11	4080	X	3652	-0-	-428	-0-	3624	2	28	9	Y	25	26	1	1	8	9
12	4216	X	4076	-0-	-140	-0-	4041	2	35	9	Y	32	28	1	1	8	12
01	4154	X	3552	-0-	-602	-0-	3522	2	30	9	Y	27	27	1	1	8	11
02	3828	X	3356	-0-	-472	-0-	3323	2	33	9	Y	30	38	1			3
03	4061	X	3499	-0-	-562	-0-	641	1	2830	2	Y	25	14	1			14
							28	9									
04	3930	X	3669	-0-	-261	-0-	910	1	2758	2	Y	1	8	1			7
							1	9									

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
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2508	2	64	9	Y	58	48	1	10	8	36
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2551	2	35	9	Y	32					68
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2162	2	23	9	Y	21	62	1			27
02	2900	N	3430	-0-	530	530	3385	2	45	9	Y	41	51	1	7	8	10
*03	2826	N	2296	-0-	-530	-0-	409	1	1877	2	Y	9					19
							10	9									
*04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	568	1	1842	2	Y	56					75
							62	9									

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
11	5490	X	4345	-0-	-1145	-0-	4199	2	146	9	Y	133	126	1	1	8	36
12	5673	X	4563	-0-	-1110	-0-	4469	2	94	9	Y	85	1	8			120
01	5239	X	4821	-0-	-418	-0-	4701	2	120	9	Y	109	120	1	1	8	108
*02	4379	X	3261	-0-	-1118	-0-	3254	2	7	9	Y	6	114	1			-0-
03	4588	X	2996	-0-	-1592	-0-	598	1	2218	2	Y	164	113	1			51
							180	9									
*04	4680	X	4554	-0-	-126	-0-	1152	1	3317	2	Y	77	115	1			13
							85	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1144	X	267	-0-	-877	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	120	-0-	-128	-0-	25	1	94	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	38	1	110	2	Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	586	X	150	-0-	-436	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	3	-0-	-142	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	128	1	475	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	269	1	774	2	Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43	X	22	-0-	-21	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4020	2	67	9	Y	61	46	1	1	8	70
12	3689	X	3580	-0-	-109	-0-	3533	2	47	9	Y	43	59	1	1	8	53
01	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	3619	2	43	9	Y	39	59	1			33
02	3770	X	3295	-0-	-475	-0-	3271	2	24	9	Y	22					55
03	4030	X	3393	-0-	-637	-0-	591	1	2694	2	Y	98	114	1			39
							108	9									
04	3900	X	3416	-0-	-484	-0-	824	1	2551	2	Y	37					76
							41	9									

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
11	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	7995	2	34	9	Y	31	41	1	1	8	12
12	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8229	2	37	9	Y	34	32	1	1	8	13
01	8246	X	7750	-0-	-496	-0-	7720	2	30	9	Y	27	28	1			12
02	7772	X	7149	-0-	-623	-0-	7115	2	34	9	Y	31	40	1			3
03	8308	X	6963	-0-	-1345	-0-	1286	1	5675	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	8040	X	7238	-0-	-802	-0-	1795	1	5441	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3006	2	57	9	Y	52	65	1	1	8	20
12	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	3029	2	67	9	Y	61	69	1	1	8	11
01	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	3028	2	62	9	Y	56	32	1			35
02	2929	X	2813	-0-	-116	-0-	2746	2	67	9	Y	61	67	1			29
*03	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	533	1	2287	2	Y	61	72	1			18
							67	9									
04	3030	X	2689	-0-	-341	-0-	679	1	2008	2	Y	2	11	1			9
							2	9									

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
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1620	2	42	9	Y	38	18	1	7	8	31
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1640	2	34	9	Y	31	26	1			36
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1387	2	34	9	Y	31	57	1			10
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1125	2	34	9	Y	31	21	1	5	8	15
*03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	443	1	2038	2	Y	22	17	1			20
							24	9									
*04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	539	1	1586	2	Y	-0-	9	1			11

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
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	270	1	361	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	279	1	377	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	243	1	1222	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	493	N	360	-0-	-133	-0-	252	1	100	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*03	527	N	463	-0-	-64	-0-	70	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	96	1	360	2	Y	-0-					-0-

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
11	4020	X	3634	-0-	-386	-0-	3621	2	13	9	Y	12	1	8			75
12	4154	X	3302	-0-	-852	-0-	3274	2	28	9	Y	25	61	1	1	8	38
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4327	2	68	9	Y	62					100
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4222	2	19	9	Y	17					117
*03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	837	1	3913	2	Y	25	73	1			69
							28	9									
*04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	1074	1	3708	2	Y	18					87
							20	9									

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
11	3990	X	3587	-0-	-403	-0-	3586	2	1	9	Y	1	1	8			194
12	3906	X	3730	-0-	-176	-0-	3708	2	22	9	Y	20	183	1	1	8	30
01	3813	X	3591	-0-	-222	-0-	3558	2	33	9	Y	30					60
02	3509	X	3347	-0-	-162	-0-	3319	2	28	9	Y	25					85
*03	3751	X	3512	-0-	-239	-0-	681	1	2779	2	Y	47					132
							52	9									
04	3600	X	2949	-0-	-651	-0-	704	1	2217	2	Y	25					157
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1176	2	2	9	Y	2					9
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1211	2	2	9	Y	2	9	1			2
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1065	2	2	9	Y	2					3
*03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	184	1	796	2	Y	33	20	1			16
							36	9									
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	226	1	786	2	Y	14					30
							15	9									

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
11	3030	X	2996	-0-	-34	-0-	2932	2	64	9	Y	58	38	1	8	8	33
12	3131	X	2464	-0-	-667	-0-	2414	2	50	9	Y	45	43	1			35
01	3131	X	1769	-0-	-1362	-0-	1744	2	25	9	Y	23	37	1			21
*02	2929	X	1160	-0-	-1769	-0-	1136	2	24	9	Y	22	27	1	3	8	13
03	3100	X	1427	-0-	-1673	-0-	280	1	1147	2	Y	-0-	6	1			7
04	3000	X	1196	-0-	-1804	-0-	289	1	906	2	Y	1	3	1			5
							1	9									

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
11	4560	X	3842	-0-	-718	-0-	3808	2	34	9	Y	31	24	1	2	8	19
12	4712	X	3974	-0-	-738	-0-	3937	2	37	9	Y	34	27	1			26
01	4557	X	3988	-0-	-569	-0-	3960	2	28	9	Y	25	28	1			23
02	4176	X	3718	-0-	-458	-0-	3681	2	37	9	Y	34	30	1	2	8	25
*03	4123	X	3735	-0-	-388	-0-	726	1	2975	2	Y	31	25	1			31
							34	9									
04	3870	X	3596	-0-	-274	-0-	870	1	2725	2	Y	1	14	1			18
							1	9									

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
11	4410	X	3733	-0-	-677	-0-	3675	2	58	9	Y	53	1	8			60
12	4557	X	3549	-0-	-1008	-0-	3480	2	69	9	Y	63	61	1	1	8	61
01	4557	X	3853	-0-	-704	-0-	3807	2	46	9	Y	42	64	1			39
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4331	2	42	9	Y	38	61	1			16
*03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	784	1	3656	2	Y	62					78
							68	9									
04	3720	X	2593	-0-	-1127	-0-	616	1	1958	2	Y	17	51	1			44
							19	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	8			2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
11	3870	X	3363	-0-	-507	-0-	3326	2	37	9	Y	34	34	1	1	8	23
12	3999	X	3829	-0-	-170	-0-	3786	2	43	9	Y	39	34	1	1	8	27
*01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3887	2	119	9	Y	108	36	1			99
*02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3612	2	134	9	Y	122					221
*03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	712	1	3292	2	Y	30	160	1			91
							33	9									
04	3780	X	3018	-0-	-762	-0-	678	1	2319	2	Y	19	49	1			61
							21	9									

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
11	3630	X	3387	-0-	-243	-0-	3379	2	8	9	Y	7	11	1	1	8	4
12	3968	X	3437	-0-	-531	-0-	3420	2	17	9	Y	15	8	1	1	8	10
*01	4247	X	2299	-0-	-1948	-0-	2295	2	4	9	Y	4	12	1			2
*02	3973	X	1778	-0-	-2195	-0-	1778	2			Y	-0-					2
*03	4247	X	3282	-0-	-965	-0-	584	1	2698	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	3390	X	3250	-0-	-140	-0-	730	1	2497	2	Y	21	9	1			12
							23	9									

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
11	4920	X	4491	-0-	-429	-0-	4458	2	33	9	Y	30	1	8			96
12	5084	X	4663	-0-	-421	-0-	4586	2	77	9	Y	70	116	1	1	8	49
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4996	2	40	9	Y	36					85
02	4669	X	4212	-0-	-457	-0-	4175	2	37	9	Y	34	105	1			14
*03	4898	X	4136	-0-	-762	-0-	728	1	3318	2	Y	82					96
							90	9									
04	4860	X	3921	-0-	-939	-0-	951	1	2946	2	Y	22					118
							24	9									

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
11	3030	X	2875	-0-	-155	-0-	2818	2	57	9	Y	52	65	1	1	8	20
12	3131	X	2533	-0-	-598	-0-	2469	2	64	9	Y	58	67	1	1	8	10
01	3131	X	1976	-0-	-1155	-0-	1913	2	63	9	Y	57	32	1			35
02	2813	X	2395	-0-	-418	-0-	2341	2	54	9	Y	49	61	1			23
*03	2976	X	2560	-0-	-416	-0-	472	1	2025	2	Y	57	63	1			17
							63	9									
04	2880	X	2647	-0-	-233	-0-	668	1	1976	2	Y	3	9	1			11
							3	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4609	-0-	-161	-0-	4591	2	18	9	Y	16	2	8			29
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4766	2	11	9	Y	10					39
*01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4757	2	15	9	Y	14	2	7			51
*02	4466	X	4444	-0-	-22	-0-	4442	2	2	9	Y	2	51	1	2	8	-0-
*03	4774	X	4324	-0-	-450	-0-	816	1	3507	2	Y	1					1
							1	9									
04	4620	X	3867	-0-	-753	-0-	899	1	2967	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
11	5760	X	5233	-0-	-527	-0-	5177	2	56	9	Y	51	60	1	2	8	37
12	5735	X	5263	-0-	-472	-0-	5227	2	36	9	Y	33					70
01	6913	X	5361	-0-	-1552	-0-	5333	2	28	9	Y	25	63	1			32
02	6467	X	4199	-0-	-2268	-0-	4145	2	54	9	Y	49	65	1	2	8	14
03	5518	X	4708	-0-	-810	-0-	834	1	3832	2	Y	38					52
							42	9									
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					52

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
11	3690	X	3272	-0-	-418	-0-	3228	2	44	9	Y	40	30	1	2	8	25
12	3813	X	3433	-0-	-380	-0-	3387	2	46	9	Y	42	34	1			33
01	3813	X	3321	-0-	-492	-0-	3286	2	35	9	Y	32	36	1			29
*02	3567	X	3325	-0-	-242	-0-	3255	2	70	9	Y	64	37	1	2	8	54
03	3813	X	3356	-0-	-457	-0-	638	1	2616	2	Y	93	65	1			82
							102	9									
*04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	825	1	2583	2	Y	138	92	1			128
							152	9									

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
11	2970	X	2682	-0-	-288	-0-	2645	2	37	9	Y	34	34	1	1	8	23
12	3038	X	2690	-0-	-348	-0-	2647	2	43	9	Y	39	34	1	1	8	27
01	2914	X	2595	-0-	-319	-0-	2569	2	26	9	Y	24	35	1			16
02	2726	X	2501	-0-	-225	-0-	2457	2	44	9	Y	40					56
*03	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	444	1	2086	2	Y	59	104	1			11
							65	9									
04	2520	N	2313	-0-	-207	-0-	559	1	1732	2	Y	20	14	1			17
							22	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		686	-0-	686	686	135	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		633	-0-	633	1319	152	1	481	2	Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2948	-0-	-442	-0-	2920	2	28	9	Y	25	3	8			43
12	3596	X	3326	-0-	-270	-0-	3296	2	30	9	Y	27	43	1			27
01	3596	X	3230	-0-	-366	-0-	3197	2	33	9	Y	30	46	1			11
02	3364	X	2674	-0-	-690	-0-	2644	2	30	9	Y	27	3	8			35
*03	3503	X	2818	-0-	-685	-0-	515	1	2233	2	Y	64	60	1			39
							70	9									
04	3210	X	2735	-0-	-475	-0-	606	1	2107	2	Y	20					59
							22	9									

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
11	734	X	286	-0-	-448	-0-	286	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	35	1	160	2	Y	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	56	1	166	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 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
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3145	2	43	9	Y	39	26	1	7	8	32
12	3193	X	2858	-0-	-335	-0-	2825	2	33	9	Y	30	26	1			36
01	3224	X	2627	-0-	-597	-0-	2592	2	35	9	Y	32	58	1			10
02	3016	X	2658	-0-	-358	-0-	2612	2	46	9	Y	42	25	1	7	8	20
*03	3224	X	2386	-0-	-838	-0-	414	1	1904	2	Y	62	39	1			43
							68	9									
04	3120	X	2460	-0-	-660	-0-	607	1	1786	2	Y	61	48	1			56
							67	9									

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
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3392	2	39	9	Y	35	32	1	3	8	21
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3499	2	40	9	Y	36	29	1			28
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3477	2	31	9	Y	28	31	1			25
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3241	2	41	9	Y	37	32	1	3	8	27
*03	3131	X	2594	-0-	-537	-0-	502	1	2058	2	Y	31	25	1			33
							34	9									
*04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	813	1	2547	2	Y	-0-	14	1			19

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
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3570	2	51	9	Y	46	3	8			79
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3496	2	54	9	Y	49	79	1			49
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3522	2	61	9	Y	55	83	1			21
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3221	2	50	9	Y	45	3	8			63
*03	3255	X	3200	-0-	-55	-0-	581	1	2518	2	Y	92	83	1			72
							101	9									
*04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	716	1	2489	2	Y	19					91
							21	9									

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
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					1
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	77	-0-	-39	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	2	Y	-0-					-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	43	1	135	2	Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5312	-0-	-358	-0-	5254	2	58	9	Y	53	55	1	1	8	20
12	5859	X	5069	-0-	-790	-0-	4994	2	75	9	Y	68	61	1	1	8	26
01	5859	X	5322	-0-	-537	-0-	5263	2	59	9	Y	54	57	1			23
02	5481	X	4622	-0-	-859	-0-	4552	2	70	9	Y	64	80	1			7
*03	5859	X	5299	-0-	-560	-0-	969	1	4277	2	Y	48	29	1			26
							53	9									
*04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	1390	1	4214	2	Y	2	15	1			13
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7200	X	6094	-0-	-1106	-0-	5976	2	118	9	Y	107	111	1	1	8	41
12	7440	X	4991	-0-	-2449	-0-	4871	2	120	9	Y	109	107	1	1	8	42
01	7316	X	5458	-0-	-1858	-0-	5338	2	120	9	Y	109	105	1			46
02	6525	X	6002	-0-	-523	-0-	5872	2	130	9	Y	118	152	1			12
03	6882	X	6657	-0-	-225	-0-	1214	1	5359	2	Y	76	46	1			42
							84	9									
*04	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	1646	1	4988	2	Y	2	23	1			21
							2	9									

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
11	3180	X	3132	-0-	-48	-0-	3004	2	128	9	Y	116	131	1	7	8	10
12	3286	X	3121	-0-	-165	-0-	3020	2	101	9	Y	92	72	1			30
01	3286	X	2971	-0-	-315	-0-	2897	2	74	9	Y	67	66	1			31
02	3045	X	3042	-0-	-3	-0-	2843	2	199	9	Y	181	192	1	6	8	14
*03	3224	X	2911	-0-	-313	-0-	431	1	2413	2	Y	61	58	1			17
							67	9									
*04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	625	1	2327	2	Y	191	110	1			98
							210	9									

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
11	5280	X	4326	-0-	-954	-0-	4303	2	23	9	Y	21	22	1	1	8	8
12	5239	X	3985	-0-	-1254	-0-	3959	2	26	9	Y	24	27	1	1	8	4
01	4805	X	3886	-0-	-919	-0-	3862	2	24	9	Y	22	12	1			14
02	4263	X	3647	-0-	-616	-0-	3622	2	25	9	Y	23	26	1			11
*03	4464	X	3093	-0-	-1371	-0-	579	1	2483	2	Y	28	31	1			8
							31	9									
04	4320	X	3905	-0-	-415	-0-	986	1	2917	2	Y	2	5	1			5
							2	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2774	-0-	-46	-0-	2734	2	40	9	Y	36	35	1	1	8	24
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3203	2	43	9	Y	39	35	1	1	8	27
01	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	2683	2	28	9	Y	25	36	1			16
02	2726	X	2684	-0-	-42	-0-	2640	2	44	9	Y	40					56
*03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	535	1	2472	2	Y	36					92
							40	9									
*04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	643	1	2197	2	Y	21	50	1			63
							23	9									

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
11	2730	N	1887	-0-	-843	-0-	1876	2	11	9	Y	10	31	1	8	8	2
12	2697	N	1909	-0-	-788	-0-	1906	2	3	9	Y	3	2	1			3
01	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1912	2	2	9	Y	2	4	1			1
*02	1827	N	1272	-0-	-555	-0-	1266	2	6	9	Y	5	1	1	5	8	-0-
*03	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	317	1	1458	2	Y	-0-					-0-
*04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	502	1	1479	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
11	5640	X	5575	-0-	-65	-0-	5501	2	74	9	Y	67	63	1	1	8	18
12	5828	X	5569	-0-	-259	-0-	5522	2	47	9	Y	43	1	8			60
01	5828	X	5294	-0-	-534	-0-	5235	2	59	9	Y	54	60	1			54
02	5452	X	5312	-0-	-140	-0-	5269	2	43	9	Y	39	57	1			36
*03	5828	X	4802	-0-	-1026	-0-	1008	1	3744	2	Y	45	56	1			25
							50	9									
04	5580	X	5148	-0-	-432	-0-	1316	1	3789	2	Y	39	57	1			7
							43	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		925	-0-	925	925	924	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	T. A.		148	-0-	148	1073	26	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		29	-0-	29	1102	7	1	21	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	4710	X	4313	-0-	-397	-0-	4258	2	55	9	Y	50	42	1	1	8	19
12	5084	X	2309	-0-	-2775	-0-	2284	2	25	9	Y	23	32	1	1	8	9
01	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	5994	2	59	9	Y	54	40	1			23
02	4756	X	4348	-0-	-408	-0-	4281	2	67	9	Y	61	78	1			6
*03	4588	X	3869	-0-	-719	-0-	704	1	3106	2	Y	54	35	1			25
							59	9									
04	5460	X	4631	-0-	-829	-0-	1148	1	3481	2	Y	2	15	1			12
							2	9									

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		594	-0-	594	594	593	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	T. A.		238	-0-	238	832	237	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	T. A.		202	-0-	202	1034	202	2			Y	-0-					-0-
02	1153	X	119	-0-	-1034	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*03	248	N	221	-0-	-27	-0-	47	1	173	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	43	1	123	2	Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	5055	-0-	-135	-0-	5015	2	40	9	Y	36	27	1	2	8	23
12	5363	X	5139	-0-	-224	-0-	5096	2	43	9	Y	39	31	1			31
01	5363	X	5083	-0-	-280	-0-	5051	2	32	9	Y	29	33	1			27
02	5017	X	4506	-0-	-511	-0-	4463	2	43	9	Y	39	35	1	2	8	29
*03	5332	X	4693	-0-	-639	-0-	913	1	3744	2	Y	33	27	1			35
							36	9									
04	5070	X	4683	-0-	-387	-0-	1133	1	3549	2	Y	1	15	1			21
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	4440	X	3996	-0-	-444	-0-	3967	2	29	9	Y	26	33	1	1	8	10
12	4588	X	4075	-0-	-513	-0-	4042	2	33	9	Y	30	34	1	1	8	5
01	4588	X	3856	-0-	-732	-0-	3825	2	31	9	Y	28	16	1			17
02	4060	X	3615	-0-	-445	-0-	3581	2	34	9	Y	31	34	1			14
*03	4123	X	3491	-0-	-632	-0-	653	1	2803	2	Y	32	36	1			10
							35	9									
04	3990	X	3173	-0-	-817	-0-	801	1	2370	2	Y	2	6	1			6
							2	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
11	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4864	2	67	9	Y	61	42	1	4	8	57
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4816	2	63	9	Y	57	48	1			66
*01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4801	2	95	9	Y	86	105	1			47
*02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4212	2	101	9	Y	92	43	1	4	8	92
*03	4402	X	4261	-0-	-141	-0-	746	1	3436	2	Y	72	79	1			85
							79	9									
*04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	1068	1	3144	2	Y	99	84	1			100
							109	9									

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
11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4555	2	87	9	Y	79	1	8			91
12	4743	X	4373	-0-	-370	-0-	4270	2	103	9	Y	94	92	1	1	8	92
01	4743	X	4392	-0-	-351	-0-	4319	2	73	9	Y	66	96	1	1	8	61
02	4495	X	4209	-0-	-286	-0-	4147	2	62	9	Y	56	94	1			23
*03	4805	X	4264	-0-	-541	-0-	727	1	3390	2	Y	134					157
							147	9									
04	4650	X	4107	-0-	-543	-0-	977	1	3107	2	Y	21	96	1			82
							23	9									

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
11	3330	X	2844	-0-	-486	-0-	2822	2	22	9	Y	20	23	1	1	8	25
12	3441	X	2896	-0-	-545	-0-	2882	2	14	9	Y	13	21	1	1	8	16
01	3441	X	3320	-0-	-121	-0-	3306	2	14	9	Y	13	18	1			11
02	3132	X	2991	-0-	-141	-0-	2983	2	8	9	Y	7					18
*03	3286	X	2874	-0-	-412	-0-	517	1	2356	2	Y	1	14	1			5
							1	9									
04	3210	X	3065	-0-	-145	-0-	748	1	2317	2	Y	-0-					5

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
11	1560	N	1457	-0-	-103	-0-	413	1	1000	2	Y	40	43	1	1	8	48
							44	9									
12	1612	N	1409	-0-	-203	-0-	360	1	1017	2	Y	29	41	1	1	8	35
							32	9									
*01	1612	N	868	-0-	-744	-0-	315	1	536	2	Y	15	39	1			11
							17	9									
*02	1421	N	666	-0-	-755	-0-	27	1	630	2	Y	8					19
							9	9									
*03	1395	N	608	-0-	-787	-0-	108	1	493	2	Y	6	18	1			7
							7	9									
04	840	N	561	-0-	-279	-0-	132	1	409	2	Y	18					25
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	6030	X	5604	-0-	-426	-0-	5576	2	28	9	Y	25	1	8			29
12	6231	X	5654	-0-	-577	-0-	5619	2	35	9	Y	32	29	1	1	8	31
01	6231	X	5960	-0-	-271	-0-	5936	2	24	9	Y	22	32	1			21
*02	5597	X	5534	-0-	-63	-0-	5522	2	12	9	Y	11	32	1			-0-
03	5797	X	5218	-0-	-579	-0-	921	1	4297	2	Y	-0-					-0-
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	4890	X	3726	-0-	-1164	-0-	3668	2	58	9	Y	53	59	1	3	8	37
12	5053	X	4282	-0-	-771	-0-	4246	2	36	9	Y	33					70
01	5673	X	4688	-0-	-985	-0-	4660	2	28	9	Y	25	63	1			32
02	5307	X	4033	-0-	-1274	-0-	3979	2	54	9	Y	49	64	1	3	8	14
*03	4526	X	4442	-0-	-84	-0-	788	1	3619	2	Y	32					46
							35	9									
*04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	1117	1	3623	2	Y	1					47
							1	9									

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
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4095	2	101	9	Y	92	50	1	1	8	165
12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4285	2	13	9	Y	12	1	8			176
*01	4092	X	3474	-0-	-618	-0-	3383	2	91	9	Y	83					259
*02	3828	X	2666	-0-	-1162	-0-	2581	2	85	9	Y	77	141	1			195
*03	4092	X	2947	-0-	-1145	-0-	480	1	2384	2	Y	75	17	1			253
							83	9									
04	3960	X	3160	-0-	-800	-0-	722	1	2438	2	Y	-0-	148	1			105

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
11	4500	X	4228	-0-	-272	-0-	4197	2	31	9	Y	28	4	8			44
12	4650	X	4283	-0-	-367	-0-	4253	2	30	9	Y	27	44	1			27
01	4650	X	3315	-0-	-1335	-0-	3290	2	25	9	Y	23	41	1			9
02	4350	X	3817	-0-	-533	-0-	3791	2	26	9	Y	24	3	8			30
*03	4464	X	3957	-0-	-507	-0-	740	1	3207	2	Y	9	21	1			18
							10	9									
04	4230	X	4167	-0-	-63	-0-	927	1	3221	2	Y	17					35
							19	9									

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
11	11250	X	10327	-0-	-923	-0-	10263	2	64	9	Y	58	63	1	5	8	5
12	11594	X	10410	-0-	-1184	-0-	10362	2	48	9	Y	44	34	1			15
01	11594	X	11143	-0-	-451	-0-	11109	2	34	9	Y	31	31	1			15
02	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	10753	2	97	9	Y	88	92	1	4	8	7
*03	11129	X	10321	-0-	-808	-0-	1554	1	8694	2	Y	66	59	1			14
							73	9									
*04	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	2331	1	8685	2	Y	77	48	1			43
							85	9									

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
11	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	3383	2	66	9	Y	60	1	8			171
12	3813	X	3264	-0-	-549	-0-	3254	2	10	9	Y	9	120	1	1	8	59
01	3689	X	2559	-0-	-1130	-0-	2535	2	24	9	Y	22					81
*02	3422	X	2096	-0-	-1326	-0-	2029	2	67	9	Y	61					142
*03	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	608	1	2848	2	Y	52					194
							57	9									
*04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	811	1	2760	2	Y	49	144	1			99
							54	9									

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
11	5280	X	4846	-0-	-434	-0-	4816	2	30	9	Y	27	35	1	1	8	10
12	5363	X	5033	-0-	-330	-0-	4994	2	39	9	Y	35	31	1	1	8	13
01	5270	X	4700	-0-	-570	-0-	4669	2	31	9	Y	28	29	1			12
02	4785	X	4443	-0-	-342	-0-	4409	2	34	9	Y	31	40	1			3
*03	5022	X	4423	-0-	-599	-0-	812	1	3582	2	Y	26	15	1			14
							29	9									
04	4860	X	4391	-0-	-469	-0-	1089	1	3300	2	Y	2	8	1			8
							2	9									

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
11	3210	X	2261	-0-	-949	-0-	2213	2	48	9	Y	44	26	1	10	8	34
12	3224	X	2561	-0-	-663	-0-	2531	2	30	9	Y	27	28	1			33
01	3224	X	2799	-0-	-425	-0-	2763	2	36	9	Y	33	56	1			10
02	3016	X	2553	-0-	-463	-0-	2502	2	51	9	Y	46	26	1	9	8	21
*03	2573	X	2561	-0-	-12	-0-	446	1	2053	2	Y	56	38	1			39
							62	9									
04	2700	X	2390	-0-	-310	-0-	595	1	1751	2	Y	40	36	1			43
							44	9									

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
11	4500	X	3803	-0-	-697	-0-	3709	2	94	9	Y	85	91	1	8	8	7
12	4650	X	3333	-0-	-1317	-0-	3281	2	52	9	Y	47	38	1			16
01	4650	X	3342	-0-	-1308	-0-	3289	2	53	9	Y	48	41	1			23
02	3857	X	3421	-0-	-436	-0-	3279	2	142	9	Y	129	134	1	8	8	10
*03	3937	X	3311	-0-	-626	-0-	499	1	2789	2	Y	21	25	1			6
							23	9									
04	3810	X	2853	-0-	-957	-0-	594	1	2214	2	Y	41	25	1			22
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	4680	X	4505	-0-	-175	-0-	4476	2	29	9	Y	26	32	1	1	8	10
12	4836	X	4311	-0-	-525	-0-	4278	2	33	9	Y	30	34	1	1	8	5
01	4836	X	4186	-0-	-650	-0-	4155	2	31	9	Y	28	16	1			17
02	4524	X	3807	-0-	-717	-0-	3773	2	34	9	Y	31	34	1			14
*03	4836	X	3554	-0-	-1282	-0-	666	1	2856	2	Y	29	33	1			10
							32	9									
04	4500	X	3784	-0-	-716	-0-	956	1	2826	2	Y	2	6	1			6
							2	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2803	2	13	9	N	12	1	8			155
12	2666	X	2438	-0-	-228	-0-	2409	2	29	9	N	26	126	1	1	8	54
01	3100	X	2247	-0-	-853	-0-	2185	2	62	9	N	56					110
02	2842	X	1875	-0-	-967	-0-	1857	2	18	9	N	16					126
*03	2914	X	1352	-0-	-1562	-0-	237	1	1109	2	N	5	69	1			62
							6	9									
04	2820	X	770	-0-	-2050	-0-	170	1	587	2	N	12					74
							13	9									

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18210	X	2874	-0-	-15336	-0-	42	1	2829	2	N	3					5
							3	9									
12	18817	X	2779	-0-	-16038	-0-	42	1	2706	2	N	28					33
							31	9									
01	18817	X	2517	-0-	-16300	-0-	38	1	2479	2	N	-0-					33
02	17603	X	2379	-0-	-15224	-0-	2379	2			N	-0-					33
03	18817	X	2420	-0-	-16397	-0-	36	1	2384	2	N	-0-					33
04	2880	X	2141	-0-	-739	-0-	32	1	2109	2	N	-0-					33

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 10022 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	3229	-0-	-6191	-0-	48	1	3175	2	N	5					5
							6	9									
12	9734	X	2895	-0-	-6839	-0-	45	1	2850	2	N	-0-					5
01	9734	X	2381	-0-	-7353	-0-	35	1	2346	2	N	-0-					5
02	9106	X	1826	-0-	-7280	-0-	1826	2			N	-0-					5
03	9734	X	1843	-0-	-7891	-0-	28	1	1815	2	N	-0-					5
04	3240	X	1412	-0-	-1828	-0-	21	1	1391	2	N	-0-					5

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
11	990	N	579	-0-	-411	-0-	579	3			N	-0-					166
12	620	N	474	-0-	-146	-0-	2	1	472	3	N	-0-					166
01	620	N	348	-0-	-272	-0-	1	1	347	3	N	-0-					166
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					166
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					166
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					166

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	296	1	674	2	N	26					68
							29	9									
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	43	1	496	2	N	42					110
							170	3	46	9							
01	837	N	726	-0-	-111	-0-	135	1	522	3	N	63	161	1			12
							69	9									
02	957	N	918	-0-	-39	-0-	187	1	719	3	N	11					23
							12	9									
*03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	173	1	668	3	N	37					60
							41	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	338	1	2445	2	N	5	2	8			140
							6	9									
12	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	167	1	2446	2	N	1	99	1			42
							340	3	1	9							
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	263	1	2262	3	N	1	1	8			42
							1	9									
*02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	278	1	1880	3	N	1					43
							1	9									
*03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	272	1	2096	3	N	22					65
							24	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	847	-0-	-23	-0-	220	1	612	2	N	14	14	0			-0-
							15	9									
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	704	2	448	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	995	3	N	-0-					-0-
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	80	1	789	3	N	-0-					-0-
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	775	3	26	9	N	24	24	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	1530	N	1223	-0-	-307	-0-	460	1	679	2	N	76	76	0			-0-
							84	9									
12	1302	N	977	-0-	-325	-0-	355	1	536	2	N	-0-					-0-
							86	3									
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	629	1	1308	3	N	-0-					-0-
*02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	639	1	1067	3	N	-0-					-0-
*03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	654	1	1280	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	67 12	1 9	100	2	N	11	11	0			-0-
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	32 8	1 3	49	2	N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	53	1	110	3	N	-0-					-0-
02	174	N	94	-0-	-80	-0-	35	1	59	3	N	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	41	1	80	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	1590	N	1414	-0-	-176	-0-	367 26	1 9	1021	2	N	24	24	0			-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	997 26	2 9	633	3	N	24	24	1			-0-
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	105	1	1777	3	N	-0-					-0-
*02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	135	1	1337	3	N	-0-					-0-
*03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1296	3	44	9	N	40	40	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	810	N	-0-	-0-	-810	-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	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	142	1	1410	3	N	-0-					-0-
*03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1062	3	36	9	N	33	33	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	399 29	1 9	1111	2	N	26	26	0			-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1036 24	2 9	470	3	N	22	22	1			-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	103	1	1735	3	N	-0-					-0-
*02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	137	1	1351	3	N	-0-					-0-
*03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1297	3	44	9	N	40	40	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	389	-0-	-91	-0-	101	1	281	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	346	2	168	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	33	1	562	3	N	-0-					-0-
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	52	1	515	3	N	-0-					-0-
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	397	3	13	9	N	12	12	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	351	1	976	2	N	23	23	0			-0-
							25	9									
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	734	2	336	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	88	1	1478	3	N	-0-					-0-
*02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	100	1	991	3	N	-0-					-0-
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1178	3	40	9	N	36	36	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	376	1	1048	2	N	24	24	0			-0-
							26	9									
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1226	2	890	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	124	1	2090	3	N	-0-					-0-
*02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	142	1	1404	3	N	-0-					-0-
*03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1342	3	46	9	N	42	42	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	458	1	1275	2	N	29	29	0			-0-
							32	9									
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	1359	2	915	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	139	1	2346	3	N	-0-					-0-
*02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	189	1	1873	3	N	-0-					-0-
*03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1845	3	63	9	N	57	57	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	314	1	874	2	N	20	20	0			-0-
							22	9									
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	967	2	696	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	109	1	1832	3	N	-0-					-0-
*02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	122	1	1211	3	N	-0-					-0-
*03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1533	3	53	9	N	48	48	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	376 19	1 9	2724	2	N	17	83	1	1	8	45
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	215 440	1 3	3158 39	2 9	N	35					80
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	424 26	1 9	3643	3	N	24	68	1	3	8	33
*02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	478 26	1 9	3231	3	N	24					57
*03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	478 31	1 9	3689	3	N	28					85
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					85

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	44 57	1 9	1840	2	Y	52	52	1			10
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	39 46	1 9	1640	2	Y	42	40	1			12
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	37 48	1 9	1594	2	Y	44	48	1			8
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	37 47	1 9	1640	2	Y	43	30	1			21
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	45 58	1 9	2089	2	Y	53	65	1			9
*04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	44 65	1 9	1928	2	Y	59	67	1			1

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
11	65	X	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-

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
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	51 54	1 9	2129	2	Y	49	49	1			12
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	49 50	1 9	2080	2	Y	45	42	1			15
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	47 52	1 9	2041	2	Y	47	51	1			11
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	52 52	1 9	2337	2	Y	47	32	1			26
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	50 53	1 9	2282	2	Y	48	58	1			16
04	2070	N	1696	-0-	-374	-0-	37 47	1 9	1612	2	Y	43	48	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

11	2580	X	2037	-0-	-543	-0-	46	1	1927	2	Y	58	59	1			12
							64	9									
12	2759	X	2707	-0-	-52	-0-	61	1	2570	2	Y	69	65	1			16
							76	9									
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	61	1	2647	2	Y	65	71	1			10
							72	9									
02	2581	X	2170	-0-	-411	-0-	46	1	2058	2	Y	60	44	1			26
							66	9									
03	2697	X	1903	-0-	-794	-0-	39	1	1806	2	Y	53	64	1			15
							58	9									
*04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	60	1	2625	2	Y	61	69	1			7
							67	9									

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

11	3630	X	3286	-0-	-344	-0-	74	1	3128	2	Y	76	76	1			15
							84	9									
12	3751	X	3155	-0-	-596	-0-	71	1	3012	2	Y	65	61	1			19
							72	9									
01	3751	X	3306	-0-	-445	-0-	73	1	3155	2	Y	71	77	1			13
							78	9									
02	3509	X	2947	-0-	-562	-0-	63	1	2805	2	Y	72	48	1			37
							79	9									
03	3751	X	3272	-0-	-479	-0-	68	1	3123	2	Y	74	90	1			21
							81	9									
04	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	70	1	3030	2	Y	68	76	1			13
							75	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

11	3330	X	2932	-0-	-398	-0-	66	1	2788	2	Y	71	72	1			9
							78	9									
12	3441	X	3142	-0-	-299	-0-	71	1	2999	2	Y	65	62	1			12
							72	9									
01	3441	X	3081	-0-	-360	-0-	68	1	2946	2	Y	61	66	1			7
							67	9									
02	3219	X	2766	-0-	-453	-0-	59	1	2645	2	Y	56	41	1			22
							62	9									
03	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	68	1	3124	2	Y	66	81	1			7
							73	9									
04	3030	X	1806	-0-	-1224	-0-	40	1	1723	2	Y	39	45	1			1
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2611	X	2611	-0-		-0-		-0-	59	1	2487	2	Y	59	59	1			15
									65	9									
12	2905	X	2905	-0-		-0-		-0-	66	1	2777	2	Y	56	53	1			18
									62	9									
01	2901	X	2901	-0-		-0-		-0-	64	1	2772	2	Y	59	64	1			13
									65	9									
02	2738	X	2738	-0-		-0-		-0-	59	1	2616	2	Y	57	40	1			30
									63	9									
03	2939	X	2939	-0-		-0-		-0-	61	1	2814	2	Y	58	70	1			18
									64	9									
*04	2885	X	2885	-0-		-0-		-0-	63	1	2754	2	Y	62	70	1			10
									68	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3455	-0-		-355		-0-	78	1	3296	2	Y	74	74	1			13
									81	9									
12	3906	X	3278	-0-		-628		-0-	74	1	3130	2	Y	67	63	1			17
									74	9									
01	3937	X	3607	-0-		-330		-0-	80	1	3446	2	Y	74	80	1			11
									81	9									
02	3683	X	3220	-0-		-463		-0-	69	1	3070	2	Y	74	50	1			35
									81	9									
03	3937	X	3562	-0-		-375		-0-	74	1	3403	2	Y	77	93	1			19
									85	9									
*04	3668	X	3668	-0-		-0-		-0-	81	1	3504	2	Y	75	85	1			9
									83	9									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2418	N	2418	-0-		-0-		-0-	55	1	2296	2	Y	61	62	1			5
									67	9									
12	2663	N	2663	-0-		-0-		-0-	60	1	2534	2	Y	63	59	1			9
									69	9									
01	2106	N	2106	-0-		-0-		-0-	46	1	2002	2	Y	53	57	1			5
									58	9									
02	2318	N	2318	-0-		-0-		-0-	49	1	2205	2	Y	58	36	1			27
									64	9									
03	2488	N	2488	-0-		-0-		-0-	51	1	2367	2	Y	64	78	1			13
									70	9									
04	2040	N	1841	-0-		-199		-0-	40	1	1745	2	Y	51	57	1			7
									56	9									

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2883	-0-		-177		-0-	66	1	2763	2	Y	49	50	1			10
									54	9									
12	3162	X	2923	-0-		-239		-0-	66	1	2806	2	Y	46	43	1			13
									51	9									
01	3162	X	2729	-0-		-433		-0-	61	1	2616	2	Y	47	51	1			9
									52	9									
02	2958	X	2779	-0-		-179		-0-	60	1	2661	2	Y	53	32	1			30
									58	9									
03	3162	X	3116	-0-		-46		-0-	65	1	2995	2	Y	51	62	1			19
									56	9									
04	2880	X	2836	-0-		-44		-0-	63	1	2721	2	Y	47	54	1			12
									52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

11	3120	X	3098	-0-	-22	-0-	70	1	2929	2	Y	90	90	1			17
							99	9									
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	80	1	3392	2	Y	81	76	1			22
							89	9									
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	81	1	3494	2	Y	89	96	1			15
							98	9									
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	71	1	3156	2	Y	84	60	1			39
							92	9									
03	3565	X	3505	-0-	-60	-0-	73	1	3343	2	Y	81	99	1			21
							89	9									
*04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	81	1	3514	2	Y	86	97	1			10
							95	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

11	3000	N	3816	-0-	816	816	83	1	3509	2	Y	204	203	1	2	8	22
							224	9									
12	3100	N	3675	-0-	575	1391	80	1	3404	2	Y	174	163	1			33
							191	9									
01	3100	N	4101	-0-	1001	2392	88	1	3792	2	Y	201	218	1			16
							221	9									
02	6207	X	3815	-0-	-2392	-0-	79	1	3528	2	Y	189	136	1			69
							208	9									
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	81	1	3748	2	Y	199	242	1			26
							219	9									
*04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	90	1	3902	2	Y	220	246	1			-0-
							242	9									

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

11	7590	X	6726	-0-	-864	-0-	152	1	6385	2	Y	172	173	1			28
							189	9									
12	7626	X	5684	-0-	-1942	-0-	128	1	5412	2	Y	131	123	1			36
							144	9									
01	7905	X	5942	-0-	-1963	-0-	131	1	5664	2	Y	134	145	1			25
							147	9									
02	7395	X	4964	-0-	-2431	-0-	106	1	4724	2	Y	122	91	1			56
							134	9									
03	7905	X	5333	-0-	-2572	-0-	111	1	5091	2	Y	119	145	1			30
							131	9									
04	6720	X	6097	-0-	-623	-0-	134	1	5806	2	Y	143	162	1			11
							157	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	4507	-0-		-1763		-0-	102 106	1 9	4299	2	Y	96	97	1			49
12	6572	X	5263	-0-		-1309		-0-	119 112	1 9	5032	2	Y	102	96	1			55
01	6572	X	5517	-0-		-1055		-0-	122 112	1 9	5283	2	Y	102	110	1			47
02	6148	X	5072	-0-		-1076		-0-	109 113	1 9	4850	2	Y	103	69	1			81
03	6045	X	5527	-0-		-518		-0-	115 117	1 9	5295	2	Y	106	129	1			58
04	5340	X	5011	-0-		-329		-0-	111 61	1 9	4839	2	Y	55	62	1			51

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	3971	-0-		-1669		-0-	90 107	1 9	3774	2	Y	97	98	1			27
12	5952	X	4200	-0-		-1752		-0-	94 106	1 9	4000	2	Y	96	90	1			33
01	5952	X	4494	-0-		-1458		-0-	99 114	1 9	4281	2	Y	104	112	1			25
02	5568	X	4261	-0-		-1307		-0-	91 114	1 9	4056	2	Y	104	70	1			59
03	5766	X	4498	-0-		-1268		-0-	93 119	1 9	4286	2	Y	108	131	1			36
*04	4412	X	4412	-0-		-0-		-0-	97 110	1 9	4205	2	Y	100	118	1			18

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6715	X	6715	-0-		-0-		-0-	153 135	1 9	6427	2	Y	123	124	1			23
12	8194	X	8194	-0-		-0-		-0-	186 146	1 9	7862	2	Y	133	125	1			31
01	7253	X	7253	-0-		-0-		-0-	161 163	1 9	6929	2	Y	148	160	1			19
02	6968	X	6968	-0-		-0-		-0-	149 158	1 9	6661	2	Y	144	100	1			63
03	6820	X	5901	-0-		-919		-0-	123 121	1 9	5657	2	Y	110	134	1			39
04	6600	X	4973	-0-		-1627		-0-	109 128	1 9	4736	2	Y	116	131	1			24

STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6300	X	5393	-0-		-907		-0-	123 111	1 9	5159	2	Y	101	103	1			26
12	6510	X	5872	-0-		-638		-0-	133 119	1 9	5620	2	Y	108	102	1			32
01	6510	X	4255	-0-		-2255		-0-	94 118	1 9	4043	2	Y	107	116	1			23
02	5684	X	4502	-0-		-1182		-0-	96 128	1 9	4278	2	Y	116	72	1			67
03	6076	X	4265	-0-		-1811		-0-	88 120	1 9	4057	2	Y	109	133	1			43
04	5670	X	5274	-0-		-396		-0-	116 129	1 9	5029	2	Y	117	133	1			27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	4830	X	4648	-0-	-182	-0-	104 155	1 9	4389	2	Y	141	142	1			22
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	117 138	1 9	4942	2	Y	125	117	1			30
01	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	119 147	1 9	5154	2	Y	134	145	1			19
02	4495	X	4334	-0-	-161	-0-	92 143	1 9	4099	2	Y	130	91	1			58
03	4991	X	4829	-0-	-162	-0-	100 140	1 9	4589	2	Y	127	155	1			30
04	4830	X	3970	-0-	-860	-0-	87 109	1 9	3774	2	Y	99	112	1			17

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

11	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7209	2	250	9	Y	227	192	1	1	8	63
12	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	7940	2	263	9	Y	239	253	1	13	8	36
01	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	8932	2	405	9	Y	368	350	1	6	8	48
02	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8288	2	306	9	Y	278	189	1			137
03	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8574	2	285	9	Y	259	305	1			91
04	9030	X	7488	-0-	-1542	-0-	7294	2	194	9	Y	176	216	1			51

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

11	6930	X	3169	-0-	-3761	-0-	3022	2	147	9	Y	134	112	1	1	8	38
12	7161	X	4206	-0-	-2955	-0-	4020	2	186	9	Y	169	173	1	10	8	24
01	3658	X	3271	-0-	-387	-0-	3076	2	195	9	Y	177	175	1	3	8	23
02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3801	2	195	9	Y	177	113	1			87
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5090	2	235	9	Y	214	226	1			75
*04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	3998	2	160	9	Y	145	178	1			42

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

11	10620	X	6202	-0-	-4418	-0-	6104	2	98	9	Y	89	131	1			26
12	10974	X	7012	-0-	-3962	-0-	6907	2	105	9	Y	95	102	1	6	8	13
01	9672	X	7668	-0-	-2004	-0-	7512	2	156	9	Y	142	134	1	3	8	18
02	7859	X	7306	-0-	-553	-0-	7185	2	121	9	Y	110	74	1			54
03	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9394	2	143	9	Y	130	138	1			46
04	7410	X	6914	-0-	-496	-0-	6752	2	162	9	Y	147	150	1			43

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

11	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10481	2	243	9	Y	221	301	1	1	8	249
12	10602	X	10159	-0-	-443	-0-	9940	2	219	9	Y	199	222	1	12	8	214
01	11005	X	9012	-0-	-1993	-0-	8749	2	263	9	Y	239	234	1	4	8	215
02	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10249	2	251	9	Y	228	145	1			298
03	11067	X	6052	-0-	-5015	-0-	5921	2	131	9	Y	119	189	1			228
*04	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11121	2	259	9	Y	235	207	1			256

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1618	2	33	9	Y	30	26	1			9
12	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2117	2	72	9	Y	65	62	1			12
01	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1760	2	63	9	Y	57	52	1			17
02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1546	2	54	9	Y	49	57	1			9
03	2201	X	1528	-0-	-673	-0-	1476	2	52	9	Y	47	46	1			10
04	2130	X	533	-0-	-1597	-0-	515	2	18	9	Y	16	22	1			4

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
11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5587	2	80	9	Y	73	84	1			23
12	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6467	2	155	9	Y	141	136	1			28
01	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5594	2	140	9	Y	127	119	1			36
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5683	2	140	9	Y	127	139	1			24
03	6324	X	5797	-0-	-527	-0-	5658	2	139	9	Y	126	124	1			26
04	6120	X	4902	-0-	-1218	-0-	4786	2	116	9	Y	105	102	1			29

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
11	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6369	2	80	9	Y	73	88	1			23
12	5053	X	3802	-0-	-1251	-0-	3723	2	79	9	Y	72	80	1			15
01	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5338	2	118	9	Y	107	91	1			31
02	5075	X	4304	-0-	-771	-0-	4213	2	91	9	Y	83	98	1			16
03	5425	X	4657	-0-	-768	-0-	4558	2	99	9	Y	90	87	1			19
04	5250	X	4538	-0-	-712	-0-	4443	2	95	9	Y	86	81	1			24

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3599	2	79	9	Y	72	80	1			22
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3472	2	128	9	Y	116	115	1			23
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3603	2	139	9	Y	126	113	1			36
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3337	2	127	9	Y	115	128	1			23
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2970	2	112	9	Y	102	103	1			22
*04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2836	2	105	9	Y	95	91	1			26

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9090	2	106	9	Y	96	84	1			30
12	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	8997	2	174	9	Y	158	157	1			31
01	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9110	2	184	9	Y	167	150	1			48
02	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7109	2	141	9	Y	128	151	1			25
03	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	5980	2	118	9	Y	107	110	1			22
*04	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5762	2	111	9	Y	101	95	1			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400 X	3985	-0-	-1415	-0-	3922	2	63	9	Y	57	78	1			18
12	5580 X	3601	-0-	-1979	-0-	3507	2	94	9	Y	85	86	1			17
01	5580 X	4873	-0-	-707	-0-	4741	2	132	9	Y	120	102	1			35
02	6409 X	4486	-0-	-1923	-0-	4366	2	120	9	Y	109	123	1			21
03	6324 X	5693	-0-	-631	-0-	5542	2	151	9	Y	137	130	1			28
*04	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6488	2	174	9	Y	158	142	1			44

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170 X	3852	-0-	-318	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
12	3937 X	3848	-0-	-89	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
01	3937 X	3620	-0-	-317	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
02	3712 X	3501	-0-	-211	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
03	3968 X	3334	-0-	-634	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
04	3840 X	2532	-0-	-1308	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

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

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	2836	-0-	-3134	-0-	2792	2	44	9	Y	40	125	1			20
12	6169	X	3056	-0-	-3113	-0-	3000	2	56	9	Y	51	26	1			45
01	6169	X	3277	-0-	-2892	-0-	3211	2	66	9	Y	60	60	1			45
02	2813	X	2643	-0-	-170	-0-	2590	2	53	9	Y	48	34	1			59
03	3007	X	1825	-0-	-1182	-0-	1786	2	39	9	Y	35	84	1			10
04	2910	X	2744	-0-	-166	-0-	2644	2	100	9	Y	91	41	1			60

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8574	-0-	-516	-0-	8324	2	250	9	Y	227	154	1			116
12	9393	X	7371	-0-	-2022	-0-	7115	2	256	9	Y	233	143	1			206
01	8432	X	6540	-0-	-1892	-0-	6295	2	245	9	Y	223	264	1			165
*02	8004	X	5359	-0-	-2645	-0-	5147	2	212	9	Y	193	123	1	11	8	224
*03	8556	X	6642	-0-	-1914	-0-	6381	2	261	9	Y	237	395	1			66
*04	8280	X	5754	-0-	-2526	-0-	5692	2	62	9	Y	56	86	1			36

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

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

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94140	X	61188	-0-	-32952	-0-	60073	2	1115	9	Y	1014	1074	1	1	8	546
12	97278	X	74140	-0-	-23138	-0-	73237	2	903	9	Y	821	976	1			391
01	77097	X	70192	-0-	-6905	-0-	69301	2	891	9	Y	810	740	1			461
02	66091	X	61747	-0-	-4344	-0-	60973	2	774	9	Y	704	796	1			369
03	70649	X	67930	-0-	-2719	-0-	67083	2	847	9	Y	770	749	1			390
04	68370	X	61735	-0-	-6635	-0-	60981	2	754	9	Y	685	655	1			420

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	5990	-0-	-3310	-0-	5964	2	26	9	Y	24	62	1			12
12	9238	X	6645	-0-	-2593	-0-	6611	2	34	9	Y	31	16	1			27
01	8525	X	6198	-0-	-2327	-0-	6163	2	35	9	Y	32	35	1			24
02	7047	X	6245	-0-	-802	-0-	6210	2	35	9	Y	32	18	1			38
03	7533	X	6796	-0-	-737	-0-	6755	2	41	9	Y	37	64	1			11
04	6420	X	5535	-0-	-885	-0-	5401	2	134	9	Y	122	52	1			81

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
11	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					162
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					162
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					162
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
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
11	5910	X	3906	-0-	-2004	-0-	192	1	3714	2	N	-0-					558
12	6107	X	3154	-0-	-2953	-0-	130	1	3024	2	N	-0-					558
01	4774	X	2013	-0-	-2761	-0-	84	1	1929	2	N	-0-					558
02	4466	X	2631	-0-	-1835	-0-	84	1	2547	2	N	-0-					558
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					558
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-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
11	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					132
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					132
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					132
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					97
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					97
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					97
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					97
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	582	-0-	-438	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
12	1054	X	857	-0-	-197	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
01	1054	X	858	-0-	-196	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
02	870	X	694	-0-	-176	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
03	930	X	794	-0-	-136	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
04	840	X	703	-0-	-137	-0-	703	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2167	2	33	9	Y	30	62	1			67
12	2232	X	1539	-0-	-693	-0-	1509	2	30	9	Y	27					94
01	2170	X	1674	-0-	-496	-0-	1634	2	40	9	Y	36	113	1			17
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1712	2	26	9	Y	24					41
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1908	2	22	9	Y	20					61
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1841	2	33	9	Y	30	50	1			41

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
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	171	-0-	-32	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	88	1	1249	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	90	1	1323	3	Y	42	39	1			3
							46	9									
01	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	83	1	1233	3	Y	44	43	1			4
							48	9									
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	73	1	1049	3	Y	44	44	1			4
							48	9									
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	78	1	1128	3	Y	43	45	1			2
							47	9									
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	67	1	1010	3	Y	35	35	1			2
							39	9									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	185	1	2632	3	Y	60	66	1			-0-
							66	9									
12	2852	N	2731	-0-	-121	-0-	170	1	2485	3	Y	69	64	1			5
							76	9									
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	164	1	2420	3	Y	73	72	1			6
							80	9									
02	2436	N	2407	-0-	-29	-0-	152	1	2176	3	Y	72	71	1			7
							79	9									
03	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	152	1	2190	3	Y	63	68	1			2
							69	9									
*04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	157	1	2388	3	Y	64	62	1			4
							70	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
11	6300	X	5449	-0-	-851	-0-	152	1	5179	3	Y	107	22	0	88	1	14
							118	9									
12	6448	X	6131	-0-	-317	-0-	169	1	5839	3	Y	112	27	0	83	1	16
							123	9									
01	6510	X	6120	-0-	-390	-0-	170	1	5843	3	Y	97	20	0	87	1	6
							107	9									
02	6090	X	5470	-0-	-620	-0-	150	1	5181	3	Y	126	26	0	85	1	21
							139	9									
03	6510	X	5438	-0-	-1072	-0-	151	1	5166	3	Y	110	20	0	94	1	17
							121	9									
04	5940	X	5620	-0-	-320	-0-	148	1	5338	3	Y	122	24	0	95	1	20
							134	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	66	1	2261	3	Y	-0-					-0-
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	67	1	2318	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	67	1	2289	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	63	1	2186	3	Y	11	2	0	8	1	2
							12	9									
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	67	1	2288	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
*04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	63	1	2270	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	100	1	3428	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	102	1	3543	3	Y	67	18	0	54	1	9
							74	9									
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	86	1	2948	3	Y	47	10	0	43	1	3
							52	9									
02	3683	X	2866	-0-	-817	-0-	79	1	2722	3	Y	59	12	0	40	1	10
							65	9									
03	3937	X	2437	-0-	-1500	-0-	68	1	2322	3	Y	43	8	0	38	1	7
							47	9									
04	3660	X	3010	-0-	-650	-0-	79	1	2868	3	Y	57	11	0	44	1	9
							63	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

11	2940	X	2209	-0-	-731	-0-	63	1	2146	3	Y	-0-					-0-
12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	94	1	3235	3	Y	-0-					-0-
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	97	1	3334	3	Y	-0-					-0-
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	88	1	3050	3	Y	-0-					-0-
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	93	1	3183	3	Y	-0-					-0-
*04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	87	1	3131	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4039	-0-	-191	-0-	115	1	3924	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	3878	-0-	-493	-0-	109	1	3759	3	Y	9	2	0	6	1	1
							10	9									
01	4898	X	4106	-0-	-792	-0-	116	1	3980	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									
02	4176	X	4105	-0-	-71	-0-	115	1	3979	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	4464	X	3646	-0-	-818	-0-	103	1	3535	3	Y	7	1	0	7	1	1
							8	9									
04	4050	X	3245	-0-	-805	-0-	87	1	3150	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4560	X	4183	-0-	-377	-0-	116	1	3956	3	Y	101	21	0	82	1	13
							111	9									
12	4712	X	4245	-0-	-467	-0-	118	1	4071	3	Y	51	14	0	43	1	7
							56	9									
01	4712	X	3584	-0-	-1128	-0-	100	1	3440	3	Y	40	8	0	36	1	3
							44	9									
02	4292	X	3914	-0-	-378	-0-	109	1	3759	3	Y	42	9	0	29	1	7
							46	9									
03	4588	X	3633	-0-	-955	-0-	102	1	3494	3	Y	34	6	0	30	1	5
							37	9									
04	4170	X	3708	-0-	-462	-0-	99	1	3567	3	Y	38	7	0	30	1	6
							42	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
11	3150	X	2716	-0-	-434	-0-	77	1	2639	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2800	-0-	-455	-0-	78	1	2710	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	78	1	2695	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	84	1	2898	3	Y	19	4	0	13	1	3
							21	9									
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	83	1	2844	3	Y	17	3	0	14	1	3
							19	9									
*04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	70	1	2526	3	Y	16	3	0	13	1	3
							18	9									

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2940	-0-	-210	-0-	84	1	2856	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	88	1	3050	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	3255	X	3041	-0-	-214	-0-	86	1	2944	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
02	2813	X	2803	-0-	-10	-0-	78	1	2715	3	Y	9	2	0	6	1	2
							10	9									
03	3162	X	2931	-0-	-231	-0-	83	1	2840	3	Y	7	1	0	7	1	1
							8	9									
04	3060	X	2469	-0-	-591	-0-	66	1	2394	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3752	-0-	-238	-0-	107	1	3645	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3593	-0-	-530	-0-	101	1	3480	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	4123	X	3336	-0-	-787	-0-	94	1	3232	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
02	3799	X	3586	-0-	-213	-0-	100	1	3477	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
03	4061	X	3722	-0-	-339	-0-	106	1	3607	3	Y	8	1	0	7	1	1
							9	9									
04	3750	X	3232	-0-	-518	-0-	87	1	3137	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	111	1	3795	3	Y	-0-					-0-
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	111	1	3850	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	4278	X	3028	-0-	-1250	-0-	85	1	2933	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	101	1	3509	3	Y	13	3	0	9	1	2
							14	9									
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	90	1	3068	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
*04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	94	1	3384	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	71	1	2432	3	Y	-0-					-0-
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	74	1	2556	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	2604	N	2395	-0-	-209	-0-	67	1	2318	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	69	1	2372	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	73	1	2479	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
*04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	68	1	2459	3	Y	11	2	0	8	1	2
							12	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	78	1	2672	3	Y	108	22	0	87	1	14
							119	9									
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	75	1	2582	3	Y	45	13	0	40	1	6
							50	9									
01	2759	N	2712	-0-	-47	-0-	75	1	2593	3	Y	40	8	0	35	1	3
							44	9									
02	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	76	1	2636	3	Y	48	10	0	33	1	8
							53	9									
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	78	1	2656	3	Y	43	8	0	36	1	7
							47	9									
*04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	72	1	2604	3	Y	44	9	0	35	1	7
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3004	-0-	-326	-0-	83 84	1 9	2837	3	Y	76	16	0	64	1	10
12	3441	X	3363	-0-	-78	-0-	93 50	1 9	3220	3	Y	45	12	0	37	1	6
01	3441	X	3341	-0-	-100	-0-	93 44	1 9	3204	3	Y	40	8	0	35	1	3
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	88 46	1 9	3033	3	Y	42	9	0	29	1	7
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	101 48	1 9	3437	3	Y	44	8	0	36	1	7
*04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	88 46	1 9	3189	3	Y	42	8	0	34	1	7

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
02	928	N	879	-0-	-49	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

11	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	189 119	1 9	6450	3	Y	108	22	0	85	1	14
12	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	172 62	1 9	5962	3	Y	56	15	0	47	1	8
01	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	168 47	1 9	5792	3	Y	43	9	0	39	1	3
02	5829	X	4809	-0-	-1020	-0-	134 45	1 9	4630	3	Y	41	9	0	28	1	7
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	178 51	1 9	6078	3	Y	46	8	0	38	1	7
04	6030	X	5422	-0-	-608	-0-	145 48	1 9	5229	3	Y	44	9	0	35	1	7

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

11	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	74 123	1 9	1054	3	Y	112	127	1			-0-
12	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	80 92	1 9	1175	3	Y	84	78	1			6
01	1395	N	1035	-0-	-360	-0-	60 96	1 9	879	3	Y	87	85	1			8
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	75 96	1 9	1072	3	Y	87	87	1			8
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	61 94	1 9	880	3	Y	85	90	1			3
*04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	45 81	1 9	680	3	Y	74	72	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3600	X	3103	-0-	-497	-0-	199	1	2839	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									
12	3627	X	3203	-0-	-424	-0-	200	1	2935	3	Y	62	58	1			4
							68	9									
01	3596	X	3330	-0-	-266	-0-	206	1	3051	3	Y	66	64	1			6
							73	9									
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	199	1	2842	3	Y	65	65	1			6
							72	9									
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	205	1	2954	3	Y	63	67	1			2
							69	9									
*04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	193	1	2933	3	Y	59	57	1			4
							65	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
11	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	322	1	10994	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	190	1	6568	3	Y	92	23	0	70	1	13
							101	9									
01	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	313	1	10778	3	Y	97	19	0	85	1	6
							107	9									
02	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	283	1	9784	3	Y	109	23	0	74	1	18
							120	9									
03	10075	X	9950	-0-	-125	-0-	280	1	9568	3	Y	93	17	0	80	1	14
							102	9									
04	9750	X	9699	-0-	-51	-0-	258	1	9333	3	Y	98	19	0	77	1	16
							108	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
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2110	3	10	9	Y	9	2	0	8	1	1
12	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	2294	3	13	9	Y	12	3	0	8	1	2
01	2387	N	2026	-0-	-361	-0-	2015	3	11	9	Y	10	2	0	9	1	1
02	2059	N	1635	-0-	-424	-0-	1627	3	8	9	Y	7	2	0	5	1	1
03	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	62	1	2124	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	64	1	2315	3	Y	9	2	0	6	1	1
							10	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	96	1	3278	3	Y	109	22	0	86	1	14
							120	9									
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	91	1	3139	3	Y	112	27	0	83	1	16
							123	9									
01	3317	X	3151	-0-	-166	-0-	86	1	2970	3	Y	86	18	0	78	1	6
							95	9									
02	3045	X	2755	-0-	-290	-0-	75	1	2592	3	Y	80	17	0	56	1	13
							88	9									
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	91	1	3106	3	Y	85	15	0	70	1	13
							94	9									
*04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	85	1	3072	3	Y	90	17	0	71	1	15
							99	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2311	-0-	-89	-0-	66	1	2245	3	Y	-0-					-0-
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	93	1	3221	3	Y	20	4	0	13	1	3
							22	9									
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	85	1	2919	3	Y	16	3	0	15	1	1
							18	9									
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	96	1	3323	3	Y	23	5	0	15	1	4
							25	9									
03	3348	X	3230	-0-	-118	-0-	91	1	3119	3	Y	18	3	0	16	1	3
							20	9									
04	3240	X	3214	-0-	-26	-0-	86	1	3106	3	Y	20	4	0	16	1	3
							22	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	268	1	3827	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	267	1	3909	3	Y	95	88	1			7
							105	9									
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	258	1	3815	3	Y	98	96	1			9
							108	9									
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	255	1	3650	3	Y	98	98	1			9
							108	9									
03	4216	X	4126	-0-	-90	-0-	261	1	3759	3	Y	96	101	1			4
							106	9									
04	4080	X	4052	-0-	-28	-0-	244	1	3711	3	Y	88	86	1			6
							97	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. (I) GAS 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	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	123	1	4186	3	Y	93	19	0	75	1	12
							102	9									
12	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	103	1	3562	3	Y	42	12	0	36	1	6
							46	9									
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	114	1	3926	3	Y	44	9	0	38	1	3
							48	9									
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	110	1	3796	3	Y	47	10	0	32	1	8
							52	9									
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	108	1	3677	3	Y	40	7	0	35	1	6
							44	9									
*04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	98	1	3543	3	Y	43	8	0	34	1	7
							47	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	154	1	5240	3	Y	-0-					-0-
12	5518	X	5316	-0-	-202	-0-	149	1	5156	3	Y	10	2	0	7	1	1
							11	9									
01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	156	1	5356	3	Y	11	2	0	9	1	1
							12	9									
02	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	140	1	4858	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	4216	X	3648	-0-	-568	-0-	104	1	3537	3	Y	6	1	0	6	1	1
							7	9									
04	4080	X	3790	-0-	-290	-0-	102	1	3680	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	124	1	4238	3	Y	-0-					-0-
12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	124	1	4279	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	4557	X	4508	-0-	-49	-0-	127	1	4370	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
02	4263	X	3823	-0-	-440	-0-	107	1	3706	3	Y	9	2	0	6	1	2
							10	9									
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	132	1	4522	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
*04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	126	1	4560	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	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
11	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	316	1	4511	3	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4231	-0-	-202	-0-	270	1	3949	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
01	4433	X	3227	-0-	-1206	-0-	204	1	3012	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	284	1	4068	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	274	1	3942	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	345	1	5244	3	Y	11	10	1			1
							12	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
11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5234	2	75	9	Y	68	21	1			70
12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5050	2	18	9	Y	16	62	1			24
01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5029	2	32	9	Y	29	45	1			8
02	5162	X	4710	-0-	-452	-0-	4668	2	42	9	Y	38	28	1			18
03	5487	X	4835	-0-	-652	-0-	4805	2	30	9	Y	27	35	1			10
04	5310	X	4931	-0-	-379	-0-	4914	2	17	9	Y	15	15	1			10

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
11	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	176	1	2505	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	170	1	2491	3	Y	53	49	1			4
							58	9									
01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	169	1	2499	3	Y	54	53	1			5
							59	9									
02	2639	N	2493	-0-	-146	-0-	159	1	2273	3	Y	55	55	1			5
							61	9									
03	2728	N	2464	-0-	-264	-0-	157	1	2252	3	Y	50	53	1			2
							55	9									
04	2640	N	2174	-0-	-466	-0-	131	1	1995	3	Y	44	43	1			3
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	86	1	2930	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3214	-0-	-41	-0-	90	1	3112	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	162	1	5562	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
02	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	224	1	7759	3	Y	19	4	0	13	1	3
							21	9									
03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	189	1	6471	3	Y	14	3	0	12	1	2
							15	9									
*04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	171	1	6176	3	Y	14	3	0	11	1	2
							15	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	128	1	4363	3	Y	-0-					-0-
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	126	1	4355	3	Y	44	9	0	29	1	6
							48	9									
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	125	1	4299	3	Y	40	8	0	35	1	3
							44	9									
02	4524	X	4149	-0-	-375	-0-	115	1	3994	3	Y	36	8	0	25	1	6
							40	9									
03	4836	X	4482	-0-	-354	-0-	126	1	4319	3	Y	34	6	0	29	1	5
							37	9									
*04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	121	1	4372	3	Y	37	7	0	29	1	6
							41	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	108	1	3689	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	111	1	3838	3	Y	56	15	0	47	1	8
							62	9									
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	106	1	3655	3	Y	49	10	0	44	1	3
							54	9									
02	3625	X	3513	-0-	-112	-0-	97	1	3359	3	Y	52	11	0	35	1	9
							57	9									
03	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	104	1	3558	3	Y	47	9	0	40	1	7
							52	9									
04	3750	X	3528	-0-	-222	-0-	93	1	3380	3	Y	50	10	0	39	1	8
							55	9									

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	77	1	2615	3	Y	-0-					-0-
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	72	1	2478	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	59	1	2037	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	69	1	2385	3	Y	12	3	0	8	1	2
							13	9									
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	69	1	2362	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
*04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	57	1	2079	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	4002	-0-	-48	-0-	114	1	3888	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3758	-0-	-272	-0-	104	1	3606	3	Y	44	9	0	29	1	6
							48	9									
01	4247	X	3907	-0-	-340	-0-	109	1	3761	3	Y	34	7	0	31	1	2
							37	9									
02	4089	X	3780	-0-	-309	-0-	105	1	3631	3	Y	40	8	0	27	1	7
							44	9									
03	4371	X	3969	-0-	-402	-0-	112	1	3816	3	Y	37	7	0	31	1	6
							41	9									
*04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	108	1	3896	3	Y	41	8	0	32	1	7
							45	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	978	-0-	-12	-0-	958	2	20	9	Y	18	34	1			38
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1076	2	24	9	Y	22					60
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1680	2	18	9	Y	16	68	1			8
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1681	2	31	9	Y	28					36
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1684	2	30	9	Y	27					63
*04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1332	2	39	9	Y	35	51	1			47

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	15	1	506	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	16	1	570	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	17	1	570	3	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	15	1	519	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	16	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	14	1	504	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1696	-0-	-644	-0-	45	1	1549	3	Y	93	20	0	78	1	12
							102	9									
12	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	47	1	1619	3	Y	52	14	0	43	1	7
							57	9									
01	2015	N	1098	-0-	-917	-0-	30	1	1026	3	Y	38	8	0	35	1	2
							42	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	24	1	839	3	Y	36	8	0	24	1	6
							40	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	23	1	789	3	Y	27	5	0	24	1	4
							30	9									
*04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	15	1	550	3	Y	21	4	0	18	1	3
							23	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	105	1	3577	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	107	1	3706	3	Y	67	18	0	54	1	9
							74	9									
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	107	1	3686	3	Y	59	12	0	52	1	4
							65	9									
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	96	1	3313	3	Y	72	15	0	49	1	12
							79	9									
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	98	1	3360	3	Y	64	12	0	54	1	10
							70	9									
04	3390	X	2894	-0-	-496	-0-	76	1	2756	3	Y	56	11	0	46	1	9
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	259	1	3692	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									
12	4123	X	3921	-0-	-202	-0-	247	1	3616	3	Y	53	49	1			4
							58	9									
01	4247	X	3509	-0-	-738	-0-	219	1	3238	3	Y	47	47	1			4
							52	9									
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	238	1	3406	3	Y	53	52	1			5
							58	9									
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	246	1	3531	3	Y	53	56	1			2
							58	9									
*04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	157	1	2387	3	Y	46	45	1			3
							51	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	826	3	68	9	Y	62	13	0	49	1	8
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	721	3	43	9	Y	39	10	0	31	1	6
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	787	3	29	9	Y	26	6	0	24	1	2
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	817	3	39	9	Y	35	7	0	24	1	6
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	21	1	724	3	Y	6	2	0	9	1	1
							7	9									
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	27	1	965	3	Y	35	6	0	24	1	6
							39	9									

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2963	-0-	-307	-0-	84	1	2879	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2969	-0-	-348	-0-	83	1	2874	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	84	1	2886	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	77	1	2678	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	81	1	2770	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
*04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	75	1	2706	3	Y	11	2	0	8	1	2
							12	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	222	1	3169	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	213	1	3115	3	Y	95	88	1			7
							105	9									
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	213	1	3150	3	Y	98	96	1			9
							108	9									
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	212	1	3035	3	Y	98	98	1			9
							108	9									
03	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	173	1	2492	3	Y	87	93	1			3
							96	9									
*04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	166	1	2518	3	Y	73	71	1			5
							80	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4169	-0-	-151	-0-	119	1	4050	3	Y	-0-					-0-
12	4247	X	3758	-0-	-489	-0-	105	1	3642	3	Y	10	2	0	7	1	1
							11	9									
01	4247	X	4165	-0-	-82	-0-	117	1	4036	3	Y	11	2	0	9	1	1
							12	9									
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	124	1	4290	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	144	1	4913	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
*04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	138	1	4974	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4571	-0-	-19	-0-	295	1	4210	3	Y	60	67	1			-0-
							66	9									
12	4743	X	4164	-0-	-579	-0-	261	1	3823	3	Y	73	68	1			5
							80	9									
01	4743	X	3985	-0-	-758	-0-	247	1	3653	3	Y	77	75	1			7
							85	9									
02	4292	X	3772	-0-	-520	-0-	246	1	3526	3	Y	-0-	7	1			-0-
03	4588	X	3387	-0-	-1201	-0-	217	1	3120	3	Y	45	7	0	31	1	7
							50	9									
04	4440	X	3277	-0-	-1163	-0-	199	1	3026	3	Y	47	9	0	37	1	8
							52	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
11	3120	X	2858	-0-	-262	-0-	187	1	2671	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2866	-0-	-358	-0-	181	1	2651	3	Y	31	29	1			2
							34	9									
01	3224	X	2805	-0-	-419	-0-	175	1	2594	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	171	1	2454	3	Y	33	33	1			3
							36	9									
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	181	1	2597	3	Y	32	34	1			1
							35	9									
*04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	169	1	2562	3	Y	30	29	1			2
							33	9									

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
11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	130	1	4421	3	Y	109	22	0	87	1	14
							120	9									
12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	122	1	4229	3	Y	42	12	0	38	1	6
							46	9									
01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	124	1	4279	3	Y	40	8	0	35	1	3
							44	9									
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	115	1	3986	3	Y	38	8	0	27	1	6
							42	9									
03	4309	X	3234	-0-	-1075	-0-	91	1	3113	3	Y	27	5	0	24	1	4
							30	9									
*04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	117	1	4238	3	Y	38	7	0	29	1	6
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	5190	X	3674	-0-	-1516	-0-	103	1	3499	3	Y	65	14	0	56	1	9
							72	9									
12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	146	1	5042	3	Y	72	17	0	54	1	10
							79	9									
01	5146	X	3821	-0-	-1325	-0-	107	1	3664	3	Y	45	10	0	42	1	3
							50	9									
02	4669	X	4654	-0-	-15	-0-	128	1	4428	3	Y	89	18	0	59	1	15
							98	9									
03	5270	X	3783	-0-	-1487	-0-	106	1	3608	3	Y	63	12	0	56	1	10
							69	9									
04	5100	X	3454	-0-	-1646	-0-	91	1	3296	3	Y	61	12	0	49	1	10
							67	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	198	1	2825	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	207	1	3037	3	Y	53	49	1			4
							58	9									
01	3069	X	2453	-0-	-616	-0-	152	1	2242	3	Y	54	53	1			5
							59	9									
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	160	1	2295	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	164	1	2357	3	Y	41	6	0	29	1	6
							45	9									
*04	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	159	1	2412	3	Y	45	9	0	35	1	7
							50	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	63	1	2152	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2031	-0-	-170	-0-	56	1	1954	3	Y	19	4	0	12	1	3
							21	9									
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	65	1	2245	3	Y	18	4	0	16	1	1
							20	9									
02	2117	N	1921	-0-	-196	-0-	53	1	1850	3	Y	16	3	0	11	1	3
							18	9									
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	58	1	1973	3	Y	14	3	0	12	1	2
							15	9									
04	2250	N	1793	-0-	-457	-0-	48	1	1730	3	Y	14	3	0	11	1	2
							15	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
11	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	123	1	4214	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	111	1	3824	3	Y	45	13	0	40	1	6
							50	9									
01	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	101	1	3478	3	Y	40	8	0	35	1	3
							44	9									
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	90	1	3102	3	Y	51	11	0	35	1	8
							56	9									
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	91	1	3125	3	Y	45	8	0	38	1	7
							50	9									
04	3090	X	2993	-0-	-97	-0-	79	1	2866	3	Y	44	9	0	35	1	7
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5512	-0-	-98	-0-	154	1	5239	3	Y	108	22	0	88	1	14
							119	9									
12	5797	X	5372	-0-	-425	-0-	147	1	5102	3	Y	112	27	0	83	1	16
							123	9									
01	5797	X	5248	-0-	-549	-0-	145	1	5001	3	Y	93	19	0	84	1	6
							102	9									
02	5278	X	4934	-0-	-344	-0-	136	1	4691	3	Y	97	21	0	66	1	16
							107	9									
03	5704	X	4983	-0-	-721	-0-	139	1	4750	3	Y	85	15	0	73	1	13
							94	9									
04	5520	X	4959	-0-	-561	-0-	131	1	4727	3	Y	92	18	0	72	1	15
							101	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2351	-0-	-319	-0-	67	1	2284	3	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	72	1	2499	3	Y	22	5	0	14	1	3
							24	9									
01	2697	N	2604	-0-	-93	-0-	73	1	2510	3	Y	19	4	0	17	1	1
							21	9									
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	64	1	2220	3	Y	23	5	0	15	1	4
							25	9									
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	68	1	2317	3	Y	20	4	0	17	1	3
							22	9									
*04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	67	1	2414	3	Y	22	4	0	17	1	4
							24	9									

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2424	-0-	-276	-0-	69	1	2355	3	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2510	-0-	-249	-0-	70	1	2416	3	Y	22	5	0	14	1	3
							24	9									
01	2542	N	2449	-0-	-93	-0-	69	1	2359	3	Y	19	4	0	17	1	1
							21	9									
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	63	1	2181	3	Y	18	4	0	12	1	3
							20	9									
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	67	1	2278	3	Y	16	3	0	14	1	2
							18	9									
*04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	61	1	2205	3	Y	17	3	0	13	1	3
							19	9									

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
11	3150	X	2968	-0-	-182	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2823	-0-	-432	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3035	-0-	-220	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
02	3451	X	3006	-0-	-445	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
*04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	93	1	3179	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3249	-0-	-37	-0-	91	1	3146	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	93	1	3184	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
02	3132	X	3042	-0-	-90	-0-	85	1	2946	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	3379	X	3166	-0-	-213	-0-	90	1	3067	3	Y	8	2	0	7	1	1
							9	9									
04	3270	X	3122	-0-	-148	-0-	84	1	3027	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2985	-0-	-165	-0-	82	1	2783	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	82	1	2846	3	Y	45	13	0	40	1	6
							50	9									
01	3131	X	2843	-0-	-288	-0-	79	1	2720	3	Y	40	8	0	35	1	3
							44	9									
02	2871	X	2588	-0-	-283	-0-	71	1	2464	3	Y	48	10	0	33	1	8
							53	9									
03	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	74	1	2544	3	Y	44	8	0	37	1	7
							48	9									
04	2970	X	2605	-0-	-365	-0-	69	1	2486	3	Y	45	9	0	36	1	7
							50	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	117	1	3989	3	Y	-0-					-0-
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	118	1	4075	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	115	1	3954	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	106	1	3668	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	110	1	3773	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
*04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	102	1	3700	3	Y	11	2	0	8	1	2
							12	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	95	1	3248	3	Y	99	21	0	82	1	13
							109	9									
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	105	1	3623	3	Y	56	15	0	46	1	8
							62	9									
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	102	1	3504	3	Y	49	10	0	44	1	3
							54	9									
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	91	1	3157	3	Y	68	14	0	46	1	11
							75	9									
03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	72	1	2450	3	Y	47	9	0	42	1	7
							52	9									
*04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	91	1	3299	3	Y	68	13	0	51	1	11
							75	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	187	1	2660	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									
12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	184	1	2700	3	Y	62	58	1			4
							68	9									
01	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	183	1	2712	3	Y	66	64	1			6
							73	9									
02	2900	N	2992	-0-	92	92	191	1	2729	3	Y	65	65	1			6
							72	9									
03	3100	N	3104	-0-	4	96	197	1	2838	3	Y	63	67	1			2
							69	9									
*04	2934	N	2838	-0-	-96	-0-	171	1	2603	3	Y	58	56	1			4
							64	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	194	1	2771	3	Y	57	65	1			-0-
							63	9									
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	215	1	3149	3	Y	47	44	1			3
							52	9									
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	201	1	2976	3	Y	49	48	1			4
							54	9									
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	215	1	3073	3	Y	55	54	1			5
							61	9									
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	220	1	3159	3	Y	49	52	1			2
							54	9									
04	3240	X	3106	-0-	-134	-0-	189	1	2869	3	Y	44	43	1			3
							48	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
11	4050	X	3866	-0-	-184	-0-	110	1	3756	3	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3918	-0-	-143	-0-	110	1	3796	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	4185	X	3869	-0-	-316	-0-	109	1	3749	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
02	3741	X	3538	-0-	-203	-0-	99	1	3428	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	3999	X	3899	-0-	-100	-0-	111	1	3778	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
04	3870	X	3844	-0-	-26	-0-	103	1	3729	3	Y	11	2	0	8	1	2
							12	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
11	2970	X	2332	-0-	-638	-0-	65	1	2216	3	Y	46	10	0	38	1	6
							51	9									
12	3069	X	1949	-0-	-1120	-0-	54	1	1881	3	Y	13	4	0	13	1	2
							14	9									
01	2976	X	2343	-0-	-633	-0-	66	1	2260	3	Y	15	3	0	13	1	1
							17	9									
02	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	78	1	2710	3	Y	31	6	0	21	1	5
							34	9									
03	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	52	1	1788	3	Y	19	4	0	17	1	3
							21	9									
*04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	64	1	2311	3	Y	25	5	0	19	1	4
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	249	1	3557	3	Y	-0-					-0-
12	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	245	1	3592	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	235	1	3472	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	3654	X	3371	-0-	-283	-0-	219	1	3141	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
03	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	239	1	3438	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	3810	X	2628	-0-	-1182	-0-	162	1	2457	3	Y	8	1	0	6	1	1
							9	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	730	-0-	-980	-0-	649	3	81	9	Y	74	16	0	64	1	10
12	1643	N	1289	-0-	-354	-0-	1166	3	123	9	Y	112	26	0	80	1	16
01	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1168	3	100	9	Y	91	19	0	82	1	6
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1299	3	88	9	Y	80	17	0	56	1	13
03	1302	N	974	-0-	-328	-0-	28	1	943	3	Y	3	3	0	13	1	-0-
							3	9									
04	1230	N	993	-0-	-237	-0-	25	1	914	3	Y	49	8	0	33	1	8
							54	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2960	-0-	-100	-0-	84	1	2876	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	85	1	2949	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	3162	X	2683	-0-	-479	-0-	76	1	2596	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
02	3016	X	2627	-0-	-389	-0-	73	1	2543	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	3224	X	2782	-0-	-442	-0-	79	1	2693	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
04	2970	X	2536	-0-	-434	-0-	68	1	2458	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	104	1	3552	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	98	1	3403	3	Y	29	6	0	19	1	4
							32	9									
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	114	1	3924	3	Y	30	6	0	26	1	2
							33	9									
02	3741	X	3547	-0-	-194	-0-	99	1	3416	3	Y	29	6	0	20	1	5
							32	9									
03	3999	X	3672	-0-	-327	-0-	104	1	3539	3	Y	26	5	0	22	1	4
							29	9									
04	3930	X	3826	-0-	-104	-0-	102	1	3691	3	Y	30	6	0	23	1	5
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4919	-0-	-361	-0-	137	1	4662	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	5084	X	4895	-0-	-189	-0-	135	1	4674	3	Y	78	20	0	61	1	11
							86	9									
01	5456	X	3534	-0-	-1922	-0-	98	1	3379	3	Y	52	11	0	49	1	3
							57	9									
02	4872	X	3900	-0-	-972	-0-	108	1	3724	3	Y	62	13	0	42	1	10
							68	9									
03	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	147	1	5030	3	Y	74	13	0	60	1	11
							81	9									
04	4920	X	3087	-0-	-1833	-0-	82	1	2953	3	Y	47	10	0	40	1	8
							52	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	110	1	3757	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	116	1	4000	3	Y	56	15	0	47	1	8
							62	9									
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	118	1	4040	3	Y	49	10	0	44	1	3
							54	9									
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	108	1	3752	3	Y	58	12	0	39	1	10
							64	9									
03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	115	1	3915	3	Y	51	9	0	44	1	8
							56	9									
*04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	102	1	3699	3	Y	53	10	0	42	1	9
							58	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3109	-0-	-41	-0-	85	1	2904	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	93	1	3227	3	Y	78	20	0	61	1	11
							86	9									
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	93	1	3203	3	Y	68	14	0	61	1	4
							75	9									
02	3132	X	3114	-0-	-18	-0-	85	1	2946	3	Y	75	16	0	51	1	12
							83	9									
03	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	89	1	3058	3	Y	68	12	0	58	1	10
							75	9									
04	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	85	1	3057	3	Y	73	14	0	57	1	12
							80	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	213	1	3039	3	Y	-0-					-0-
12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	184	1	2698	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
01	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	198	1	2921	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	2900	X	2816	-0-	-84	-0-	183	1	2621	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	3100	X	2484	-0-	-616	-0-	161	1	2312	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	3000	X	2408	-0-	-592	-0-	148	1	2248	3	Y	11	10	1			1
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3203	-0-		-1327	-0-		206	1	2932	3	Y	59	67	1			-0-
									65	9									
12	4588	X	3837	-0-		-751	-0-		240	1	3517	3	Y	73	68	1			5
									80	9									
01	4588	X	3878	-0-		-710	-0-		240	1	3553	3	Y	77	75	1			7
									85	9									
02	3785	X	3785	-0-		-0-	-0-		242	1	3459	3	Y	76	76	1			7
									84	9									
03	3907	X	3907	-0-		-0-	-0-		249	1	3577	3	Y	74	78	1			3
									81	9									
04	3750	X	3573	-0-		-177	-0-		216	1	3284	3	Y	66	65	1			4
									73	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	1406	-0-		-2554	-0-		40	1	1366	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	2982	-0-		-1110	-0-		83	1	2877	3	Y	20	4	0	13	1	3
									22	9									
01	4092	X	2616	-0-		-1476	-0-		73	1	2525	3	Y	16	3	0	15	1	1
									18	9									
02	3219	X	2866	-0-		-353	-0-		80	1	2766	3	Y	18	4	0	12	1	3
									20	9									
03	2976	X	2347	-0-		-629	-0-		66	1	2268	3	Y	12	2	0	11	1	2
									13	9									
04	2880	X	2190	-0-		-690	-0-		59	1	2118	3	Y	12	2	0	10	1	2
									13	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3479	X	3479	-0-		-0-	-0-		224	1	3189	3	Y	60	67	1			-0-
									66	9									
12	3590	X	3590	-0-		-0-	-0-		224	1	3286	3	Y	73	68	1			5
									80	9									
01	3473	X	3473	-0-		-0-	-0-		215	1	3180	3	Y	71	70	1			6
									78	9									
02	3253	X	3253	-0-		-0-	-0-		207	1	2961	3	Y	77	76	1			7
									85	9									
03	3165	X	3165	-0-		-0-	-0-		201	1	2889	3	Y	68	72	1			3
									75	9									
*04	3160	X	3160	-0-		-0-	-0-		191	1	2899	3	Y	64	63	1			4
									70	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2504	N	2504	-0-		-0-	-0-		68	1	2325	3	Y	101	21	0	84	1	13
									111	9									
12	2578	N	2578	-0-		-0-	-0-		70	1	2430	3	Y	71	18	0	56	1	10
									78	9									
01	2611	N	2611	-0-		-0-	-0-		72	1	2467	3	Y	65	13	0	58	1	4
									72	9									
02	2407	N	1640	-0-		-767	-0-		44	1	1539	3	Y	52	11	0	36	1	9
									57	9									
03	2573	N	1380	-0-		-1193	-0-		38	1	1300	3	Y	38	7	0	34	1	6
									42	9									
04	2520	N	1417	-0-		-1103	-0-		37	1	1334	3	Y	42	8	0	33	1	7
									46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2191	-0-	-179	-0-	62	1	2129	3	Y	-0-					-0-
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	69	1	2384	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	2573	N	2281	-0-	-292	-0-	64	1	2207	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	61	1	2117	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	60	1	2034	3	Y	8	2	0	7	1	1
							9	9									
*04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	57	1	2061	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									

BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2648	-0-	-892	-0-	72	1	2456	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	3658	X	2724	-0-	-934	-0-	75	1	2587	3	Y	56	15	0	47	1	8
							62	9									
01	3286	X	2833	-0-	-453	-0-	79	1	2700	3	Y	49	10	0	44	1	3
							54	9									
02	2842	X	2633	-0-	-209	-0-	73	1	2515	3	Y	41	9	0	28	1	7
							45	9									
03	2883	X	2841	-0-	-42	-0-	80	1	2719	3	Y	38	7	0	32	1	6
							42	9									
*04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	76	1	2760	3	Y	41	8	0	32	1	7
							45	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1509	-0-	-381	-0-	39	1	1342	3	Y	116	25	0	98	1	15
							128	9									
12	1767	N	1432	-0-	-335	-0-	39	1	1337	3	Y	51	14	0	45	1	7
							56	9									
01	1767	N	1228	-0-	-539	-0-	33	1	1145	3	Y	45	9	0	40	1	3
							50	9									
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	35	1	1214	3	Y	56	12	0	38	1	9
							62	9									
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	29	1	993	3	Y	39	7	0	35	1	6
							43	9									
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	9	1	319	3	Y	14	4	0	14	1	2
							15	9									

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	80	1	2745	3	Y	108	22	0	87	1	14
							119	9									
12	3007	N	2862	-0-	-145	-0-	79	1	2721	3	Y	56	15	0	47	1	8
							62	9									
01	2945	N	2757	-0-	-188	-0-	76	1	2627	3	Y	49	10	0	44	1	3
							54	9									
02	2523	N	2409	-0-	-114	-0-	66	1	2297	3	Y	42	9	0	29	1	7
							46	9									
03	2697	N	2668	-0-	-29	-0-	75	1	2549	3	Y	40	7	0	34	1	6
							44	9									
*04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	69	1	2513	3	Y	42	8	0	33	1	7
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3602	-0-	-328	-0-	103	1	3499	3	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3702	-0-	-204	-0-	104	1	3586	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	3906	X	3766	-0-	-140	-0-	106	1	3649	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
02	3422	X	3410	-0-	-12	-0-	95	1	3304	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	107	1	3660	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
04	3540	X	3394	-0-	-146	-0-	91	1	3292	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	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
11	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	622	1	8874	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									
12	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	633	1	9274	3	Y	95	88	1			7
							105	9									
01	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	511	1	7556	3	Y	98	96	1			9
							108	9									
02	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	492	1	7040	3	Y	98	98	1			9
							108	9									
03	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	520	1	7479	3	Y	96	101	1			4
							106	9									
*04	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	472	1	7169	3	Y	86	84	1			6
							95	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

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

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2856	-0-	-84	-0-	81	1	2775	3	Y	-0-					-0-
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	83	1	2879	3	Y	22	5	0	14	1	3
							24	9									
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	86	1	2940	3	Y	19	4	0	17	1	1
							21	9									
02	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	79	1	2737	3	Y	22	4	0	15	1	4
							24	9									
03	2976	N	2902	-0-	-74	-0-	82	1	2800	3	Y	18	3	0	16	1	3
							20	9									
04	2910	N	2741	-0-	-169	-0-	73	1	2647	3	Y	19	4	0	15	1	3
							21	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	73	1	2487	3	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2443	-0-	-192	-0-	69	1	2374	3	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	74	1	2560	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2364	-0-	-72	-0-	66	1	2298	3	Y	-0-					-0-
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	70	1	2396	3	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2369	-0-	-151	-0-	64	1	2305	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	175	1	2499	3	Y	59	66	1			-0-
							65	9									
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	153	1	2246	3	Y	94	87	1			7
							103	9									
01	2759	N	1984	-0-	-775	-0-	120	1	1774	3	Y	82	82	1			7
							90	9									
02	2117	N	1394	-0-	-723	-0-	86	1	1232	3	Y	69	70	1			6
							76	9									
03	2263	N	1919	-0-	-344	-0-	119	1	1714	3	Y	78	81	1			3
							86	9									
04	1920	N	1589	-0-	-331	-0-	94	1	1423	3	Y	65	64	1			4
							72	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2997	-0-	-213	-0-	196	1	2801	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2976	-0-	-341	-0-	189	1	2765	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
01	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	192	1	2835	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
02	2958	X	2871	-0-	-87	-0-	186	1	2662	3	Y	21	5	0	18	1	-0-
							23	9									
03	3162	X	3070	-0-	-92	-0-	198	1	2841	3	Y	28	4	0	20	1	4
							31	9									
04	3000	X	2832	-0-	-168	-0-	173	1	2633	3	Y	24	5	0	19	1	4
							26	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	3157	-0-	-2303	-0-	90	1	3067	3	Y	-0-					-0-
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	87	1	3015	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	84	1	2899	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	81	1	2803	3	Y	11	2	0	8	1	2
							12	9									
03	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	81	1	2752	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
04	2970	X	2797	-0-	-173	-0-	75	1	2711	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2277	-0-	-153	-0-	149	1	2128	3	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2243	-0-	-268	-0-	143	1	2089	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
01	2511	X	2206	-0-	-305	-0-	139	1	2056	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	2204	X	2185	-0-	-19	-0-	142	1	2031	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	2356	X	2037	-0-	-319	-0-	132	1	1895	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
04	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	127	1	1929	3	Y	10	9	1			1
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	69	1	2366	3	Y	-0-					-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	69	1	2387	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	2666	N	2316	-0-	-350	-0-	65	1	2240	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
02	2349	N	1988	-0-	-361	-0-	56	1	1923	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
03	2480	N	1957	-0-	-523	-0-	55	1	1894	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									
04	2250	N	1848	-0-	-402	-0-	50	1	1790	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3228	X	2961	-0-	-267	-0-	194	1	2767	3	Y	-0-					-0-
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	184	1	2696	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	189	1	2800	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	3045	X	3013	-0-	-32	-0-	196	1	2805	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	3069	X	2497	-0-	-572	-0-	162	1	2324	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	2970	X	2542	-0-	-428	-0-	156	1	2374	3	Y	11	10	1			1
							12	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	86	1	2939	3	Y	94	20	0	79	1	12
							103	9									
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	81	1	2785	3	Y	68	17	0	53	1	10
							75	9									
01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	78	1	2685	3	Y	54	11	0	49	1	4
							59	9									
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	80	1	2774	3	Y	71	15	0	48	1	12
							78	9									
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	80	1	2731	3	Y	60	11	0	52	1	9
							66	9									
*04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	70	1	2526	3	Y	61	12	0	48	1	10
							67	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	52	1	1774	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	54	1	1858	3	Y	67	18	0	54	1	9
							74	9									
01	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	52	1	1793	3	Y	59	12	0	52	1	4
							65	9									
02	1856	N	1747	-0-	-109	-0-	48	1	1649	3	Y	45	10	0	32	1	7
							50	9									
03	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	50	1	1718	3	Y	41	7	0	35	1	6
							45	9									
04	1860	N	1304	-0-	-556	-0-	34	1	1235	3	Y	32	7	0	26	1	5
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	100	1	3399	3	Y	108	22	0	88	1	14
							119	9									
12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	100	1	3468	3	Y	56	15	0	47	1	8
							62	9									
01	3100	X	2687	-0-	-413	-0-	75	1	2571	3	Y	37	8	0	35	1	2
							41	9									
02	3509	X	3194	-0-	-315	-0-	88	1	3052	3	Y	49	10	0	33	1	8
							54	9									
03	3751	X	3590	-0-	-161	-0-	101	1	3437	3	Y	47	8	0	40	1	7
							52	9									
04	3630	X	3457	-0-	-173	-0-	92	1	3310	3	Y	50	10	0	39	1	8
							55	9									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4250	-0-	-70	-0-	121	1	4129	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	3643	-0-	-821	-0-	102	1	3519	3	Y	20	4	0	13	1	3
							22	9									
01	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	128	1	4400	3	Y	19	4	0	17	1	1
							21	9									
02	4205	X	4163	-0-	-42	-0-	116	1	4025	3	Y	20	4	0	14	1	3
							22	9									
03	4495	X	4315	-0-	-180	-0-	122	1	4172	3	Y	19	3	0	16	1	3
							21	9									
04	4410	X	4149	-0-	-261	-0-	111	1	4017	3	Y	19	4	0	15	1	3
							21	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	96	1	3267	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	97	1	3363	3	Y	78	20	0	61	1	11
							86	9									
01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	98	1	3367	3	Y	68	14	0	61	1	4
							75	9									
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	90	1	3106	3	Y	85	18	0	57	1	14
							94	9									
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	82	1	2804	3	Y	65	12	0	57	1	10
							72	9									
*04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	86	1	3102	3	Y	79	15	0	61	1	13
							87	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	4011	-0-	-2499	-0-	257	1	3659	3	Y	86	97	1			-0-
							95	9									
12	6045	X	4776	-0-	-1269	-0-	299	1	4374	3	Y	94	87	1			7
							103	9									
01	6045	X	5931	-0-	-114	-0-	369	1	5451	3	Y	101	99	1			9
							111	9									
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	381	1	5452	3	Y	122	120	1			11
							134	9									
03	5890	X	4807	-0-	-1083	-0-	307	1	4414	3	Y	78	86	1			3
							86	9									
04	5730	X	4131	-0-	-1599	-0-	250	1	3800	3	Y	74	72	1			5
							81	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	100	1	3414	3	Y	-0-					-0-
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	97	1	3364	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	95	1	3279	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
02	3538	X	3139	-0-	-399	-0-	88	1	3040	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	3689	X	3281	-0-	-408	-0-	93	1	3178	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
04	3510	X	3192	-0-	-318	-0-	86	1	3094	3	Y	11	2	0	8	1	2
							12	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
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	46	1	1579	3	Y	108	22	0	87	1	14
							119	9									
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	46	1	1600	3	Y	45	13	0	40	1	6
							50	9									
01	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	51	1	1753	3	Y	40	8	0	35	1	3
							44	9									
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	49	1	1685	3	Y	52	11	0	35	1	9
							57	9									
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	54	1	1851	3	Y	50	9	0	42	1	8
							55	9									
*04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	49	1	1778	3	Y	51	10	0	41	1	8
							56	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	166	1	2368	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									
12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	169	1	2476	3	Y	95	88	1			7
							105	9									
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	165	1	2439	3	Y	98	96	1			9
							108	9									
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	165	1	2356	3	Y	98	98	1			9
							108	9									
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	174	1	2505	3	Y	89	95	1			3
							98	9									
*04	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	158	1	2403	3	Y	82	80	1			5
							90	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
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	59	65	1			-0-
							65	9									
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	58	54	1			4
							64	9									
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	66	64	1			6
							73	9									
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	54	55	1			5
							59	9									
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	53	56	1			2
							58	9									
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	41	40	1			3
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1900	2	34	9	Y	31	10	1			32
12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2280	2	13	9	Y	12	28	1			16
01	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2411	2	24	9	Y	22	32	1			6
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2410	2	33	9	Y	30	22	1			14
03	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2161	2	21	9	Y	19	26	1			7
*04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2218	2	12	9	Y	11	11	1			7

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	95	1	3232	3	Y	-0-					-0-
12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	92	1	3189	3	Y	22	5	0	14	1	3
							24	9									
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	92	1	3171	3	Y	19	4	0	17	1	1
							21	9									
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	86	1	2961	3	Y	24	5	0	16	1	4
							26	9									
03	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	86	1	2923	3	Y	21	4	0	18	1	3
							23	9									
*04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	82	1	2951	3	Y	23	4	0	18	1	4
							25	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1275	-0-	-465	-0-	36	1	1239	3	Y	-0-					-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	46	1	1575	3	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1314	-0-	-980	-0-	37	1	1277	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1105	-0-	-113	-0-	31	1	1074	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1140	-0-	-472	-0-	32	1	1108	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1108	-0-	-152	-0-	30	1	1078	3	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3299	-0-	-601	-0-	91	1	3108	3	Y	91	19	0	76	1	12
							100	9									
12	4030	X	3545	-0-	-485	-0-	98	1	3378	3	Y	63	16	0	50	1	9
							69	9									
01	4092	X	3441	-0-	-651	-0-	95	1	3282	3	Y	58	12	0	51	1	4
							64	9									
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	91	1	3140	3	Y	71	15	0	48	1	12
							78	9									
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	83	1	2833	3	Y	54	10	0	48	1	8
							59	9									
*04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	65	1	2335	3	Y	50	10	0	40	1	8
							55	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2299	-0-	-881	-0-	62	1	2117	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	2759	X	2472	-0-	-287	-0-	68	1	2342	3	Y	56	15	0	47	1	8
							62	9									
01	2573	X	2287	-0-	-286	-0-	63	1	2170	3	Y	49	10	0	44	1	3
							54	9									
02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	57	1	1978	3	Y	47	10	0	32	1	8
							52	9									
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	61	1	2073	3	Y	41	8	0	35	1	6
							45	9									
*04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	54	1	1957	3	Y	43	8	0	34	1	7
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	134	1	4571	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	133	1	4613	3	Y	78	20	0	61	1	11
							86	9									
01	4526	X	4512	-0-	-14	-0-	126	1	4316	3	Y	64	13	0	58	1	4
							70	9									
02	4843	X	4726	-0-	-117	-0-	131	1	4523	3	Y	65	14	0	44	1	11
							72	9									
03	5177	X	4429	-0-	-748	-0-	124	1	4248	3	Y	52	10	0	45	1	8
							57	9									
*04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	130	1	4691	3	Y	62	12	0	48	1	10
							68	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3085	-0-	-155	-0-	198	1	2822	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									
12	3348	X	2881	-0-	-467	-0-	181	1	2658	3	Y	38	35	1			3
							42	9									
01	3441	X	3071	-0-	-370	-0-	192	1	2837	3	Y	38	38	1			3
							42	9									
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	182	1	2604	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	202	1	2904	3	Y	45	7	0	31	1	7
							50	9									
*04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	175	1	2659	3	Y	44	9	0	35	1	7
							48	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4162	-0-	-638	-0-	115	1	3927	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	4867	X	4594	-0-	-273	-0-	126	1	4345	3	Y	112	27	0	83	1	16
							123	9									
01	4867	X	3984	-0-	-883	-0-	110	1	3772	3	Y	93	19	0	84	1	6
							102	9									
02	4553	X	3827	-0-	-726	-0-	105	1	3650	3	Y	65	14	0	46	1	11
							72	9									
03	4588	X	3726	-0-	-862	-0-	104	1	3561	3	Y	55	10	0	48	1	8
							61	9									
04	4440	X	3835	-0-	-605	-0-	101	1	3666	3	Y	62	12	0	48	1	10
							68	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3583	-0-	-647	-0-	99	1	3364	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	4371	X	3639	-0-	-732	-0-	100	1	3465	3	Y	67	18	0	54	1	9
							74	9									
01	4371	X	3492	-0-	-879	-0-	97	1	3330	3	Y	59	12	0	52	1	4
							65	9									
02	3741	X	3217	-0-	-524	-0-	89	1	3070	3	Y	53	11	0	37	1	9
							58	9									
03	3999	X	3400	-0-	-599	-0-	95	1	3252	3	Y	48	9	0	41	1	7
							53	9									
04	3570	X	3379	-0-	-191	-0-	89	1	3233	3	Y	52	10	0	41	1	8
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	109	-0-	-210	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3346	-0-	-404	-0-	95	1	3251	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3384	-0-	-491	-0-	95	1	3277	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	3627	X	3078	-0-	-549	-0-	87	1	2980	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
02	3393	X	3295	-0-	-98	-0-	92	1	3192	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	3627	X	2912	-0-	-715	-0-	83	1	2820	3	Y	8	2	0	7	1	1
							9	9									
04	3360	X	2433	-0-	-927	-0-	65	1	2360	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2464	N	1918	-0-	-546	-0-	55	1	1863	3	Y	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	45	1	1552	3	Y	9	2	0	6	1	1
							10	9									
01	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	49	1	1670	3	Y	11	2	0	9	1	1
							12	9									
02	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	46	1	1583	3	Y	18	4	0	12	1	3
							20	9									
03	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	56	1	1911	3	Y	21	4	0	17	1	3
							23	9									
*04	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	56	1	2014	3	Y	23	4	0	18	1	4
							25	9									

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	238	1	3399	3	Y	-0-					-0-
12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	226	1	3312	3	Y	31	29	1			2
							34	9									
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	225	1	3332	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
02	3741	X	3534	-0-	-207	-0-	228	1	3270	3	Y	33	33	1			3
							36	9									
03	3813	X	3527	-0-	-286	-0-	227	1	3265	3	Y	32	34	1			1
							35	9									
04	3630	X	3548	-0-	-82	-0-	217	1	3299	3	Y	29	28	1			2
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	49	1	1667	3	Y	-0-					-0-
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	47	1	1621	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	46	1	1574	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	43	1	1501	3	Y	9	2	0	6	1	2
							10	9									
03	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	31	1	1054	3	Y	5	1	0	5	1	1
							6	9									
04	1380	N	97	-0-	-1283	-0-	3	1	94	3	Y	-0-	1	1			-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
11	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	892	-0-	-472	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1504	-0-	-236	-0-	1504	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
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3478	-0-	-56	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
*04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			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
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	125	1	4268	3	Y	77	16	0	62	1	10
							85	9									
12	4836	X	4724	-0-	-112	-0-	131	1	4520	3	Y	66	16	0	51	1	9
							73	9									
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	1	2	0	8	1	-0-
02	1537	X	55	-0-	-1482	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	1643	X	59	-0-	-1584	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	1590	X	14	-0-	-1576	-0-	14	3			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
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	40	1	1356	3	Y	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	40	1	1389	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	41	1	1401	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	37	1	1292	3	Y	16	3	0	11	1	3
							18	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	39	1	1341	3	Y	14	3	0	12	1	2
							15	9									
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	37	1	1327	3	Y	16	3	0	12	1	3
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	55	1	1862	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	52	1	1792	3	Y	56	15	0	47	1	8
							62	9									
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	55	1	1878	3	Y	49	10	0	44	1	3
							54	9									
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	51	1	1760	3	Y	43	9	0	30	1	7
							47	9									
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	54	1	1856	3	Y	40	7	0	34	1	6
							44	9									
04	1920	N	1908	-0-	-12	-0-	50	1	1812	3	Y	42	8	0	33	1	7
							46	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

11	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
02	2784	X	2315	-0-	-469	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2640	-0-	-336	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2217	-0-	-663	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

11	2580	N	2483	-0-	-97	-0-	2399	2	84	9	Y	76	63	1			76
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3171	2	86	9	Y	78	60	1			94
01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4577	2	107	9	Y	97	122	1			69
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3545	2	90	9	Y	82	62	1			89
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4208	2	155	9	Y	141	182	1			48
04	3840	X	3115	-0-	-725	-0-	3008	2	107	9	Y	97	59	1			86

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

11	2760	N	2412	-0-	-348	-0-	154	1	2193	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									
12	2728	N	2349	-0-	-379	-0-	146	1	2145	3	Y	53	49	1			4
							58	9									
01	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	132	1	1949	3	Y	54	53	1			5
							59	9									
02	2320	N	2010	-0-	-310	-0-	127	1	1822	3	Y	55	55	1			5
							61	9									
03	2356	N	1839	-0-	-517	-0-	116	1	1665	3	Y	53	56	1			2
							58	9									
04	2070	N	1836	-0-	-234	-0-	110	1	1674	3	Y	47	46	1			3
							52	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	52	1	1765	3	Y	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	54	1	1881	3	Y	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	54	1	1867	3	Y	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	50	1	1726	3	Y	-0-					-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	55	1	1866	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	47	1	1684	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	87	1	2956	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2921	-0-	-303	-0-	82	1	2828	3	Y	10	2	0	7	1	1
							11	9									
01	3224	X	2836	-0-	-388	-0-	80	1	2745	3	Y	10	2	0	8	1	1
							11	9									
02	3016	X	2767	-0-	-249	-0-	77	1	2681	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
03	3131	X	2865	-0-	-266	-0-	81	1	2775	3	Y	8	1	0	7	1	1
							9	9									
04	3030	X	2939	-0-	-91	-0-	79	1	2850	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	99	1	3377	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	99	1	3411	3	Y	45	13	0	40	1	6
							50	9									
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	99	1	3403	3	Y	40	8	0	35	1	3
							44	9									
02	3567	X	3345	-0-	-222	-0-	93	1	3207	3	Y	41	9	0	28	1	7
							45	9									
03	3813	X	3458	-0-	-355	-0-	97	1	3319	3	Y	38	7	0	32	1	6
							42	9									
04	3600	X	3282	-0-	-318	-0-	87	1	3154	3	Y	37	7	0	30	1	6
							41	9									

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2073	-0-	-627	-0-	57	1	1928	3	Y	80	17	0	65	1	10
							88	9									
12	2790	X	2677	-0-	-113	-0-	72	1	2508	3	Y	88	21	0	65	1	12
							97	9									
01	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	70	1	2422	3	Y	82	16	0	73	1	5
							90	9									
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	67	1	2309	3	Y	101	21	0	68	1	17
							111	9									
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	64	1	2186	3	Y	82	15	0	71	1	13
							90	9									
*04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	51	1	1856	3	Y	80	16	0	64	1	13
							88	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2295	-0-	-15	-0-	62	1	2122	3	Y	101	21	0	83	1	13
							111	9									
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	63	1	2165	3	Y	66	17	0	53	1	9
							73	9									
01	2387	N	1955	-0-	-432	-0-	54	1	1845	3	Y	51	11	0	46	1	3
							56	9									
02	2204	N	1703	-0-	-501	-0-	47	1	1611	3	Y	41	9	0	28	1	7
							45	9									
03	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	62	1	2110	3	Y	45	8	0	37	1	7
							50	9									
*04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	57	1	2050	3	Y	48	9	0	38	1	8
							53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3112	-0-	112	112	89	1	3022	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3100	N	3778	-0-	678	790	103	1	3575	3	Y	91	19	0	59	1	13
							100	9									
*01	4398	X	3608	-0-	-790	-0-	99	1	3403	3	Y	96	19	0	84	1	6
							106	9									
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	59	1	2040	3	Y	79	17	0	55	1	13
							87	9									
03	3379	X	1978	-0-	-1401	-0-	54	1	1857	3	Y	61	11	0	54	1	9
							67	9									
04	3270	X	2010	-0-	-1260	-0-	52	1	1883	3	Y	68	13	0	53	1	11
							75	9									

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

11	4500	X	3366	-0-	-1134	-0-	3355	3	11	9	N	10					44
12	4650	X	3282	-0-	-1368	-0-	3193	3	89	9	N	81					125
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4673	3	8	9	N	7					132
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4668	3	22	9	N	20					152
03	3689	X	1773	-0-	-1916	-0-	50	1	1698	3	N	23	175	1			-0-
							25	9									
04	3570	X	2678	-0-	-892	-0-	72	1	2606	3	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

11	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	3			N	-0-					-0-
01	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	930	N	653	-0-	-277	-0-	19	1	634	3	N	-0-					-0-
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	26	1	930	3	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

11	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	868	N	14	-0-	-854	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	840	N	15	-0-	-825	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

11	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2340	3	15	9	N	14					64
12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2917	3	32	9	N	29					93
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2807	3	64	9	N	58					151
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3194	3	6	9	N	5					156
03	2449	X	1560	-0-	-889	-0-	44	1	1506	3	N	9	165	1			-0-
							10	9									
*04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	71	1	2581	3	Y	-0-					-0-

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
11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4534	3	92	9	N	84					144
12	4743	X	2517	-0-	-2226	-0-	2495	3	22	9	N	20					164
01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5011	3	90	9	N	82	184	1			62
02	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5906	3	42	9	N	38					100
03	2387	X	2250	-0-	-137	-0-	62	1	2127	3	N	55	155	1			-0-
							61	9									
*04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	113	1	4074	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

11	720	N	142	-0-	-578	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	N	-0-					-0-
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

11	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1050	-0-	-376	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	950	-0-	-197	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	561	-0-	-493	-0-	16	1	545	3	N	-0-					-0-
04	930	N	915	-0-	-15	-0-	25	1	890	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2520	-0-	-900	-0-	2463	2	57	9	Y	52	43	1			18
12	3534	X	3339	-0-	-195	-0-	3289	2	50	9	Y	45	46	1			17
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4018	2	48	9	Y	44	45	1			16
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3618	2	36	9	Y	33	29	1			20
03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4036	2	50	9	Y	45	45	1			20
04	3930	X	3339	-0-	-591	-0-	3288	2	51	9	Y	46	48	1			18

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
11	3690	X	3473	-0-	-217	-0-	3416	2	57	9	Y	52	40	1			18
12	3813	X	3450	-0-	-363	-0-	3407	2	43	9	Y	39	42	1			15
01	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	3474	2	43	9	Y	39	40	1			14
02	3625	X	3348	-0-	-277	-0-	3313	2	35	9	Y	32	28	1			18
03	3596	X	3057	-0-	-539	-0-	3018	2	39	9	Y	35	40	1			13
04	3480	X	2849	-0-	-631	-0-	2815	2	34	9	Y	31	29	1			15

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3421	-0-	-89	-0-	3364	2	57	9	Y	52	43	1			18
12	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	3416	2	50	9	Y	45	46	1			17
01	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	3404	2	51	9	Y	46	47	1			16
02	3422	X	3223	-0-	-199	-0-	3183	2	40	9	Y	36	32	1			20
03	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	3410	2	50	9	Y	45	45	1			20
04	3420	X	3393	-0-	-27	-0-	3342	2	51	9	Y	46	48	1			18

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2755	-0-	-725	-0-	2701	2	54	9	Y	49	43	1			15
12	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	3299	2	33	9	Y	30	33	1			12
01	3503	X	3353	-0-	-150	-0-	3320	2	33	9	Y	30	31	1			11
02	3248	X	3191	-0-	-57	-0-	3166	2	25	9	Y	23	21	1			13
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3432	2	34	9	Y	31	30	1			14
*04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3958	2	30	9	Y	27	29	1			12

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3615	2	57	9	Y	52	43	1			18
12	3751	X	3737	-0-	-14	-0-	3709	2	28	9	Y	25	33	1			10
01	3751	X	3116	-0-	-635	-0-	3093	2	23	9	Y	21	26	1			5
02	3538	X	3069	-0-	-469	-0-	3048	2	21	9	Y	19	14	1			10
03	3782	X	3703	-0-	-79	-0-	3677	2	26	9	Y	24	23	1			11
04	3660	X	3618	-0-	-42	-0-	3589	2	29	9	Y	26	27	1			10

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4374	-0-	-216	-0-	4317	2	57	9	Y	52	43	1			18
12	4681	X	4053	-0-	-628	-0-	4007	2	46	9	Y	42	43	1			17
01	4681	X	2923	-0-	-1758	-0-	2884	2	39	9	Y	35	42	1			10
02	3480	X	3362	-0-	-118	-0-	3328	2	34	9	Y	31	28	1			13
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4466	2	56	9	Y	51	41	1			23
04	3600	X	3398	-0-	-202	-0-	3345	2	53	9	Y	48	51	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	89	1	3040	3	Y	-0-					-0-
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	91	1	3148	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	90	1	3084	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
02	3074	X	2969	-0-	-105	-0-	83	1	2875	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	3286	X	2383	-0-	-903	-0-	68	1	2307	3	Y	7	1	0	7	1	1
							8	9									
*04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	88	1	3185	3	Y	12	2	0	9	1	2
							13	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3763	-0-	-317	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4622	2	17	9	Y	15	9	1			6
01	4216	X	3986	-0-	-230	-0-	3969	2	17	9	Y	15	16	1			5
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4238	2	14	9	Y	13	11	1			7
03	4154	X	3393	-0-	-761	-0-	3376	2	17	9	Y	15	15	1			7
04	4020	X	3900	-0-	-120	-0-	3883	2	17	9	Y	15	16	1			6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	64	1	2170	3	Y	-0-					-0-
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	59	1	2034	3	Y	-0-					-0-
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	60	1	2063	3	Y	-0-					-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	56	1	1946	3	Y	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	55	1	1868	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1141	-0-	-299	-0-	31	1	1110	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	142	1	4853	3	Y	-0-					-0-
12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	141	1	4880	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	5425	X	5033	-0-	-392	-0-	142	1	4880	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
02	5075	X	4640	-0-	-435	-0-	130	1	4499	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	5425	X	4491	-0-	-934	-0-	127	1	4356	3	Y	7	1	0	7	1	1
							8	9									
04	5010	X	4287	-0-	-723	-0-	115	1	4162	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	168	1	2389	3	Y	-0-					-0-
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	164	1	2406	3	Y	-0-					-0-
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	164	1	2423	3	Y	-0-					-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	159	1	2274	3	Y	-0-					-0-
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	168	1	2412	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2311	-0-	-29	-0-	143	1	2168	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5633	2	42	9	Y	38	56	1			12
12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5717	2	24	9	Y	22					34
01	5270	X	4885	-0-	-385	-0-	4873	2	12	9	Y	11	25	1			20
02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5045	2	12	9	Y	11	21	1			10
03	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5780	2	24	9	Y	22	21	1			11
*04	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5911	2	32	9	Y	29	24	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	288	1	4108	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									
12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	285	1	4174	3	Y	53	49	1			4
							58	9									
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	283	1	4190	3	Y	54	53	1			5
							59	9									
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	259	1	3711	3	Y	52	52	1			5
							57	9									
03	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	265	1	3809	3	Y	52	55	1			2
							57	9									
*04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	279	1	4231	3	Y	49	48	1			3
							54	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

11	4350	X	3581	-0-	-769	-0-	3556	2	25	9	Y	23	47	1			23
12	4495	X	3547	-0-	-948	-0-	3522	2	25	9	Y	23					46
01	4495	X	3357	-0-	-1138	-0-	3328	2	29	9	Y	26	47	1			25
02	4089	X	3399	-0-	-690	-0-	3371	2	28	9	Y	25					50
03	4371	X	3469	-0-	-902	-0-	3449	2	20	9	Y	18	42	1			26
*04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3544	2	31	9	Y	28					54

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

11	3360	X	3115	-0-	-245	-0-	3091	2	24	9	Y	22	45	1			22
12	3472	X	3063	-0-	-409	-0-	3037	2	26	9	Y	24					46
01	3472	X	3086	-0-	-386	-0-	3056	2	30	9	Y	27	47	1			26
02	3393	X	2618	-0-	-775	-0-	2588	2	30	9	Y	27					53
03	3596	X	2858	-0-	-738	-0-	2840	2	18	9	Y	16	45	1			24
*04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3279	2	31	9	Y	28					52

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

11	3960	X	2994	-0-	-966	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	1890	-0-	-2202	-0-	1882	2	8	9	Y	7					7
01	4092	X	1920	-0-	-2172	-0-	1914	2	6	9	Y	5	8	1			4
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3133	2	9	9	Y	8					12
03	2914	X	2877	-0-	-37	-0-	2870	2	7	9	Y	6	11	1			7
*04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2950	2	10	9	Y	9					16

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

11	4590	X	4340	-0-	-250	-0-	4307	2	33	9	Y	30	94	1			90
12	4681	X	4115	-0-	-566	-0-	4038	2	77	9	Y	70					160
01	4588	X	4041	-0-	-547	-0-	3983	2	58	9	Y	53	186	1			27
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3858	2	45	9	Y	41					68
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4037	2	46	9	Y	42					110
*04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4077	2	58	9	Y	53	87	1			76

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	114	1	3888	3	Y	-0-					-0-
12	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	104	1	3590	3	Y	10	2	0	7	1	1
							11	9									
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	105	1	3615	3	Y	10	2	0	8	1	1
							11	9									
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	120	1	4135	3	Y	11	2	0	8	1	2
							12	9									
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	128	1	4381	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
*04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	123	1	4446	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

11	3750	X	2403	-0-	-1347	-0-	2367	2	36	9	Y	33	28	1			12
12	3565	X	2136	-0-	-1429	-0-	2114	2	22	9	Y	20	23	1			9
01	3565	X	1742	-0-	-1823	-0-	1722	2	20	9	Y	18	20	1			7
02	3335	X	1876	-0-	-1459	-0-	1857	2	19	9	Y	17	13	1			11
03	2666	X	1749	-0-	-917	-0-	1721	2	28	9	Y	25	25	1			11
04	2400	X	1862	-0-	-538	-0-	1840	2	22	9	Y	20	23	1			8

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2158	2	51	9	Y	46	37	1			17
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1665	2	21	9	Y	19	29	1			7
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1780	2	26	9	Y	24	22	1			9
02	2146	N	2131	-0-	-15	-0-	2109	2	22	9	Y	20	18	1			11
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1772	2	28	9	Y	25	25	1			11
04	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	1625	2	29	9	Y	26	27	1			10

KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207191 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 9316

11	450	N	389	-0-	-61	-0-	11	1	372	3	Y	5	1	0	4	1	1
							6	9									
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	375	3	Y	2	1	0	2	1	-0-
							2	9									
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	14	1	467	3	Y	4	1	0	3	1	-0-
							4	9									
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	14	1	477	3	Y	13	3	0	8	1	2
							14	9									
03	403	N	238	-0-	-165	-0-	7	1	225	3	Y	5	1	0	5	1	1
							6	9									
04	480	N	343	-0-	-137	-0-	9	1	325	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3998	2	57	9	Y	52	43	1			18
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3118	2	30	9	Y	27	34	1			11
01	2883	X	2728	-0-	-155	-0-	2697	2	31	9	Y	28	31	1			8
02	2581	X	2234	-0-	-347	-0-	2213	2	21	9	Y	19	16	1			11
03	2759	X	2751	-0-	-8	-0-	2721	2	30	9	Y	27	25	1			13
*04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2897	2	34	9	Y	31	32	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	80	1	2743	3	Y	-0-					-0-
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	86	1	2986	3	Y	19	4	0	12	1	3
							21	9									
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	89	1	3076	3	Y	19	4	0	17	1	1
							21	9									
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	81	1	2801	3	Y	24	5	0	16	1	4
							26	9									
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	88	1	2998	3	Y	22	4	0	19	1	3
							24	9									
*04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	76	1	2752	3	Y	22	4	0	17	1	4
							24	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	100	1	3429	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3283	-0-	-282	-0-	92	1	3181	3	Y	9	2	0	6	1	1
							10	9									
01	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	97	1	3324	3	Y	11	2	0	9	1	1
							12	9									
02	3393	X	2735	-0-	-658	-0-	77	1	2650	3	Y	7	2	0	5	1	1
							8	9									
03	3658	X	3210	-0-	-448	-0-	91	1	3111	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									
04	3540	X	3119	-0-	-421	-0-	84	1	3027	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4079	2	57	9	Y	52	38	1			18
12	4061	X	3517	-0-	-544	-0-	3473	2	44	9	Y	40	39	1			19
01	4061	X	3647	-0-	-414	-0-	3596	2	51	9	Y	46	48	1			17
02	3857	X	2594	-0-	-1263	-0-	2566	2	28	9	Y	25	30	1			12
03	4123	X	3669	-0-	-454	-0-	3613	2	56	9	Y	51	40	1			23
04	3990	X	3188	-0-	-802	-0-	3141	2	47	9	Y	43	48	1			18

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
11	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	80	1	2730	3	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	80	1	2758	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	3038	X	2925	-0-	-113	-0-	82	1	2832	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
02	2697	N	2654	-0-	-43	-0-	74	1	2571	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
03	2852	N	2796	-0-	-56	-0-	79	1	2708	3	Y	8	1	0	7	1	1
							9	9									
04	2820	N	2734	-0-	-86	-0-	73	1	2651	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3632	-0-	-148	-0-	103	1	3529	3	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3739	-0-	-167	-0-	105	1	3622	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	3906	X	3720	-0-	-186	-0-	105	1	3604	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
02	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	88	1	3059	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
03	3844	X	3598	-0-	-246	-0-	102	1	3486	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									
*04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	107	1	3864	3	Y	11	2	0	8	1	2
							12	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

11	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5289	2	57	9	Y	52	43	1			18
12	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6203	2	28	9	Y	25	33	1			10
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4961	2	24	9	Y	22	23	1			9
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4858	2	21	9	Y	19	17	1			11
03	4371	X	3745	-0-	-626	-0-	3723	2	22	9	Y	20	24	1			7
04	4230	X	3207	-0-	-1023	-0-	3188	2	19	9	Y	17	16	1			8

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

11	4230	X	4100	-0-	-130	-0-	264	1	3770	3	Y	60	67	1			-0-
							66	9									
12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	307	1	4491	3	Y	84	78	1			6
							92	9									
01	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	286	1	4222	3	Y	87	85	1			8
							96	9									
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	266	1	3812	3	Y	87	87	1			8
							96	9									
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	244	1	3505	3	Y	85	90	1			3
							94	9									
04	3420	X	3303	-0-	-117	-0-	199	1	3020	3	Y	76	74	1			5
							84	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4482	2	40	9	Y	36	55	1			11
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4155	2	30	9	Y	27					38
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4261	2	25	9	Y	23	29	1			32
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3691	2	18	9	Y	16	32	1			16
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3956	2	35	9	Y	32	32	1			16
04	3630	X	3368	-0-	-262	-0-	3323	2	45	9	Y	41	34	1			23

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3455	2	75	9	Y	68	108	1			15
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3356	2	50	9	Y	45	37	1			23
01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3708	2	42	9	Y	38	31	1			30
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3439	2	42	9	Y	38	53	1			15
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3819	2	46	9	Y	42	26	1			31
04	2760	X	2659	-0-	-101	-0-	2636	2	23	9	Y	21	26	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4089	2	76	9	Y	69	116	1			16
12	4216	X	3957	-0-	-259	-0-	3901	2	56	9	Y	51	42	1			25
01	4216	X	4037	-0-	-179	-0-	3990	2	47	9	Y	43	34	1			34
02	3944	X	2597	-0-	-1347	-0-	2553	2	44	9	Y	40	59	1			15
03	4216	X	4048	-0-	-168	-0-	3998	2	50	9	Y	45	26	1			34
*04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4221	2	42	9	Y	38	28	1			44

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
11	1890	N	1758	-0-	-132	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1265	-0-	-936	-0-	1264	2	1	9	Y	1					1
01	2294	N	785	-0-	-1509	-0-	782	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2691	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2696	2	7	9	Y	6	4	1			4
*04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1998	2	6	9	Y	5	4	1			5

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
11	5580	X	5558	-0-	-22	-0-	158	1	5400	3	Y	-0-					-0-
12	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	162	1	5607	3	Y	22	5	0	14	1	3
							24	9									
01	5766	X	5662	-0-	-104	-0-	159	1	5482	3	Y	19	4	0	17	1	1
							21	9									
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	149	1	5146	3	Y	20	4	0	14	1	3
							22	9									
03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	156	1	5320	3	Y	19	3	0	16	1	3
							21	9									
*04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	145	1	5254	3	Y	20	4	0	16	1	3
							22	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
11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	55	1	1877	3	Y	-0-					-0-
12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	73	1	2540	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	69	1	2363	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
02	2320	X	2294	-0-	-26	-0-	64	1	2221	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
03	2635	X	2439	-0-	-196	-0-	69	1	2361	3	Y	8	1	0	7	1	1
							9	9									
04	2550	X	2384	-0-	-166	-0-	64	1	2310	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4709	2	42	9	Y	38	56	1			12
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4859	2	18	9	Y	16					28
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4458	2	13	9	Y	12	21	1			19
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4243	2	9	9	Y	8	18	1			9
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4343	2	18	9	Y	16	17	1			8
*04	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4530	2	24	9	Y	22	18	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	224	1	3195	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									
12	3534	X	3512	-0-	-22	-0-	219	1	3213	3	Y	73	68	1			5
							80	9									
01	3534	X	3334	-0-	-200	-0-	206	1	3043	3	Y	77	75	1			7
							85	9									
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	211	1	3017	3	Y	76	76	1			7
							84	9									
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	187	1	2693	3	Y	70	74	1			3
							77	9									
*04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	190	1	2887	3	Y	60	59	1			4
							66	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

11	3570	X	3345	-0-	-225	-0-	3324	2	21	9	Y	19	47	1			19
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4380	2	22	9	Y	20					39
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4638	2	25	9	Y	23	40	1			22
02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5027	2	30	9	Y	27					49
03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6294	2	19	9	Y	17	42	1			24
04	3480	X	3362	-0-	-118	-0-	3331	2	31	9	Y	28					52

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

11	4650	X	4625	-0-	-25	-0-	4583	2	42	9	Y	38	54	1			12
12	4805	X	4298	-0-	-507	-0-	4279	2	19	9	Y	17					29
01	4805	X	4802	-0-	-3	-0-	4787	2	15	9	Y	14	22	1			21
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4295	2	11	9	Y	10	21	1			10
03	4340	X	4037	-0-	-303	-0-	4016	2	21	9	Y	19	19	1			10
04	4200	X	4135	-0-	-65	-0-	4107	2	28	9	Y	25	21	1			14

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

11	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6031	2	24	9	Y	22	18	1			13
12	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6680	2	30	9	Y	27	35	1			5
01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5283	2	18	9	Y	16	13	1			8
02	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5575	2	21	9	Y	19	23	1			4
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5427	2	18	9	Y	16	14	1			6
*04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5317	2	37	9	Y	34	14	1			26

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

11	4710	X	4695	-0-	-15	-0-	4667	2	28	9	Y	25	18	1			16
12	4867	X	4781	-0-	-86	-0-	4752	2	29	9	Y	26	37	1			5
01	4867	X	4828	-0-	-39	-0-	4806	2	22	9	Y	20	14	1			11
02	4872	X	4070	-0-	-802	-0-	4048	2	22	9	Y	20	26	1			5
03	5084	X	4112	-0-	-972	-0-	4099	2	13	9	Y	12	12	1			5
*04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4905	2	37	9	Y	34	13	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	159	1	2260	3	Y	-0-					-0-
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	156	1	2288	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	147	1	2177	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	163	1	2335	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	175	1	2515	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	159	1	2410	3	Y	11	10	1			1
							12	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6485	2	42	9	Y	38	56	1			12
12	6355	X	5767	-0-	-588	-0-	5747	2	20	9	Y	18					30
01	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6500	2	15	9	Y	14	23	1			21
02	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6028	2	11	9	Y	10	21	1			10
03	6045	X	6016	-0-	-29	-0-	5995	2	21	9	Y	19	19	1			10
*04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6184	2	28	9	Y	25	21	1			14

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

11	5760	X	4956	-0-	-804	-0-	4935	2	21	9	Y	19	14	1			11
12	5952	X	5101	-0-	-851	-0-	5075	2	26	9	Y	24	30	1			5
01	5952	X	4496	-0-	-1456	-0-	4473	2	23	9	Y	21	16	1			10
02	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5771	2	30	9	Y	27	31	1			6
03	5611	X	5452	-0-	-159	-0-	5428	2	24	9	Y	22	19	1			9
04	4950	X	4019	-0-	-931	-0-	4005	2	14	9	Y	13	16	1			6

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

11	6690	X	5246	-0-	-1444	-0-	5221	2	25	9	Y	23	18	1			14
12	6913	X	6706	-0-	-207	-0-	6672	2	34	9	Y	31	38	1			7
01	6913	X	6464	-0-	-449	-0-	6422	2	42	9	Y	38	25	1			20
02	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6207	2	39	9	Y	35	47	1			8
03	6696	X	6327	-0-	-369	-0-	6296	2	31	9	Y	28	25	1			11
04	6480	X	6277	-0-	-203	-0-	6209	2	68	9	Y	62	25	1			48

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	258	3	Y	30	7	0	27	1	4
							33	9									
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	15	1	516	3	Y	35	8	0	26	1	5
							39	9									
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	350	3	Y	41	8	0	35	1	3
							45	9									
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	361	3	Y	22	5	0	16	1	4
							24	9									
03	558	N	317	-0-	-241	-0-	9	1	294	3	Y	13	3	0	12	1	2
							14	9									
04	390	N	222	-0-	-168	-0-	6	1	203	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	70	1	2387	3	Y	-0-					-0-
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	75	1	2589	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	67	1	2301	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	69	1	2397	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	71	1	2432	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
*04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	62	1	2230	3	Y	11	2	0	8	1	2
							12	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1892	-0-	-88	-0-	54	1	1838	3	Y	-0-					-0-
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	58	1	2020	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	54	1	1857	3	Y	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	53	1	1848	3	Y	-0-					-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	53	1	1817	3	Y	-0-					-0-
*04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	47	1	1705	3	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	4806	-0-	-1374	-0-	4763	2	43	9	Y	39	39	1			9
12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6937	2	34	9	Y	31	28	1			12
01	6386	X	5917	-0-	-469	-0-	5886	2	31	9	Y	28	31	1			9
02	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5392	2	25	9	Y	23	19	1			13
03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6318	2	33	9	Y	30	29	1			14
*04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5336	2	32	9	Y	29	32	1			11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2381	-0-	-739	-0-	2357	2	24	9	Y	22	49	1			22
12	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	2810	2	25	9	Y	23					45
01	3007	X	2596	-0-	-411	-0-	2565	2	31	9	Y	28	48	1			25
02	2813	X	2684	-0-	-129	-0-	2647	2	37	9	Y	34					59
03	2976	X	2518	-0-	-458	-0-	2496	2	22	9	Y	20	50	1			29
*04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3024	2	37	9	Y	34					63

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			Y	-0-					-0-
12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4494	2	6	9	Y	5	3	1			2
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4382	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4160	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4527	2	6	9	Y	5	5	1			2
*04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4296	2	6	9	Y	5	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	147	1	5013	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	146	1	5039	3	Y	122	29	0	90	1	17
							134	9									
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	145	1	5000	3	Y	108	22	0	96	1	7
							119	9									
02	5249	X	4818	-0-	-431	-0-	132	1	4572	3	Y	104	22	0	72	1	17
							114	9									
03	5611	X	5113	-0-	-498	-0-	142	1	4864	3	Y	97	17	0	82	1	15
							107	9									
04	5280	X	5025	-0-	-255	-0-	132	1	4781	3	Y	102	20	0	80	1	17
							112	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
11	3990	X	3646	-0-	-344	-0-	104	1	3542	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3822	-0-	-177	-0-	107	1	3703	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	3968	X	3843	-0-	-125	-0-	108	1	3724	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	98	1	3406	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	103	1	3535	3	Y	8	1	0	7	1	1
							9	9									
*04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	97	1	3524	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	74	1	2517	3	Y	101	21	0	84	1	13
							111	9									
12	2759	N	2646	-0-	-113	-0-	73	1	2511	3	Y	56	15	0	46	1	8
							62	9									
01	2759	N	2616	-0-	-143	-0-	72	1	2490	3	Y	49	10	0	44	1	3
							54	9									
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	67	1	2329	3	Y	50	11	0	34	1	8
							55	9									
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	73	1	2507	3	Y	47	8	0	40	1	7
							52	9									
*04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	65	1	2357	3	Y	48	9	0	38	1	8
							53	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	129	1	4395	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	128	1	4429	3	Y	67	18	0	54	1	9
							74	9									
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	130	1	4472	3	Y	59	12	0	52	1	4
							65	9									
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	119	1	4120	3	Y	70	15	0	47	1	12
							77	9									
03	4526	X	4444	-0-	-82	-0-	124	1	4252	3	Y	62	11	0	53	1	10
							68	9									
*04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	116	1	4204	3	Y	67	13	0	53	1	11
							74	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	138	1	4724	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	138	1	4773	3	Y	190	43	0	134	1	27
							209	9									
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	138	1	4757	3	Y	166	34	0	148	1	11
							183	9									
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	126	1	4372	3	Y	177	38	0	121	1	29
							195	9									
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	134	1	4591	3	Y	163	29	0	138	1	25
							179	9									
*04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	126	1	4552	3	Y	173	34	0	136	1	28
							190	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4762	2	3	9	Y	3					3
01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4913	2	12	9	Y	11	6	1			8
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4769	2	14	9	Y	13	16	1			5
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5143	2	15	9	Y	14	9	1			10
*04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4294	2	11	9	Y	10	8	1			12

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	298	1	4242	3	Y	-0-					-0-
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	305	1	4472	3	Y	42	39	1			3
							46	9									
01	4805	X	4646	-0-	-159	-0-	291	1	4307	3	Y	44	43	1			4
							48	9									
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	280	1	4003	3	Y	44	44	1			4
							48	9									
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	296	1	4257	3	Y	43	45	1			2
							47	9									
*04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	269	1	4086	3	Y	37	37	1			2
							41	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. (I) GAS 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	4680	X	4652	-0-	-28	-0-	132	1	4520	3	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4760	-0-	-231	-0-	133	1	4615	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	5022	X	4791	-0-	-231	-0-	135	1	4645	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	123	1	4262	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	134	1	4575	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
*04	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	123	1	4455	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5429	-0-	-301	-0-	5429	2			Y	-0-					-0-
12	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6765	2	6	9	Y	5	3	1			2
01	5673	X	3521	-0-	-2152	-0-	3518	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	4959	X	4691	-0-	-268	-0-	4688	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	5301	X	5058	-0-	-243	-0-	5054	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	5130	X	3923	-0-	-1207	-0-	3920	2	3	9	Y	3	4	1			1

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	265	1	3776	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	248	1	3632	3	Y	98	91	1			7
							108	9									
01	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	271	1	4006	3	Y	109	106	1			10
							120	9									
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	261	1	3741	3	Y	109	109	1			10
							120	9									
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	261	1	3746	3	Y	106	112	1			4
							117	9									
*04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	243	1	3684	3	Y	95	93	1			6
							105	9									

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	63	1	2153	3	Y	-0-					-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	43	1	1497	3	Y	71	15	0	46	1	10
							78	9									
01	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	74	1	2536	3	Y	72	14	0	63	1	5
							79	9									
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	74	1	2567	3	Y	66	14	0	46	1	11
							73	9									
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	87	1	2980	3	Y	70	12	0	58	1	11
							77	9									
*04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	76	1	2761	3	Y	71	14	0	56	1	12
							78	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	178	1	6066	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	180	1	6216	3	Y	67	18	0	54	1	9
							74	9									
01	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	180	1	6198	3	Y	59	12	0	52	1	4
							65	9									
02	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	166	1	5728	3	Y	67	14	0	46	1	11
							74	9									
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	175	1	5963	3	Y	62	11	0	53	1	9
							68	9									
*04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	163	1	5884	3	Y	67	13	0	52	1	11
							74	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	127	1	4342	3	Y	106	22	0	87	1	14
							117	9									
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	129	1	4472	3	Y	66	17	0	54	1	9
							73	9									
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	129	1	4434	3	Y	59	12	0	52	1	4
							65	9									
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	119	1	4109	3	Y	62	13	0	43	1	10
							68	9									
03	4557	X	4363	-0-	-194	-0-	122	1	4178	3	Y	57	10	0	48	1	9
							63	9									
*04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	118	1	4279	3	Y	61	12	0	48	1	10
							67	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	183	1	2605	3	Y	-0-					-0-
12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	180	1	2642	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	171	1	2534	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	3161	X	2749	-0-	-412	-0-	179	1	2558	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	197	1	2840	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	182	1	2768	3	Y	10	9	1			1
							11	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
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	71	1	2424	3	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2585	-0-	-50	-0-	72	1	2489	3	Y	22	5	0	14	1	3
							24	9									
01	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	73	1	2516	3	Y	19	4	0	17	1	1
							21	9									
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	68	1	2361	3	Y	23	5	0	15	1	4
							25	9									
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	72	1	2475	3	Y	20	4	0	17	1	3
							22	9									
*04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	67	1	2435	3	Y	22	4	0	17	1	4
							24	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 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
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
*12	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3360	X	3294	-0-	-66	-0-	216	1	3078	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3239	-0-	-233	-0-	206	1	3021	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
01	3472	X	3117	-0-	-355	-0-	197	1	2908	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	2958	X	2938	-0-	-20	-0-	191	1	2735	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	3162	X	3148	-0-	-14	-0-	204	1	2933	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	219	1	3328	3	Y	10	9	1			1
							11	9									

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
11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	130	1	4444	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	133	1	4602	3	Y	45	13	0	40	1	6
							50	9									
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	131	1	4519	3	Y	40	8	0	35	1	3
							44	9									
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	121	1	4203	3	Y	47	10	0	32	1	8
							52	9									
03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	132	1	4519	3	Y	44	8	0	37	1	7
							48	9									
*04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	124	1	4480	3	Y	47	9	0	37	1	8
							52	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3254	-0-	-646	-0-	3189	2	65	9	Y	59	106	1			14
12	4030	X	3494	-0-	-536	-0-	3446	2	48	9	Y	44	32	1			26
01	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	3804	2	50	9	Y	45	33	1			38
02	3509	X	3399	-0-	-110	-0-	3349	2	50	9	Y	45	64	1			19
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3691	2	62	9	Y	56	34	1			41
04	3630	X	3611	-0-	-19	-0-	3564	2	47	9	Y	43	34	1			50

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
11	7500	X	6957	-0-	-543	-0-	195	1	6642	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	7750	X	7218	-0-	-532	-0-	199	1	6896	3	Y	112	27	0	83	1	16
							123	9									
01	7750	X	7172	-0-	-578	-0-	200	1	6874	3	Y	89	18	0	81	1	6
							98	9									
02	6670	X	6445	-0-	-225	-0-	178	1	6165	3	Y	93	20	0	64	1	15
							102	9									
03	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	201	1	6862	3	Y	91	16	0	76	1	14
							100	9									
*04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	185	1	6688	3	Y	94	18	0	75	1	15
							103	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3344	2	40	9	Y	36	28	1			17
12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3578	2	50	9	Y	45	45	1			17
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3866	2	51	9	Y	46	47	1			16
02	3161	X	2847	-0-	-314	-0-	2807	2	40	9	Y	36	32	1			20
03	3379	X	2791	-0-	-588	-0-	2743	2	48	9	Y	44	44	1			20
*04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3304	2	48	9	Y	44	46	1			18

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
11	2460	X	2243	-0-	-217	-0-	2171	2	72	9	Y	65	113	1			15
12	2542	X	2153	-0-	-389	-0-	2099	2	54	9	Y	49	37	1			27
01	2542	X	2003	-0-	-539	-0-	1946	2	57	9	Y	52	37	1			42
02	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1932	2	56	9	Y	51	72	1			21
03	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2245	2	74	9	Y	67	40	1			48
*04	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2185	2	55	9	Y	50	40	1			58

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

11	4470	X	4100	-0-	-370	-0-	4100	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4078	-0-	-665	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4030	-0-	-713	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
02	4292	X	4213	-0-	-79	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			Y	-0-					-0-
*04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

11	3540	X	2842	-0-	-698	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3109	-0-	-146	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
02	3016	X	2894	-0-	-122	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2651	-0-	-349	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	82	1	2798	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	80	1	2780	3	Y	10	2	0	7	1	1
							11	9									
01	3317	X	2316	-0-	-1001	-0-	65	1	2241	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									
02	3103	X	2075	-0-	-1028	-0-	58	1	2010	3	Y	6	1	0	5	1	1
							7	9									
03	3317	X	2888	-0-	-429	-0-	82	1	2797	3	Y	8	1	0	7	1	1
							9	9									
04	2880	X	2392	-0-	-488	-0-	64	1	2320	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

11	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8213	2	28	9	Y	25	18	1			16
12	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8223	2	30	9	Y	27	38	1			5
01	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7463	2	25	9	Y	23	15	1			13
02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7096	2	25	9	Y	23	31	1			5
03	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7361	2	20	9	Y	18	16	1			7
*04	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7568	2	46	9	Y	42	17	1			32

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3688	-0-	-373	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
02	4118	X	3399	-0-	-719	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	4003	-0-	-337	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	4038	-0-	-72	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	52	1	1760	3	Y	90	18	0	72	1	12
							99	9									
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	60	1	2070	3	Y	37	11	0	33	1	5
							41	9									
01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	83	1	2867	3	Y	40	8	0	34	1	3
							44	9									
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	58	1	2023	3	Y	37	8	0	26	1	6
							41	9									
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	47	1	1618	3	Y	26	5	0	23	1	4
							29	9									
*04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	71	1	2580	3	Y	44	8	0	33	1	7
							48	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	70	1	2320	2	N	99	179	1			80
							109	9									
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	79	1	2607	2	N	91					171
							100	9									
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	75	1	2486	2	N	23					194
							25	9									
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	92	1	2600	2	N	130	183	1			141
							143	9									
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	160	1	4894	2	N	45					186
							50	9									
04	2490	N	2262	-0-	-228	-0-	61	1	2057	2	N	131	184	1			133
							144	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

11	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5862	2	34	9	Y	31	43	1			11
12	4619	X	4399	-0-	-220	-0-	4363	2	36	9	Y	33					44
01	4619	X	3658	-0-	-961	-0-	3626	2	32	9	Y	29	34	1			39
02	5191	X	3466	-0-	-1725	-0-	3442	2	24	9	Y	22	40	1			21
03	5549	X	3345	-0-	-2204	-0-	3299	2	46	9	Y	42	42	1			21
04	5370	X	1521	-0-	-3849	-0-	1499	2	22	9	Y	20	24	1			17

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5931	2	43	9	Y	39	37	1			10
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3514	2	32	9	Y	29	27	1			12
01	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4737	2	43	9	Y	39	38	1			13
02	6293	X	5467	-0-	-826	-0-	5425	2	42	9	Y	38	31	1			20
03	6665	X	5504	-0-	-1161	-0-	5447	2	57	9	Y	52	50	1			22
04	5970	X	5945	-0-	-25	-0-	5878	2	67	9	Y	61	59	1			24

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

11	4170	X	3833	-0-	-337	-0-	109	1	3724	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	3756	-0-	-553	-0-	105	1	3641	3	Y	9	2	0	6	1	1
							10	9									
01	4309	X	3736	-0-	-573	-0-	105	1	3619	3	Y	11	2	0	9	1	1
							12	9									
02	4060	X	3395	-0-	-665	-0-	95	1	3291	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
03	4216	X	2901	-0-	-1315	-0-	82	1	2811	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									
04	3840	X	3255	-0-	-585	-0-	87	1	3160	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	142	1	4857	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	143	1	4955	3	Y	112	27	0	83	1	16
							123	9									
01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	141	1	4860	3	Y	97	20	0	87	1	6
							107	9									
02	5133	X	4806	-0-	-327	-0-	132	1	4565	3	Y	99	21	0	68	1	16
							109	9									
03	5456	X	4846	-0-	-610	-0-	135	1	4615	3	Y	87	16	0	74	1	13
							96	9									
04	5130	X	4745	-0-	-385	-0-	125	1	4519	3	Y	92	18	0	72	1	15
							101	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1204	2	30	9	Y	27	14	1			15
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1418	2	55	9	Y	50	46	1			19
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	953	2	52	9	Y	47	52	1			14
02	1189	N	1085	-0-	-104	-0-	1041	2	44	9	Y	40	32	1			22
03	1488	N	623	-0-	-865	-0-	570	2	53	9	Y	48	49	1			21
04	960	N	343	-0-	-617	-0-	320	2	23	9	Y	21	30	1			12

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
11	3780	X	3102	-0-	-678	-0-	88	1	3014	3	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3312	-0-	-346	-0-	93	1	3219	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	94	1	3243	3	Y	10	2	0	7	1	1
							11	9									
02	2987	X	2942	-0-	-45	-0-	82	1	2845	3	Y	14	3	0	10	1	2
							15	9									
03	3317	X	3100	-0-	-217	-0-	88	1	2997	3	Y	14	2	0	12	1	2
							15	9									
04	3240	X	2840	-0-	-400	-0-	76	1	2749	3	Y	14	3	0	11	1	2
							15	9									

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
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	207	1	2955	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									
12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	205	1	3000	3	Y	126	117	1			9
							139	9									
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	191	1	2825	3	Y	122	120	1			11
							134	9									
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	192	1	2751	3	Y	131	130	1			12
							144	9									
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	204	1	2933	3	Y	128	135	1			5
							141	9									
*04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	174	1	2640	3	Y	107	105	1			7
							118	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5184	-0-	-816	-0-	5144	2	40	9	Y	36	55	1			11
12	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6512	2	36	9	Y	33					44
01	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8535	2	30	9	Y	27	34	1			37
02	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7306	2	22	9	Y	20	38	1			19
03	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7302	2	41	9	Y	37	37	1			19
*04	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7614	2	56	9	Y	51	42	1			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5442	-0-	-48	-0-	152	1	5170	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	5611	X	5556	-0-	-55	-0-	154	1	5316	3	Y	78	20	0	61	1	11
							86	9									
01	5611	X	5120	-0-	-491	-0-	143	1	4907	3	Y	64	13	0	58	1	4
							70	9									
02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	141	1	4882	3	Y	72	15	0	49	1	12
							79	9									
03	4898	X	4775	-0-	-123	-0-	134	1	4577	3	Y	58	11	0	50	1	9
							64	9									
*04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	135	1	4883	3	Y	67	13	0	52	1	11
							74	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			Y	-0-					-0-
01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3637	-0-	-52	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3275	-0-	-295	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8085	2	168	9	Y	153	126	1			152
12	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8164	2	172	9	Y	156	120	1			188
01	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8224	2	216	9	Y	196	244	1	1	8	139
02	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7788	2	179	9	Y	163	123	1			179
03	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8379	2	310	9	Y	282	364	1			97
*04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	7794	2	213	9	Y	194	119	1			172

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
11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	139	1	4754	3	Y	-0-					-0-
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	134	1	4633	3	Y	11	2	0	7	1	2
							12	9									
01	4774	X	4729	-0-	-45	-0-	133	1	4585	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
02	4437	X	4383	-0-	-54	-0-	123	1	4251	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
03	4743	X	4588	-0-	-155	-0-	130	1	4449	3	Y	8	1	0	7	1	1
							9	9									
04	4590	X	4538	-0-	-52	-0-	122	1	4406	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									

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
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5148	2	54	9	Y	49	36	1			31
12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5403	2	59	9	Y	54	75	1			10
01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5552	2	51	9	Y	46	31	1			25
02	5539	X	5160	-0-	-379	-0-	5113	2	47	9	Y	43	58	1			10
03	5859	X	5502	-0-	-357	-0-	5466	2	36	9	Y	33	30	1			13
04	5430	X	4715	-0-	-715	-0-	4635	2	80	9	Y	73	30	1			56

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
11	9000	X	8207	-0-	-793	-0-	8153	2	54	9	Y	49	36	1			31
12	9083	X	7476	-0-	-1607	-0-	7417	2	59	9	Y	54	72	1			13
01	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8649	2	78	9	Y	71	46	1			38
02	8062	X	7871	-0-	-191	-0-	7798	2	73	9	Y	66	89	1			15
03	8618	X	8527	-0-	-91	-0-	8469	2	58	9	Y	53	47	1			21
04	8460	X	8332	-0-	-128	-0-	8204	2	128	9	Y	116	47	1			90

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
11	5040	X	4747	-0-	-293	-0-	132	1	4495	3	Y	109	23	0	89	1	14
							120	9									
12	5146	X	4837	-0-	-309	-0-	133	1	4618	3	Y	78	20	0	61	1	11
							86	9									
01	5146	X	4792	-0-	-354	-0-	133	1	4584	3	Y	68	14	0	61	1	4
							75	9									
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	127	1	4408	3	Y	81	17	0	55	1	13
							89	9									
03	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	131	1	4465	3	Y	72	13	0	61	1	11
							79	9									
*04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	125	1	4539	3	Y	79	15	0	62	1	13
							87	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4654	-0-	-416	-0-	4611	2	43	9	Y	39	27	1			21
12	5239	X	4884	-0-	-355	-0-	4839	2	45	9	Y	41	52	1			10
01	5115	X	4572	-0-	-543	-0-	4522	2	50	9	Y	45	32	1			23
02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4532	2	59	9	Y	54	69	1			8
03	4743	X	3840	-0-	-903	-0-	3804	2	36	9	Y	33	29	1			12
04	4590	X	3653	-0-	-937	-0-	3622	2	31	9	Y	28	27	1			13

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
11	6480	X	6235	-0-	-245	-0-	6159	2	76	9	Y	69	116	1			16
12	6696	X	6473	-0-	-223	-0-	6409	2	64	9	Y	58	42	1			32
01	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6422	2	81	9	Y	74	49	1			57
02	6032	X	5771	-0-	-261	-0-	5687	2	84	9	Y	76	103	1			30
03	6479	X	6230	-0-	-249	-0-	6139	2	91	9	Y	83	52	1			61
04	6300	X	5937	-0-	-363	-0-	5864	2	73	9	Y	66	51	1			76

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25500	X	19403	-0-	-6097	-0-	18956	2	447	9	Y	406	124	1			421
12	23777	X	19469	-0-	-4308	-0-	19309	2	160	9	Y	145	371	1			195
01	22351	X	13467	-0-	-8884	-0-	13221	2	246	9	Y	224	356	1			63
02	20773	X	20773	-0-	-0-	-0-	20409	2	364	9	Y	331	237	1			157
03	20615	X	18019	-0-	-2596	-0-	17781	2	238	9	Y	216	293	1			80
04	19410	X	18855	-0-	-555	-0-	18697	2	158	9	Y	144	130	1			94

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
11	8970	X	8658	-0-	-312	-0-	8525	2	133	9	Y	121	37	1			126
12	9269	X	8733	-0-	-536	-0-	8685	2	48	9	Y	44	111	1			59
01	9269	X	8575	-0-	-694	-0-	8487	2	88	9	Y	80	116	1			23
02	8671	X	8275	-0-	-396	-0-	8159	2	116	9	Y	105	78	1			50
03	9114	X	8078	-0-	-1036	-0-	7999	2	79	9	Y	72	95	1			27
04	8670	X	7856	-0-	-814	-0-	7809	2	47	9	Y	43	42	1			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25710	X	21149	-0-	-4561	-0-	20727	2	422	9	N	384	372	1			178
12	24800	X	20854	-0-	-3946	-0-	20358	2	496	9	N	451	557	1			72
01	24800	X	19215	-0-	-5585	-0-	18817	2	398	9	N	362	373	1			61
02	21112	X	8509	-0-	-12603	-0-	8290	2	219	9	N	199	192	1			68
03	22475	X	21027	-0-	-1448	-0-	20576	2	451	9	N	410	367	1			111
04	21150	X	19462	-0-	-1688	-0-	19059	2	403	9	N	366	193	1			284

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
11	1560	N	1401	-0-	-159	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	904	-0-	-1049	-0-	904	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1363	N	1269	-0-	-94	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
03	899	N	412	-0-	-487	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1050	X	731	-0-	-319	-0-	731	3			N	-0-					-0-
12	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
01	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	841	-0-	-306	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	782	-0-	-328	-0-	782	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

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

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156146 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3720 - 3740

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2015 - PLUGGED 12/02/15

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	435	X	3	-0-	-432	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	755	-0-	-289	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

11	3270	X	3137	-0-	-133	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3218	-0-	-161	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3199	-0-	-149	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
02	3132	X	2957	-0-	-175	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3024	-0-	-126	-0-	3024	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

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

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 3676 - 3680

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	566	-0-	-334	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		577	-0-	577	577	577	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1127	-0-	1127	1704	1127	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1206	-0-	1206	2910	1206	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	438	-0-	-192	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	12	1	692	3	Y	-0-					-0-
*03	558	N	321	-0-	-237	-0-	7	1	314	3	Y	-0-					-0-
*04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	14	1	696	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		60	-0-	60	120	60	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		60	-0-	60	180	60	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
02	228	X	48	-0-	-180	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
12	341	X	172	-0-	-169	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
01	341	X	217	-0-	-124	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
*02	189	X	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	3	Y	-0-					-0-
*03	961	X	176	-0-	-785	-0-	4	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	930	X	110	-0-	-820	-0-	2	1	108	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

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

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 4 RRCID -> 177059 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3539 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	7	1	408	3	Y	-0-					-0-
*03	744	N	40	-0-	-704	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	42	-0-	-438	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	182	1	1905	3	Y	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	213	1	1077	3	Y	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	270	1	1014	3	Y	-0-					-0-
*02	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	346	1	2331	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3456	-0-	356	356	162	1	3294	3	Y	-0-					-0-
*04	2685	N	2329	-0-	-356	-0-	191	1	2138	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

11	3150	X	2910	-0-	-240	-0-	2902	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	3255	X	2659	-0-	-596	-0-	2651	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	3193	X	2292	-0-	-901	-0-	2285	3	7	9	Y	6	6	1			1
*02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	51	1	2846	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*03	3038	X	2712	-0-	-326	-0-	58	1	2647	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	56	1	2887	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

11	T. A.		1021	-0-	1021	4644	223	1	798	3	Y	-0-					-0-
12	5300	X	656	-0-	-4644	-0-	341	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	302	1	661	3	Y	-0-					-0-
*02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	351	1	1092	3	Y	-0-					-0-
*03	124	N	43	-0-	-81	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

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-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					177
12	93	X	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					177
01	93	X	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					177
02	87	X	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-					177
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					177
*04	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					177

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	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
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	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
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	443	2	100	3	Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	467	2	100	3	Y	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	448	2	117	3	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	451	2	111	3	Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	540	2	38	3	Y	-0-					-0-
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	468	2	64	3	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

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-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

11	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	198	1	1368	2	N	-0-					-0-
12	1519	X	1061	-0-	-458	-0-	161	1	900	2	N	-0-					-0-
01	1519	X	885	-0-	-634	-0-	90	1	795	2	N	-0-					-0-
02	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	194	1	1330	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	1010	-0-	-602	-0-	138	1	872	2	N	-0-					-0-
04	1560	X	1492	-0-	-68	-0-	206	1	1286	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

11	1200	X	882	-0-	-318	-0-	300	1	525	2	N	50	50	0			-0-
							2	4	55	9							
12	1116	X	987	-0-	-129	-0-	300	1	624	2	N	55	55	0			-0-
							2	4	61	9							
01	1116	X	899	-0-	-217	-0-	300	1	544	2	N	48	48	0			-0-
							2	4	53	9							
02	1044	X	882	-0-	-162	-0-	300	1	529	2	N	46	46	0			-0-
							2	4	51	9							
03	961	X	881	-0-	-80	-0-	300	1	528	2	N	46	46	0			-0-
							2	4	51	9							
04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	351	-0-	-69	-0-	110	1	218	2	N	20	20	0			-0-
							1	4	22	9							
12	403	X	336	-0-	-67	-0-	110	1	205	2	N	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							
01	403	X	380	-0-	-23	-0-	110	1	246	2	N	21	21	0			-0-
							1	4	23	9							
02	377	X	324	-0-	-53	-0-	110	1	194	2	N	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
*03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	110	1	347	2	N	30	30	0			-0-
							1	4	33	9							
04	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-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	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

11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3831	-0-	-44	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	3457	-0-	-197	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3236	-0-	-544	-0-	3236	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

11	1560	X	1475	-0-	-85	-0-	1475	3			N	-0-					75
12	1612	X	1423	-0-	-189	-0-	1423	3			N	-0-					75
01	1550	X	1424	-0-	-126	-0-	1424	3			N	-0-					75
02	1421	X	1292	-0-	-129	-0-	1290	3	2	9	N	2					77
03	1519	X	1234	-0-	-285	-0-	1234	3			N	-0-					77
*04	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					77

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

11	3960	X	3802	-0-	-158	-0-	471	1	3331	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3623	-0-	-469	-0-	484	1	3139	3	Y	-0-					-0-
01	4092	X	2555	-0-	-1537	-0-	303	1	2252	3	Y	-0-					-0-
02	3770	X	2739	-0-	-1031	-0-	386	1	2353	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3079	-0-	-951	-0-	187	1	2892	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

11	660	N	600	-0-	-60	-0-	34	1	566	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	36	1	587	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	567	-0-	-84	-0-	28	1	539	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	514	-0-	-66	-0-	27	1	487	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	494	-0-	-126	-0-	29	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	75	1	1272	3	Y	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	78	1	1270	3	Y	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	63	1	1226	3	Y	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	63	1	1142	3	Y	-0-					-0-
*03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	73	1	1168	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	832	X	232	-0-	-600	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	214	X	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	168	-0-	-111	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	158	-0-	-74	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	31	X	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
*03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31 43	1 9	526	3	Y	39	40	1			3
12	651	N	585	-0-	-66	-0-	31 51	1 9	503	3	Y	46	43	1			6
01	620	N	402	-0-	-218	-0-	17 50	1 9	335	3	Y	45	45	1			6
02	580	N	486	-0-	-94	-0-	23 45	1 9	418	3	Y	41	40	1			7
03	589	N	493	-0-	-96	-0-	27 41	1 9	425	3	Y	37	39	1			5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	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
11	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	961	N	353	-0-	-608	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	930	N	533	-0-	-397	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FURRH-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 179246 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 4049 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	3357	-0-	-36	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3506	-0-	-307	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	3717	3			N	-0-					-0-

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
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	638	N	601	-0-	-37	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1055	-0-	-295	-0-	1025	3	30	9			N	27	159	1			39
12	1333	N	1095	-0-	-238	-0-	1044	3	51	9			N	46					85
01	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1079	3	54	9			N	49					134
02	1015	N	964	-0-	-51	-0-	934	3	30	9			N	27					161
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1045	3	47	9			N	43	166	1			38
04	1110	N	954	-0-	-156	-0-	917	3	37	9			N	34					72

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	632	-0-	-238	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	609	N	602	-0-	-7	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

11	10800	X	9625	-0-	-1175	-0-	33	1	9592	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9849	-0-	-102	-0-	34	1	9815	2	N	-0-					-0-
01	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	34	1	9368	2	N	-0-					-0-
02	9309	X	7629	-0-	-1680	-0-	32	1	7597	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	8149	-0-	-1802	-0-	34	1	8115	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9528	-0-	-102	-0-	33	1	9495	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	5100	X	4108	-0-	-992	-0-	49	1	4059	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	3795	-0-	-1475	-0-	51	1	3744	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	3532	-0-	-1738	-0-	51	1	3481	2	N	-0-					-0-
02	4930	X	3387	-0-	-1543	-0-	47	1	3340	2	N	-0-					-0-
03	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	51	1	5408	2	N	-0-					-0-
*04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	49	1	4298	2	N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

11	5070	X	4839	-0-	-231	-0-	49	1	4790	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4370	-0-	-869	-0-	51	1	4319	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4234	-0-	-1005	-0-	51	1	4183	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	3527	-0-	-1374	-0-	47	1	3480	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4209	-0-	-1030	-0-	51	1	4158	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4329	-0-	-501	-0-	49	1	4280	2	N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

11	3570	X	3116	-0-	-454	-0-	20	1	3096	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3609	-0-	-80	-0-	21	1	3588	2	N	-0-					-0-
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	21	1	3863	2	N	-0-					-0-
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	19	1	4877	2	N	-0-					-0-
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	21	1	4754	2	N	-0-					-0-
*04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	20	1	3930	2	N	-0-					-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

11	7260	X	5225	-0-	-2035	-0-	41	1	5184	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	5545	-0-	-1957	-0-	42	1	5503	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	6124	-0-	-1378	-0-	42	1	6082	2	N	-0-					-0-
02	6902	X	5544	-0-	-1358	-0-	40	1	5504	2	N	-0-					-0-
03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	42	1	6097	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5419	-0-	-521	-0-	41	1	5378	2	N	-0-					-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

11	6000	X	5203	-0-	-797	-0-	61	1	5142	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	4395	-0-	-1805	-0-	63	1	4332	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4317	-0-	-1418	-0-	63	1	4254	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	4455	-0-	-852	-0-	59	1	4396	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4838	-0-	-525	-0-	63	1	4775	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4455	-0-	-735	-0-	61	1	4394	2	N	-0-					-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

11	7140	X	5570	-0-	-1570	-0-	61	1	5509	2	N	-0-					-0-
12	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	63	1	6556	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5550	-0-	-867	-0-	63	1	5487	2	N	-0-					-0-
02	6003	X	4973	-0-	-1030	-0-	59	1	4914	2	N	-0-					-0-
03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	63	1	6611	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	4856	-0-	-1564	-0-	61	1	4795	2	N	-0-					-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	16	1	3231	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	1880	-0-	-1437	-0-	16	1	1864	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2134	-0-	-1183	-0-	16	1	2118	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	1880	-0-	-1223	-0-	15	1	1865	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2461	-0-	-856	-0-	16	1	2445	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2033	-0-	-1177	-0-	16	1	2017	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	16	1	6722	2	N	-0-			-0-
12	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	16	1	7901	2	N	-0-			-0-
01	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	16	1	7325	2	N	-0-			-0-
02	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	15	1	6837	2	N	-0-			-0-
03	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	16	1	7628	2	N	-0-			-0-
04	6450	X	5637	-0-	-813	-0-	16	1	5621	2	N	-0-			-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

11	8130	X	7066	-0-	-1064	-0-	7066	2			N	-0-			-0-
12	11532	X	7290	-0-	-4242	-0-	7290	2			N	-0-			-0-
01	12772	X	7364	-0-	-5408	-0-	7364	2			N	-0-			-0-
02	7598	X	4760	-0-	-2838	-0-	4760	2			N	-0-			-0-
03	7750	X	6760	-0-	-990	-0-	6760	2			N	-0-			-0-
04	7140	X	6492	-0-	-648	-0-	6492	2			N	-0-			-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

11	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	41	1	10220	2	N	-0-			-0-
12	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	42	1	10646	2	N	-0-			-0-
01	10106	X	8762	-0-	-1344	-0-	42	1	8720	2	N	-0-			-0-
02	9918	X	6544	-0-	-3374	-0-	40	1	6504	2	N	-0-			-0-
03	10695	X	8227	-0-	-2468	-0-	42	1	8185	2	N	-0-			-0-
04	10350	X	7341	-0-	-3009	-0-	41	1	7300	2	N	-0-			-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

11	7800	X	6746	-0-	-1054	-0-	6746	2			N	-0-			13
12	8060	X	6889	-0-	-1171	-0-	6889	2			N	-0-			13
01	8153	X	6909	-0-	-1244	-0-	6909	2			N	-0-			13
02	7337	X	6290	-0-	-1047	-0-	6290	2			N	-0-			13
03	7843	X	5896	-0-	-1947	-0-	5896	2			N	-0-			13
04	6750	X	5880	-0-	-870	-0-	5880	2			N	-0-			13

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

11	6660	X	5611	-0-	-1049	-0-	61	1	5550	2	N	-0-			-0-
12	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	63	1	9265	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	6562	-0-	-320	-0-	63	1	6499	2	N	-0-			-0-
02	6438	X	5379	-0-	-1059	-0-	59	1	5320	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	5611	-0-	-1271	-0-	63	1	5548	2	N	-0-			-0-
*04	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	61	1	9739	2	N	-0-			-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

11	9690	X	8328	-0-	-1362	-0-	8328	2			N	-0-			-0-
12	10013	X	8178	-0-	-1835	-0-	8178	2			N	-0-			-0-
01	9889	X	8938	-0-	-951	-0-	8938	2			N	-0-			-0-
02	9048	X	8119	-0-	-929	-0-	8119	2			N	-0-			-0-
03	8618	X	7473	-0-	-1145	-0-	7473	2			N	-0-			-0-
04	8640	X	6673	-0-	-1967	-0-	6673	2			N	-0-			-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

11	13290	X	13222	-0-	-68	-0-	1207	1	12015	2	N	-0-			-0-
12	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	1467	1	13270	2	N	-0-			-0-
01	18197	X	12542	-0-	-5655	-0-	1507	1	11035	2	N	-0-			-0-
02	17023	X	8517	-0-	-8506	-0-	1116	1	7401	2	N	-0-			-0-
03	18197	X	8103	-0-	-10094	-0-	975	1	7128	2	N	-0-			-0-
04	14250	X	6111	-0-	-8139	-0-	209	1	5902	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	9307	-0-	-2993	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	10585	-0-	-2001	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	7154	-0-	-5184	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	10215	-0-	-428	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9094	-0-	-1477	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8699	-0-	-1531	-0-	8699	2			N	-0-					-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

11	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	1305	1	12992	2	N	-0-					-0-
12	16957	X	13955	-0-	-3002	-0-	1389	1	12566	2	N	-0-					-0-
01	16957	X	12592	-0-	-4365	-0-	1513	1	11079	2	N	-0-					-0-
02	15863	X	12996	-0-	-2867	-0-	1702	1	11294	2	N	-0-					-0-
03	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	1941	1	14198	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	13086	-0-	-1224	-0-	448	1	12638	2	N	-0-					-0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

11	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	1037	1	10318	2	N	-0-					-0-
12	14632	X	9201	-0-	-5431	-0-	916	1	8285	2	N	-0-					-0-
01	17236	X	2604	-0-	-14632	-0-	313	1	2291	2	N	-0-					-0-
02	16124	X	873	-0-	-15251	-0-	114	1	759	2	N	-0-					-0-
03	17236	X	7498	-0-	-9738	-0-	902	1	6596	2	N	-0-					-0-
*04	31824	X	31824	-0-	-0-	-0-	1090	1	30734	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

11	10920	X	10357	-0-	-563	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10180	-0-	-639	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9346	-0-	-1132	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	9019	-0-	-986	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9336	-0-	-1359	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	8835	-0-	-1515	-0-	8835	2			N	-0-					-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

11	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	895	1	8903	2	N	-0-					-0-
12	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	850	1	7687	2	N	-0-					-0-
01	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	1029	1	7532	2	N	-0-					-0-
02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	852	1	5649	2	N	-0-					-0-
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	873	1	6387	2	N	-0-					-0-
*04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	207	1	5847	2	N	-0-					-0-

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

11	11550	X	8644	-0-	-2906	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	10037	-0-	-4688	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	9444	-0-	-6397	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	8683	-0-	-1003	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9110	-0-	-934	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9033	-0-	-687	-0-	9033	2			N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

11	13320	X	11392	-0-	-1928	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	11865	-0-	-1899	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	10552	-0-	-2313	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	9814	-0-	-1757	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	10412	-0-	-1957	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	9397	-0-	-2093	-0-	9397	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
11	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	1283	1	12763	2	N	-0-					-0-
12	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	1358	1	12284	2	N	-0-					-0-
01	16895	X	13830	-0-	-3065	-0-	1662	1	12168	2	N	-0-					-0-
02	15805	X	11042	-0-	-4763	-0-	1446	1	9596	2	N	-0-					-0-
03	16895	X	11943	-0-	-4952	-0-	1436	1	10507	2	N	-0-					-0-
04	14040	X	10067	-0-	-3973	-0-	345	1	9722	2	N	-0-					-0-

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

11	13230	X	10471	-0-	-2759	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	10075	-0-	-2728	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	11315	-0-	-1581	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
02	11107	X	6886	-0-	-4221	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
03	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9981	-0-	-969	-0-	9981	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

11	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	1656	1	16480	2	N	-0-					-0-
12	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	1724	1	15592	2	N	-0-					-0-
01	21514	X	11853	-0-	-9661	-0-	1424	1	10429	2	N	-0-					-0-
02	20126	X	10812	-0-	-9314	-0-	1416	1	9396	2	N	-0-					-0-
03	21514	X	12454	-0-	-9060	-0-	1498	1	10956	2	N	-0-					-0-
04	18150	X	6386	-0-	-11764	-0-	219	1	6167	2	N	-0-					-0-

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

11	15240	X	13011	-0-	-2229	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	13249	-0-	-1848	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	13347	-0-	-851	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
02	13253	X	11747	-0-	-1506	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12289	-0-	-1289	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	11756	-0-	-1264	-0-	11756	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

11	12030	X	10547	-0-	-1483	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10797	-0-	-1169	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	10752	-0-	-842	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
02	10527	X	9528	-0-	-999	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9958	-0-	-985	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9509	-0-	-1051	-0-	9509	2			N	-0-					-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

11	13980	X	10504	-0-	-3476	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	10572	-0-	-3967	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	10539	-0-	-4000	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
02	11658	X	9542	-0-	-2116	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	9422	-0-	-1862	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	8310	-0-	-2190	-0-	8310	2			N	-0-					-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

11	14010	X	11453	-0-	-2557	-0-	11453	2			N	-0-					21
12	14353	X	11371	-0-	-2982	-0-	11371	2			N	-0-					21
01	14291	X	11485	-0-	-2806	-0-	11485	2			N	-0-					21
02	13311	X	10386	-0-	-2925	-0-	10386	2			N	-0-					21
03	13082	X	10271	-0-	-2811	-0-	10271	2			N	-0-					21
04	11460	X	8687	-0-	-2773	-0-	8687	2			N	-0-					21

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	16890	X	15986	-0-	-904	-0-	15986	2			N	-0-					-0-
12	21297	X	18010	-0-	-3287	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
01	35123	X	16032	-0-	-19091	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
02	15457	X	13209	-0-	-2248	-0-	13209	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	14001	-0-	-4010	-0-	14001	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	13684	-0-	-3746	-0-	13684	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

11	24690	X	20191	-0-	-4499	-0-	20191	2			N	-0-					-0-
12	24304	X	20446	-0-	-3858	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
01	48825	X	20177	-0-	-28648	-0-	20177	2			N	-0-					-0-
02	21083	X	18544	-0-	-2539	-0-	18544	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	18631	-0-	-3100	-0-	18631	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	17795	-0-	-2395	-0-	17795	2			N	-0-					-0-

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

11	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	403	X	83	-0-	-320	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	403	X	74	-0-	-329	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	377	X	29	-0-	-348	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

11	4680	X	3632	-0-	-1048	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	3691	-0-	-1145	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	3619	-0-	-1217	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3291	-0-	-392	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3331	-0-	-606	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3110	-0-	-520	-0-	3110	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

11	8610	X	8121	-0-	-489	-0-	8121	3			N	-0-					-0-
12	8711	X	7779	-0-	-932	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
01	8525	X	7762	-0-	-763	-0-	7762	3			N	-0-					-0-
02	7859	X	7388	-0-	-471	-0-	7388	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	7869	-0-	-532	-0-	7869	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7286	-0-	-844	-0-	7286	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	3			N	-0-					-0-
12	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	3			N	-0-					-0-
01	8277	X	7773	-0-	-504	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
02	8352	X	7373	-0-	-979	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
03	8928	X	6148	-0-	-2780	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
04	8640	X	3726	-0-	-4914	-0-	3726	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
12	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4763	-0-	-476	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
02	5800	X	5267	-0-	-533	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5777	-0-	-423	-0-	5777	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	4870	-0-	-1130	-0-	4870	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5941	-0-	-659	-0-	5941	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	6027	-0-	-793	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	5760	-0-	-843	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
02	6090	X	5156	-0-	-934	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	5815	-0-	-695	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5600	-0-	-340	-0-	5600	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	5261	-0-	-1849	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	6637	-0-	-679	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6291	-0-	-591	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
02	6351	X	5997	-0-	-354	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	6283	-0-	-351	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	5971	-0-	-449	-0-	5971	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	6248	-0-	-1432	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
12	7936	X	6244	-0-	-1692	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	6119	-0-	-949	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
02	6612	X	5544	-0-	-1068	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	5530	-0-	-918	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5342	-0-	-898	-0-	5342	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
11	15780	X	13724	-0-	-2056	-0-	13724	3			N	-0-					-0-
12	16120	X	3743	-0-	-12377	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
01	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	16746	3			N	-0-					-0-
02	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	14004	3			N	-0-					-0-
03	14818	X	13517	-0-	-1301	-0-	13517	3			N	-0-					-0-
04	16200	X	11933	-0-	-4267	-0-	11933	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
11	14940	X	12734	-0-	-2206	-0-	12734	3			N	-0-					-0-
12	15097	X	13416	-0-	-1681	-0-	13416	3			N	-0-					-0-
01	14725	X	13193	-0-	-1532	-0-	13193	3			N	-0-					-0-
02	13340	X	12671	-0-	-669	-0-	12671	3			N	-0-					-0-
03	14260	X	12759	-0-	-1501	-0-	12759	3			N	-0-					-0-
04	12990	X	11502	-0-	-1488	-0-	11502	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 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
11	15810	X	13066	-0-	-2744	-0-	13066	3			N	-0-					-0-
12	16089	X	14064	-0-	-2025	-0-	14064	3			N	-0-					-0-
01	15531	X	14976	-0-	-555	-0-	14976	3			N	-0-					-0-
02	14297	X	12432	-0-	-1865	-0-	12432	3			N	-0-					-0-
03	14229	X	12308	-0-	-1921	-0-	12308	3			N	-0-					-0-
04	14490	X	11591	-0-	-2899	-0-	11591	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

11	9360	X	7190	-0-	-2170	-0-	7190	3			N	-0-					-0-
12	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	3			N	-0-					-0-
01	9455	X	9350	-0-	-105	-0-	9350	3			N	-0-					-0-
02	8845	X	8353	-0-	-492	-0-	8353	3			N	-0-					-0-
03	10013	X	8662	-0-	-1351	-0-	8662	3			N	-0-					-0-
04	9690	X	8244	-0-	-1446	-0-	8244	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

11	12420	X	11228	-0-	-1192	-0-	11228	3			N	-0-					-0-
12	12834	X	3082	-0-	-9752	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
01	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	12547	3			N	-0-					-0-
02	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	10827	-0-	-767	-0-	10827	3			N	-0-					-0-
04	12150	X	9874	-0-	-2276	-0-	9874	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

11	9210	X	86	-0-	-9124	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	3			N	-0-					-0-
01	9145	X	8597	-0-	-548	-0-	8597	3			N	-0-					-0-
02	8120	X	7835	-0-	-285	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
03	10540	X	8041	-0-	-2499	-0-	8041	3			N	-0-					-0-
04	10200	X	6835	-0-	-3365	-0-	6835	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

11	22770	X	9885	-0-	-12885	-0-	9885	3			N	-0-					-0-
12	22944	X	22944	-0-	-0-	-0-	22944	3			N	-0-					-0-
01	22072	X	20214	-0-	-1858	-0-	20214	3			N	-0-					-0-
02	20242	X	18494	-0-	-1748	-0-	18494	3			N	-0-					-0-
03	22940	X	18618	-0-	-4322	-0-	18618	3			N	-0-					-0-
04	22200	X	17453	-0-	-4747	-0-	17453	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

11	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	3			N	-0-					-0-
12	10912	X	7938	-0-	-2974	-0-	7938	3			N	-0-					-0-
01	10881	X	9515	-0-	-1366	-0-	9515	3			N	-0-					-0-
02	12209	X	8769	-0-	-3440	-0-	8769	3			N	-0-					-0-
03	13051	X	7631	-0-	-5420	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
04	12630	X	7947	-0-	-4683	-0-	7947	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

11	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	3			N	-0-					-0-
12	10416	X	10311	-0-	-105	-0-	10311	3			N	-0-					-0-
01	10323	X	9327	-0-	-996	-0-	9327	3			N	-0-					-0-
02	11281	X	8155	-0-	-3126	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
03	12059	X	8636	-0-	-3423	-0-	8636	3			N	-0-					-0-
04	11670	X	8075	-0-	-3595	-0-	8075	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 #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	992	-0-	-7378	-0-	992	3			N	-0-					-0-
12	42571	X	42571	-0-	-0-	-0-	42571	3			N	-0-					-0-
01	42694	X	42694	-0-	-0-	-0-	42694	3			N	-0-					-0-
02	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	19454	3			N	-0-					-0-
03	33883	X	15991	-0-	-17892	-0-	15991	3			N	-0-					-0-
04	32790	X	12963	-0-	-19827	-0-	12963	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27469	X	27469	-0-	-0-	-0-	27469	3			N	-0-					-0-
12	33266	X	33266	-0-	-0-	-0-	33266	3			N	-0-					-0-
01	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	16542	3			N	-0-					-0-
02	21286	X	9427	-0-	-11859	-0-	9427	3			N	-0-					-0-
03	22754	X	10473	-0-	-12281	-0-	10473	3			N	-0-					-0-
04	22020	X	8807	-0-	-13213	-0-	8807	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22410	X	16303	-0-	-6107	-0-	16303	3			N	-0-					-0-
12	23157	X	18340	-0-	-4817	-0-	18340	3			N	-0-					-0-
01	20847	X	20847	-0-	-0-	-0-	20847	3			N	-0-					-0-
02	18705	X	14561	-0-	-4144	-0-	14561	3			N	-0-					-0-
03	18352	X	12556	-0-	-5796	-0-	12556	3			N	-0-					-0-
04	20160	X	11772	-0-	-8388	-0-	11772	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	14413	3			N	-0-					-0-
02	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	3			N	-0-					-0-
03	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	3			N	-0-					-0-
04	13950	X	10692	-0-	-3258	-0-	10692	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14820	X	-0-	-0-	-14820	-0-					N	-0-					-0-
12	15314	X	4783	-0-	-10531	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
01	24174	X	24174	-0-	-0-	-0-	24174	3			N	-0-					-0-
02	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12505	3			N	-0-					-0-
03	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	3			N	-0-					-0-
04	23400	X	11647	-0-	-11753	-0-	11647	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
11	14640	X	9809	-0-	-4831	-0-	9809	3			Y	-0-					-0-
12	14322	X	2951	-0-	-11371	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
01	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	3			Y	-0-					-0-
02	12557	X	10715	-0-	-1842	-0-	10715	3			Y	-0-					-0-
03	12772	X	11901	-0-	-871	-0-	11901	3			Y	-0-					-0-
04	13080	X	10949	-0-	-2131	-0-	10949	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
11	17370	X	13664	-0-	-3706	-0-	13664	3			Y	-0-					-0-
12	17949	X	13429	-0-	-4520	-0-	13429	3			Y	-0-					-0-
01	16399	X	12326	-0-	-4073	-0-	12326	3			Y	-0-					-0-
02	14500	X	10308	-0-	-4192	-0-	10308	3			Y	-0-					-0-
03	14632	X	10527	-0-	-4105	-0-	10527	3			Y	-0-					-0-
04	13650	X	9792	-0-	-3858	-0-	9792	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	18780	X	15888	-0-	-2892	-0-	15888	3			N	-0-					-0-
12	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	19347	3			N	-0-					-0-
01	17543	X	17543	-0-	-0-	-0-	17543	3			N	-0-					-0-
02	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	15550	3			N	-0-					-0-
03	19344	X	15543	-0-	-3801	-0-	15543	3			N	-0-					-0-
04	18720	X	14187	-0-	-4533	-0-	14187	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

11	14640	X	14020	-0-	-620	-0-	14020	3			Y	-0-					-0-
12	14353	X	13671	-0-	-682	-0-	13671	3			Y	-0-					-0-
01	14043	X	13118	-0-	-925	-0-	13118	3			Y	-0-					-0-
02	13543	X	11235	-0-	-2308	-0-	11235	3			Y	-0-					-0-
03	14477	X	11586	-0-	-2891	-0-	11586	3			Y	-0-					-0-
04	14010	X	10874	-0-	-3136	-0-	10874	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

11	14130	X	10295	-0-	-3835	-0-	10295	3			N	-0-					-0-
12	13268	X	12143	-0-	-1125	-0-	12143	3			N	-0-					-0-
01	12555	X	11220	-0-	-1335	-0-	11220	3			N	-0-					-0-
02	11397	X	10145	-0-	-1252	-0-	10145	3			N	-0-					-0-
03	12152	X	10627	-0-	-1525	-0-	10627	3			N	-0-					-0-
04	11760	X	9904	-0-	-1856	-0-	9904	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

11	20250	X	18147	-0-	-2103	-0-	18147	3			N	-0-					-0-
12	20925	X	20353	-0-	-572	-0-	20353	3			N	-0-					-0-
01	20925	X	18086	-0-	-2839	-0-	18086	3			N	-0-					-0-
02	18386	X	16636	-0-	-1750	-0-	16636	3			N	-0-					-0-
03	20367	X	17974	-0-	-2393	-0-	17974	3			N	-0-					-0-
04	19710	X	14714	-0-	-4996	-0-	14714	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

11	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					-0-
12	24484	X	24484	-0-	-0-	-0-	24484	3			N	-0-					-0-
01	17732	X	12502	-0-	-5230	-0-	12502	3			N	-0-					-0-
02	16588	X	7100	-0-	-9488	-0-	7100	3			N	-0-					-0-
03	18073	X	254	-0-	-17819	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	17490	X	24	-0-	-17466	-0-	24	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

11	23831	X	23831	-0-	-0-	-0-	23831	3			N	-0-					-0-
12	22165	X	20309	-0-	-1856	-0-	20309	3			N	-0-					-0-
01	22165	X	19064	-0-	-3101	-0-	19064	3			N	-0-					-0-
02	23026	X	16488	-0-	-6538	-0-	16488	3			N	-0-					-0-
03	24614	X	17228	-0-	-7386	-0-	17228	3			N	-0-					-0-
04	23820	X	16458	-0-	-7362	-0-	16458	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

11	17280	X	15120	-0-	-2160	-0-	15120	3			Y	-0-					-0-
12	17856	X	14133	-0-	-3723	-0-	14133	3			Y	-0-					-0-
01	17856	X	13152	-0-	-4704	-0-	13152	3			Y	-0-					-0-
02	16066	X	11824	-0-	-4242	-0-	11824	3			Y	-0-					-0-
03	17174	X	11788	-0-	-5386	-0-	11788	3			Y	-0-					-0-
04	15120	X	10660	-0-	-4460	-0-	10660	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 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
11	20850	X	19449	-0-	-1401	-0-	19449	3			Y	-0-					-0-
12	20925	X	17234	-0-	-3691	-0-	17234	3			Y	-0-					-0-
01	19809	X	14812	-0-	-4997	-0-	14812	3			Y	-0-					-0-
02	18792	X	13003	-0-	-5789	-0-	13003	3			Y	-0-					-0-
03	20088	X	15935	-0-	-4153	-0-	15935	3			Y	-0-					-0-
04	19440	X	14431	-0-	-5009	-0-	14431	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

11	28470	X	25346	-0-	-3124	-0-	25346	3			Y	-0-					-0-
12	29419	X	24198	-0-	-5221	-0-	24198	3			Y	-0-					-0-
01	29419	X	23227	-0-	-6192	-0-	23227	3			Y	-0-					-0-
02	27521	X	22777	-0-	-4744	-0-	22777	3			Y	-0-					-0-
03	26195	X	24102	-0-	-2093	-0-	24102	3			Y	-0-					-0-
04	25350	X	22358	-0-	-2992	-0-	22358	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

11	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	15102	3			Y	-0-					-0-
12	19392	X	19392	-0-	-0-	-0-	19392	3			Y	-0-					-0-
01	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	19783	3			Y	-0-					-0-
02	14587	X	12160	-0-	-2427	-0-	12160	3			Y	-0-					-0-
03	18600	X	11780	-0-	-6820	-0-	11780	3			Y	-0-					-0-
04	18000	X	10951	-0-	-7049	-0-	10951	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

11	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	15089	3			Y	-0-					-0-
12	20837	X	20837	-0-	-0-	-0-	20837	3			Y	-0-					-0-
01	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	20215	3			Y	-0-					-0-
02	12528	X	9925	-0-	-2603	-0-	9925	3			Y	-0-					-0-
03	13392	X	10811	-0-	-2581	-0-	10811	3			Y	-0-					-0-
04	12960	X	10292	-0-	-2668	-0-	10292	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

11	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	22206	3			Y	-0-					-0-
12	21266	X	21212	-0-	-54	-0-	21212	3			Y	-0-					-0-
01	21514	X	19831	-0-	-1683	-0-	19831	3			Y	-0-					-0-
02	20619	X	16957	-0-	-3662	-0-	16957	3			Y	-0-					-0-
03	22041	X	17052	-0-	-4989	-0-	17052	3			Y	-0-					-0-
04	21330	X	15980	-0-	-5350	-0-	15980	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

11	21540	X	21447	-0-	-93	-0-	21447	3			Y	-0-					-0-
12	22227	X	21821	-0-	-406	-0-	21821	3			Y	-0-					-0-
01	22239	X	22239	-0-	-0-	-0-	22239	3			Y	-0-					-0-
02	20735	X	19735	-0-	-1000	-0-	19735	3			Y	-0-					-0-
03	22165	X	19452	-0-	-2713	-0-	19452	3			Y	-0-					-0-
04	21510	X	17405	-0-	-4105	-0-	17405	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

11	17160	X	14234	-0-	-2926	-0-	14234	3			Y	-0-					-0-
12	16957	X	4486	-0-	-12471	-0-	4486	3			Y	-0-					-0-
01	17102	X	17102	-0-	-0-	-0-	17102	3			Y	-0-					-0-
02	14819	X	14709	-0-	-110	-0-	14709	3			Y	-0-					-0-
03	14818	X	13217	-0-	-1601	-0-	13217	3			Y	-0-					-0-
04	16560	X	11869	-0-	-4691	-0-	11869	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 #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21262	X	21262	-0-	-0-	-0-	21262	3			Y	-0-					-0-
12	20289	X	20289	-0-	-0-	-0-	20289	3			Y	-0-					-0-
01	19809	X	18914	-0-	-895	-0-	18914	3			Y	-0-					-0-
02	18531	X	17549	-0-	-982	-0-	17549	3			Y	-0-					-0-
03	19809	X	17671	-0-	-2138	-0-	17671	3			Y	-0-					-0-
04	19170	X	16399	-0-	-2771	-0-	16399	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14070	X	13804	-0-	-266	-0-	13804	3			N	-0-					-0-
12	14539	X	14092	-0-	-447	-0-	14092	3			N	-0-					-0-
01	14539	X	10297	-0-	-4242	-0-	10297	3			N	-0-					-0-
02	13340	X	10330	-0-	-3010	-0-	10330	3			N	-0-					-0-
03	14260	X	9923	-0-	-4337	-0-	9923	3			N	-0-					-0-
04	13800	X	9449	-0-	-4351	-0-	9449	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17640	X	15798	-0-	-1842	-0-	15798	3			Y	-0-					-0-
12	23953	X	23953	-0-	-0-	-0-	23953	3			Y	-0-					-0-
01	21666	X	21666	-0-	-0-	-0-	21666	3			Y	-0-					-0-
02	19187	X	19187	-0-	-0-	-0-	19187	3			Y	-0-					-0-
03	22661	X	18861	-0-	-3800	-0-	18861	3			Y	-0-					-0-
04	21930	X	17253	-0-	-4677	-0-	17253	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17280	X	15629	-0-	-1651	-0-	15629	3			Y	-0-					-0-
12	17856	X	15685	-0-	-2171	-0-	15685	3			Y	-0-					-0-
01	16957	X	15377	-0-	-1580	-0-	15377	3			Y	-0-					-0-
02	15863	X	13912	-0-	-1951	-0-	13912	3			Y	-0-					-0-
03	16895	X	14353	-0-	-2542	-0-	14353	3			Y	-0-					-0-
04	15630	X	13597	-0-	-2033	-0-	13597	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29337	X	29337	-0-	-0-	-0-	29337	3			Y	-0-					-0-
12	28544	X	28544	-0-	-0-	-0-	28544	3			Y	-0-					-0-
01	26751	X	26751	-0-	-0-	-0-	26751	3			Y	-0-					-0-
02	24824	X	24194	-0-	-630	-0-	24194	3			Y	-0-					-0-
03	26536	X	24933	-0-	-1603	-0-	24933	3			Y	-0-					-0-
04	25680	X	23251	-0-	-2429	-0-	23251	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11430	X	9813	-0-	-1617	-0-	9813	3			Y	-0-					-0-
12	11377	X	9546	-0-	-1831	-0-	9546	3			Y	-0-					-0-
01	10850	X	9209	-0-	-1641	-0-	9209	3			Y	-0-					-0-
02	9802	X	8370	-0-	-1432	-0-	8370	3			Y	-0-					-0-
03	10478	X	8324	-0-	-2154	-0-	8324	3			Y	-0-					-0-
04	9810	X	7897	-0-	-1913	-0-	7897	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23700	X	19487	-0-	-4213	-0-	19487	3			Y	-0-					-0-
12	23560	X	19553	-0-	-4007	-0-	19553	3			Y	-0-					-0-
01	22568	X	18888	-0-	-3680	-0-	18888	3			Y	-0-					-0-
02	20242	X	17335	-0-	-2907	-0-	17335	3			Y	-0-					-0-
03	20925	X	18614	-0-	-2311	-0-	18614	3			Y	-0-					-0-
04	19500	X	17529	-0-	-1971	-0-	17529	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21990	X	18918	-0-	-3072	-0-	18918	3			Y	-0-					-0-
12	21824	X	18929	-0-	-2895	-0-	18929	3			Y	-0-					-0-
01	20987	X	18426	-0-	-2561	-0-	18426	3			Y	-0-					-0-
02	18908	X	16764	-0-	-2144	-0-	16764	3			Y	-0-					-0-
03	20181	X	17554	-0-	-2627	-0-	17554	3			Y	-0-					-0-
04	18930	X	16367	-0-	-2563	-0-	16367	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

11	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	3			Y	-0-					-0-
12	21703	X	21703	-0-	-0-	-0-	21703	3			Y	-0-					-0-
01	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	20713	3			Y	-0-					-0-
02	16385	X	13299	-0-	-3086	-0-	13299	3			Y	-0-					-0-
03	19685	X	12982	-0-	-6703	-0-	12982	3			Y	-0-					-0-
04	19050	X	11655	-0-	-7395	-0-	11655	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

11	32910	X	28120	-0-	-4790	-0-	28120	3			Y	-0-					-0-
12	31682	X	28091	-0-	-3591	-0-	28091	3			Y	-0-					-0-
01	31465	X	27385	-0-	-4080	-0-	27385	3			Y	-0-					-0-
02	28536	X	24917	-0-	-3619	-0-	24917	3			Y	-0-					-0-
03	29605	X	24451	-0-	-5154	-0-	24451	3			Y	-0-					-0-
04	28110	X	23036	-0-	-5074	-0-	23036	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

11	18660	X	16092	-0-	-2568	-0-	16092	3			Y	-0-					-0-
12	18848	X	15610	-0-	-3238	-0-	15610	3			Y	-0-					-0-
01	17918	X	15284	-0-	-2634	-0-	15284	3			Y	-0-					-0-
02	16037	X	14047	-0-	-1990	-0-	14047	3			Y	-0-					-0-
03	17112	X	14587	-0-	-2525	-0-	14587	3			Y	-0-					-0-
04	16080	X	13759	-0-	-2321	-0-	13759	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

11	23730	X	21216	-0-	-2514	-0-	21216	3			Y	-0-					-0-
12	24521	X	22843	-0-	-1678	-0-	22843	3			Y	-0-					-0-
01	27379	X	27379	-0-	-0-	-0-	27379	3			Y	-0-					-0-
02	24273	X	24273	-0-	-0-	-0-	24273	3			Y	-0-					-0-
03	24590	X	24590	-0-	-0-	-0-	24590	3			Y	-0-					-0-
*04	25310	X	25310	-0-	-0-	-0-	25310	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

11	34800	X	29027	-0-	-5773	-0-	29027	3			Y	-0-					-0-
12	33232	X	28238	-0-	-4994	-0-	28238	3			Y	-0-					-0-
01	31651	X	27494	-0-	-4157	-0-	27494	3			Y	-0-					-0-
02	29435	X	25936	-0-	-3499	-0-	25936	3			Y	-0-					-0-
03	30008	X	27350	-0-	-2658	-0-	27350	3			Y	-0-					-0-
04	29040	X	23968	-0-	-5072	-0-	23968	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

11	17400	X	15938	-0-	-1462	-0-	15938	3			Y	-0-					-0-
12	16585	X	15503	-0-	-1082	-0-	15503	3			Y	-0-					-0-
01	16585	X	14928	-0-	-1657	-0-	14928	3			Y	-0-					-0-
02	15399	X	11998	-0-	-3401	-0-	11998	3			Y	-0-					-0-
03	16461	X	12279	-0-	-4182	-0-	12279	3			Y	-0-					-0-
04	15930	X	11473	-0-	-4457	-0-	11473	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 17 WELL #: 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
11	35380	X	35380	-0-	-0-	-0-	35380	3			Y	-0-					-0-
12	32673	X	32673	-0-	-0-	-0-	32673	3			Y	-0-					-0-
01	30334	X	30334	-0-	-0-	-0-	30334	3			Y	-0-					-0-
02	30566	X	27337	-0-	-3229	-0-	27337	3			Y	-0-					-0-
03	32674	X	28507	-0-	-4167	-0-	28507	3			Y	-0-					-0-
04	31620	X	26057	-0-	-5563	-0-	26057	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

11	19950	X	17310	-0-	-2640	-0-	17310	3			Y	-0-					-0-
12	19437	X	11096	-0-	-8341	-0-	11096	3			Y	-0-					-0-
01	18876	X	18876	-0-	-0-	-0-	18876	3			Y	-0-					-0-
02	16733	X	16536	-0-	-197	-0-	16536	3			Y	-0-					-0-
03	17887	X	16488	-0-	-1399	-0-	16488	3			Y	-0-					-0-
04	18270	X	14711	-0-	-3559	-0-	14711	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

11	42853	X	42853	-0-	-0-	-0-	42853	3			Y	-0-					-0-
12	42625	X	40833	-0-	-1792	-0-	40833	3			Y	-0-					-0-
01	42625	X	38273	-0-	-4352	-0-	38273	3			Y	-0-					-0-
02	41412	X	33934	-0-	-7478	-0-	33934	3			Y	-0-					-0-
03	44268	X	35805	-0-	-8463	-0-	35805	3			Y	-0-					-0-
04	42840	X	32886	-0-	-9954	-0-	32886	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

11	23250	X	19873	-0-	-3377	-0-	19873	3			Y	-0-					-0-
12	23064	X	19891	-0-	-3173	-0-	19891	3			Y	-0-					-0-
01	22165	X	19383	-0-	-2782	-0-	19383	3			Y	-0-					-0-
02	20097	X	17502	-0-	-2595	-0-	17502	3			Y	-0-					-0-
03	21328	X	16950	-0-	-4378	-0-	16950	3			Y	-0-					-0-
04	19860	X	16234	-0-	-3626	-0-	16234	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

11	18930	X	17049	-0-	-1881	-0-	17049	3			Y	-0-					-0-
12	19561	X	15055	-0-	-4506	-0-	15055	3			Y	-0-					-0-
01	18662	X	16402	-0-	-2260	-0-	16402	3			Y	-0-					-0-
02	16675	X	13554	-0-	-3121	-0-	13554	3			Y	-0-					-0-
03	17608	X	13409	-0-	-4199	-0-	13409	3			Y	-0-					-0-
04	17040	X	5190	-0-	-11850	-0-	5190	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

11	38100	X	33513	-0-	-4587	-0-	33513	3			Y	-0-					-0-
12	33418	X	30613	-0-	-2805	-0-	30613	3			Y	-0-					-0-
01	33418	X	29811	-0-	-3607	-0-	29811	3			Y	-0-					-0-
02	32393	X	26720	-0-	-5673	-0-	26720	3			Y	-0-					-0-
03	34627	X	28371	-0-	-6256	-0-	28371	3			Y	-0-					-0-
04	33510	X	26077	-0-	-7433	-0-	26077	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

11	26040	X	23112	-0-	-2928	-0-	23112	3			Y	-0-					-0-
12	26815	X	20601	-0-	-6214	-0-	20601	3			Y	-0-					-0-
01	25482	X	23884	-0-	-1598	-0-	23884	3			Y	-0-					-0-
02	22852	X	21167	-0-	-1685	-0-	21167	3			Y	-0-					-0-
03	23870	X	21676	-0-	-2194	-0-	21676	3			Y	-0-					-0-
04	23100	X	21875	-0-	-1225	-0-	21875	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20610	X	17651	-0-	-2959	-0-	17651	3			Y	-0-					-0-
12	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	21008	3			Y	-0-					-0-
01	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	20817	3			Y	-0-					-0-
02	17052	X	14262	-0-	-2790	-0-	14262	3			Y	-0-					-0-
03	21018	X	14293	-0-	-6725	-0-	14293	3			Y	-0-					-0-
04	20340	X	13990	-0-	-6350	-0-	13990	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

11	26520	X	22302	-0-	-4218	-0-	22302	3			Y	-0-					-0-
12	24490	X	20417	-0-	-4073	-0-	20417	3			Y	-0-					-0-
01	22351	X	20584	-0-	-1767	-0-	20584	3			Y	-0-					-0-
02	21547	X	17915	-0-	-3632	-0-	17915	3			Y	-0-					-0-
03	23033	X	17872	-0-	-5161	-0-	17872	3			Y	-0-					-0-
04	22290	X	15762	-0-	-6528	-0-	15762	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

11	34535	X	34535	-0-	-0-	-0-	34535	3			Y	-0-					-0-
12	36053	X	33249	-0-	-2804	-0-	33249	3			Y	-0-					-0-
01	36053	X	31150	-0-	-4903	-0-	31150	3			Y	-0-					-0-
02	33727	X	27662	-0-	-6065	-0-	27662	3			Y	-0-					-0-
03	35681	X	29490	-0-	-6191	-0-	29490	3			Y	-0-					-0-
04	34530	X	27090	-0-	-7440	-0-	27090	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

11	42720	X	39906	-0-	-2814	-0-	39906	3			Y	-0-					-0-
12	43152	X	38619	-0-	-4533	-0-	38619	3			Y	-0-					-0-
01	43152	X	35518	-0-	-7634	-0-	35518	3			Y	-0-					-0-
02	40368	X	31873	-0-	-8495	-0-	31873	3			Y	-0-					-0-
03	41230	X	33315	-0-	-7915	-0-	33315	3			Y	-0-					-0-
04	39900	X	30689	-0-	-9211	-0-	30689	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

11	28620	X	28096	-0-	-524	-0-	28096	3			Y	-0-					-0-
12	27448	X	27448	-0-	-0-	-0-	27448	3			Y	-0-					-0-
01	26884	X	26884	-0-	-0-	-0-	26884	3			Y	-0-					-0-
02	27173	X	24431	-0-	-2742	-0-	24431	3			Y	-0-					-0-
03	29047	X	26804	-0-	-2243	-0-	26804	3			Y	-0-					-0-
04	28110	X	24969	-0-	-3141	-0-	24969	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

11	34380	X	29479	-0-	-4901	-0-	29479	3			Y	-0-					-0-
12	34286	X	29681	-0-	-4605	-0-	29681	3			Y	-0-					-0-
01	33077	X	28590	-0-	-4487	-0-	28590	3			Y	-0-					-0-
02	29609	X	26010	-0-	-3599	-0-	26010	3			Y	-0-					-0-
03	31651	X	25462	-0-	-6189	-0-	25462	3			Y	-0-					-0-
04	29490	X	23520	-0-	-5970	-0-	23520	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

11	18060	X	15596	-0-	-2464	-0-	15596	3			Y	-0-					-0-
12	18290	X	15629	-0-	-2661	-0-	15629	3			Y	-0-					-0-
01	17577	X	15432	-0-	-2145	-0-	15432	3			Y	-0-					-0-
02	15921	X	13983	-0-	-1938	-0-	13983	3			Y	-0-					-0-
03	16678	X	14486	-0-	-2192	-0-	14486	3			Y	-0-					-0-
04	15600	X	13792	-0-	-1808	-0-	13792	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	40057	X	40057	-0-	-0-	-0-	40057	3			Y	-0-					-0-
12	35309	X	34926	-0-	-383	-0-	34926	3			Y	-0-					-0-
01	35309	X	33262	-0-	-2047	-0-	33262	3			Y	-0-					-0-
02	33756	X	29138	-0-	-4618	-0-	29138	3			Y	-0-					-0-
03	36084	X	30487	-0-	-5597	-0-	30487	3			Y	-0-					-0-
04	34920	X	27913	-0-	-7007	-0-	27913	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

11	13350	X	11222	-0-	-2128	-0-	11222	3			Y	-0-					-0-
12	13268	X	10840	-0-	-2428	-0-	10840	3			Y	-0-					-0-
01	12896	X	10755	-0-	-2141	-0-	10755	3			Y	-0-					-0-
02	11658	X	10048	-0-	-1610	-0-	10048	3			Y	-0-					-0-
03	11873	X	10270	-0-	-1603	-0-	10270	3			Y	-0-					-0-
04	11220	X	9721	-0-	-1499	-0-	9721	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

11	33060	X	27311	-0-	-5749	-0-	27311	3			Y	-0-					-0-
12	31589	X	25534	-0-	-6055	-0-	25534	3			Y	-0-					-0-
01	31412	X	31412	-0-	-0-	-0-	31412	3			Y	-0-					-0-
02	28130	X	27506	-0-	-624	-0-	27506	3			Y	-0-					-0-
03	28972	X	28972	-0-	-0-	-0-	28972	3			Y	-0-					-0-
04	30390	X	27027	-0-	-3363	-0-	27027	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

11	20370	X	18099	-0-	-2271	-0-	18099	3			Y	-0-					-0-
12	20646	X	20356	-0-	-290	-0-	20356	3			Y	-0-					-0-
01	23294	X	23294	-0-	-0-	-0-	23294	3			Y	-0-					-0-
02	19314	X	18560	-0-	-754	-0-	18560	3			Y	-0-					-0-
03	21233	X	21233	-0-	-0-	-0-	21233	3			Y	-0-					-0-
04	20520	X	19458	-0-	-1062	-0-	19458	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

11	26250	X	23870	-0-	-2380	-0-	23870	3			Y	-0-					-0-
12	27125	X	22730	-0-	-4395	-0-	22730	3			Y	-0-					-0-
01	27228	X	27228	-0-	-0-	-0-	27228	3			Y	-0-					-0-
02	24795	X	23879	-0-	-916	-0-	23879	3			Y	-0-					-0-
03	25373	X	25373	-0-	-0-	-0-	25373	3			Y	-0-					-0-
04	26250	X	23371	-0-	-2879	-0-	23371	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

11	26280	X	25581	-0-	-699	-0-	25581	3			Y	-0-					-0-
12	27342	X	21571	-0-	-5771	-0-	21571	3			Y	-0-					-0-
01	27342	X	20535	-0-	-6807	-0-	20535	3			Y	-0-					-0-
02	25578	X	19236	-0-	-6342	-0-	19236	3			Y	-0-					-0-
03	26443	X	20719	-0-	-5724	-0-	20719	3			Y	-0-					-0-
04	25590	X	20622	-0-	-4968	-0-	20622	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 #: 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
11	41550	X	35369	-0-	-6181	-0-	35369	3			Y	-0-					-0-
12	42935	X	34260	-0-	-8675	-0-	34260	3			Y	-0-					-0-
01	39153	X	30971	-0-	-8182	-0-	30971	3			Y	-0-					-0-
02	35206	X	27945	-0-	-7261	-0-	27945	3			Y	-0-					-0-
03	36549	X	29122	-0-	-7427	-0-	29122	3			Y	-0-					-0-
04	35370	X	19529	-0-	-15841	-0-	19529	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

11	25830	X	18290	-0-	-7540	-0-	18290	3			Y	-0-					-0-
12	29277	X	29277	-0-	-0-	-0-	29277	3			Y	-0-					-0-
01	29171	X	26694	-0-	-2477	-0-	26694	3			Y	-0-					-0-
02	27289	X	24116	-0-	-3173	-0-	24116	3			Y	-0-					-0-
03	29264	X	24814	-0-	-4450	-0-	24814	3			Y	-0-					-0-
04	28320	X	22932	-0-	-5388	-0-	22932	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

11	35590	X	35590	-0-	-0-	-0-	35590	3			Y	-0-					-0-
12	28055	X	26701	-0-	-1354	-0-	26701	3			Y	-0-					-0-
01	28055	X	25584	-0-	-2471	-0-	25584	3			Y	-0-					-0-
02	34394	X	23358	-0-	-11036	-0-	23358	3			Y	-0-					-0-
03	36766	X	23778	-0-	-12988	-0-	23778	3			Y	-0-					-0-
04	35580	X	21935	-0-	-13645	-0-	21935	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

11	27990	X	22598	-0-	-5392	-0-	22598	3			Y	-0-					-0-
12	29667	X	15004	-0-	-14663	-0-	15004	3			Y	-0-					-0-
01	29667	X	21687	-0-	-7980	-0-	21687	3			Y	-0-					-0-
02	27753	X	16257	-0-	-11496	-0-	16257	3			Y	-0-					-0-
03	23870	X	17501	-0-	-6369	-0-	17501	3			Y	-0-					-0-
04	22590	X	2513	-0-	-20077	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

11	29496	X	29496	-0-	-0-	-0-	29496	3			Y	-0-					-0-
12	29977	X	28888	-0-	-1089	-0-	28888	3			Y	-0-					-0-
01	32659	X	32659	-0-	-0-	-0-	32659	3			Y	-0-					-0-
02	28043	X	19630	-0-	-8413	-0-	19630	3			Y	-0-					-0-
03	29977	X	16639	-0-	-13338	-0-	16639	3			Y	-0-					-0-
04	29010	X	20710	-0-	-8300	-0-	20710	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

11	9030	X	4107	-0-	-4923	-0-	4107	3			Y	-0-					-0-
12	8308	X	5684	-0-	-2624	-0-	5684	3			Y	-0-					-0-
01	8029	X	3552	-0-	-4477	-0-	3552	3			Y	-0-					-0-
02	7511	X	2407	-0-	-5104	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
03	7099	X	4416	-0-	-2683	-0-	4416	3			Y	-0-					-0-
*04	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13195	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

11	35640	X	31841	-0-	-3799	-0-	31841	3			Y	-0-					-0-
12	35030	X	33153	-0-	-1877	-0-	33153	3			Y	-0-					-0-
01	33914	X	30840	-0-	-3074	-0-	30840	3			Y	-0-					-0-
02	30769	X	27904	-0-	-2865	-0-	27904	3			Y	-0-					-0-
03	33139	X	25848	-0-	-7291	-0-	25848	3			Y	-0-					-0-
04	32070	X	29364	-0-	-2706	-0-	29364	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 #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21690	X	16503	-0-	-5187	-0-	16503	3			Y	-0-					-0-
12	12834	X	11738	-0-	-1096	-0-	11738	3			Y	-0-					-0-
01	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	16984	3			Y	-0-					-0-
02	15950	X	15402	-0-	-548	-0-	15402	3			Y	-0-					-0-
03	17050	X	15118	-0-	-1932	-0-	15118	3			Y	-0-					-0-
*04	20449	X	20449	-0-	-0-	-0-	20449	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27900	X	23040	-0-	-4860	-0-	23040	3			Y	-0-					-0-
12	26412	X	22067	-0-	-4345	-0-	22067	3			Y	-0-					-0-
01	26412	X	20922	-0-	-5490	-0-	20922	3			Y	-0-					-0-
02	22272	X	18693	-0-	-3579	-0-	18693	3			Y	-0-					-0-
03	23808	X	19240	-0-	-4568	-0-	19240	3			Y	-0-					-0-
04	23040	X	17717	-0-	-5323	-0-	17717	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28260	X	17938	-0-	-10322	-0-	17938	3			Y	-0-					-0-
12	28675	X	16695	-0-	-11980	-0-	16695	3			Y	-0-					-0-
01	27032	X	17595	-0-	-9437	-0-	17595	3			Y	-0-					-0-
02	23316	X	14287	-0-	-9029	-0-	14287	3			Y	-0-					-0-
03	20181	X	10888	-0-	-9293	-0-	10888	3			Y	-0-					-0-
04	17940	X	17131	-0-	-809	-0-	17131	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26160	X	21682	-0-	-4478	-0-	21682	3			Y	-0-					-0-
12	27032	X	20420	-0-	-6612	-0-	20420	3			Y	-0-					-0-
01	26474	X	18350	-0-	-8124	-0-	18350	3			Y	-0-					-0-
02	23722	X	17845	-0-	-5877	-0-	17845	3			Y	-0-					-0-
03	22444	X	20585	-0-	-1859	-0-	20585	3			Y	-0-					-0-
04	21690	X	17663	-0-	-4027	-0-	17663	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23580	X	19672	-0-	-3908	-0-	19672	3			Y	-0-					-0-
12	24366	X	19526	-0-	-4840	-0-	19526	3			Y	-0-					-0-
01	23157	X	21212	-0-	-1945	-0-	21212	3			Y	-0-					-0-
02	19807	X	16885	-0-	-2922	-0-	16885	3			Y	-0-					-0-
03	20336	X	19159	-0-	-1177	-0-	19159	3			Y	-0-					-0-
04	20520	X	17687	-0-	-2833	-0-	17687	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31502	X	31502	-0-	-0-	-0-	31502	3			Y	-0-					-0-
12	30266	X	30266	-0-	-0-	-0-	30266	3			Y	-0-					-0-
01	27933	X	27933	-0-	-0-	-0-	27933	3			Y	-0-					-0-
02	30450	X	26242	-0-	-4208	-0-	26242	3			Y	-0-					-0-
03	32550	X	28513	-0-	-4037	-0-	28513	3			Y	-0-					-0-
04	31500	X	24908	-0-	-6592	-0-	24908	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30660	X	27354	-0-	-3306	-0-	27354	3			Y	-0-					-0-
12	26722	X	24872	-0-	-1850	-0-	24872	3			Y	-0-					-0-
01	26226	X	22749	-0-	-3477	-0-	22749	3			Y	-0-					-0-
02	26448	X	22473	-0-	-3975	-0-	22473	3			Y	-0-					-0-
03	28272	X	24312	-0-	-3960	-0-	24312	3			Y	-0-					-0-
04	27360	X	21633	-0-	-5727	-0-	21633	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28410	X	24108	-0-	-4302	-0-	24108	3			Y	-0-					-0-
12	29357	X	23669	-0-	-5688	-0-	23669	3			Y	-0-					-0-
01	29357	X	22750	-0-	-6607	-0-	22750	3			Y	-0-					-0-
02	27463	X	20714	-0-	-6749	-0-	20714	3			Y	-0-					-0-
03	26474	X	21092	-0-	-5382	-0-	21092	3			Y	-0-					-0-
04	24120	X	19750	-0-	-4370	-0-	19750	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

11	31140	X	24507	-0-	-6633	-0-	24507	3			N	-0-					-0-
12	32178	X	24129	-0-	-8049	-0-	24129	3			N	-0-					-0-
01	32178	X	22347	-0-	-9831	-0-	22347	3			N	-0-					-0-
02	29522	X	19345	-0-	-10177	-0-	19345	3			N	-0-					-0-
03	27652	X	20306	-0-	-7346	-0-	20306	3			N	-0-					-0-
04	24510	X	19558	-0-	-4952	-0-	19558	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

11	35612	X	35612	-0-	-0-	-0-	35612	3			Y	-0-					-0-
12	42780	X	34098	-0-	-8682	-0-	34098	3			Y	-0-					-0-
01	42780	X	32390	-0-	-10390	-0-	32390	3			Y	-0-					-0-
02	40020	X	28117	-0-	-11903	-0-	28117	3			Y	-0-					-0-
03	40796	X	28286	-0-	-12510	-0-	28286	3			Y	-0-					-0-
04	35610	X	26146	-0-	-9464	-0-	26146	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

11	82020	X	62952	-0-	-19068	-0-	62952	3			Y	-0-					-0-
12	79360	X	59968	-0-	-19392	-0-	59968	3			Y	-0-					-0-
01	75113	X	60525	-0-	-14588	-0-	60525	3			Y	-0-					-0-
02	66787	X	57140	-0-	-9647	-0-	57140	3			Y	-0-					-0-
03	65348	X	58362	-0-	-6986	-0-	58362	3			Y	-0-					-0-
04	62940	X	54072	-0-	-8868	-0-	54072	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

11	64920	X	37911	-0-	-27009	-0-	37911	3			Y	-0-					-0-
12	64480	X	49748	-0-	-14732	-0-	49748	3			Y	-0-					-0-
01	60977	X	53690	-0-	-7287	-0-	53690	3			Y	-0-					-0-
02	53215	X	47800	-0-	-5415	-0-	47800	3			Y	-0-					-0-
03	49755	X	47483	-0-	-2272	-0-	47483	3			Y	-0-					-0-
04	51960	X	44459	-0-	-7501	-0-	44459	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

11	22950	X	20081	-0-	-2869	-0-	20081	3			Y	-0-					-0-
12	21886	X	16695	-0-	-5191	-0-	16695	3			Y	-0-					-0-
01	21452	X	16531	-0-	-4921	-0-	16531	3			Y	-0-					-0-
02	20068	X	17307	-0-	-2761	-0-	17307	3			Y	-0-					-0-
03	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	24122	3			Y	-0-					-0-
*04	21690	X	21690	-0-	-0-	-0-	21690	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

11	24240	X	9185	-0-	-15055	-0-	9185	3			Y	-0-					-0-
12	25048	X	8918	-0-	-16130	-0-	8918	3			Y	-0-					-0-
01	23901	X	14811	-0-	-9090	-0-	14811	3			Y	-0-					-0-
02	21228	X	10857	-0-	-10371	-0-	10857	3			Y	-0-					-0-
03	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	21113	3			Y	-0-					-0-
*04	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	20362	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 #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19566	X	19566	-0-	-0-	-0-	19566	3			Y	-0-					-0-
12	19437	X	18302	-0-	-1135	-0-	18302	3			Y	-0-					-0-
01	17298	X	17266	-0-	-32	-0-	17266	3			Y	-0-					-0-
02	18908	X	12894	-0-	-6014	-0-	12894	3			Y	-0-					-0-
03	20212	X	17135	-0-	-3077	-0-	17135	3			Y	-0-					-0-
04	19560	X	13847	-0-	-5713	-0-	13847	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

11	18780	X	10896	-0-	-7884	-0-	10896	3			Y	-0-					-0-
12	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	18691	3			Y	-0-					-0-
01	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	19097	3			Y	-0-					-0-
02	16820	X	14154	-0-	-2666	-0-	14154	3			Y	-0-					-0-
03	18693	X	14147	-0-	-4546	-0-	14147	3			Y	-0-					-0-
04	18480	X	14782	-0-	-3698	-0-	14782	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

11	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	18856	3			Y	-0-					-0-
12	16714	X	16714	-0-	-0-	-0-	16714	3			Y	-0-					-0-
01	15252	X	9132	-0-	-6120	-0-	9132	3			Y	-0-					-0-
02	18241	X	14994	-0-	-3247	-0-	14994	3			Y	-0-					-0-
03	19499	X	14890	-0-	-4609	-0-	14890	3			Y	-0-					-0-
04	18870	X	14036	-0-	-4834	-0-	14036	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

11	60990	X	54109	-0-	-6881	-0-	54109	3			Y	-0-					-0-
12	61225	X	51156	-0-	-10069	-0-	51156	3			Y	-0-					-0-
01	57939	X	48274	-0-	-9665	-0-	48274	3			Y	-0-					-0-
02	52316	X	46212	-0-	-6104	-0-	46212	3			Y	-0-					-0-
03	55924	X	47237	-0-	-8687	-0-	47237	3			Y	-0-					-0-
04	54120	X	44271	-0-	-9849	-0-	44271	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

11	38160	X	36319	-0-	-1841	-0-	36319	3			Y	-0-					-0-
12	36518	X	35262	-0-	-1256	-0-	35262	3			Y	-0-					-0-
01	34875	X	33670	-0-	-1205	-0-	33670	3			Y	-0-					-0-
02	35119	X	29908	-0-	-5211	-0-	29908	3			Y	-0-					-0-
03	37541	X	30052	-0-	-7489	-0-	30052	3			Y	-0-					-0-
04	36330	X	27592	-0-	-8738	-0-	27592	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

11	46860	X	34974	-0-	-11886	-0-	34974	3			Y	-0-					-0-
12	44950	X	34096	-0-	-10854	-0-	34096	3			Y	-0-					-0-
01	43183	X	32847	-0-	-10336	-0-	32847	3			Y	-0-					-0-
02	37961	X	29665	-0-	-8296	-0-	29665	3			Y	-0-					-0-
03	36983	X	29128	-0-	-7855	-0-	29128	3			Y	-0-					-0-
04	34980	X	23137	-0-	-11843	-0-	23137	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

11	31140	X	22666	-0-	-8474	-0-	22666	3			Y	-0-					-0-
12	29884	X	22103	-0-	-7781	-0-	22103	3			Y	-0-					-0-
01	28396	X	20655	-0-	-7741	-0-	20655	3			Y	-0-					-0-
02	24476	X	16391	-0-	-8085	-0-	16391	3			Y	-0-					-0-
03	24552	X	19442	-0-	-5110	-0-	19442	3			Y	-0-					-0-
04	22680	X	18204	-0-	-4476	-0-	18204	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38640	X	34173	-0-	-4467	-0-	34173	3			Y	-0-					-0-
12	35867	X	32600	-0-	-3267	-0-	32600	3			Y	-0-					-0-
01	33201	X	30527	-0-	-2674	-0-	30527	3			Y	-0-					-0-
02	33031	X	27100	-0-	-5931	-0-	27100	3			Y	-0-					-0-
03	35309	X	26863	-0-	-8446	-0-	26863	3			Y	-0-					-0-
04	34170	X	24983	-0-	-9187	-0-	24983	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

11	27150	X	21988	-0-	-5162	-0-	21988	3			Y	-0-					-0-
12	27001	X	21895	-0-	-5106	-0-	21895	3			Y	-0-					-0-
01	25699	X	21340	-0-	-4359	-0-	21340	3			Y	-0-					-0-
02	22707	X	19433	-0-	-3274	-0-	19433	3			Y	-0-					-0-
03	23870	X	20245	-0-	-3625	-0-	20245	3			Y	-0-					-0-
04	21990	X	18989	-0-	-3001	-0-	18989	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

11	21607	X	21607	-0-	-0-	-0-	21607	3			Y	-0-					-0-
12	24260	X	24260	-0-	-0-	-0-	24260	3			Y	-0-					-0-
01	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	20368	3			Y	-0-					-0-
02	20880	X	18461	-0-	-2419	-0-	18461	3			Y	-0-					-0-
03	24273	X	20019	-0-	-4254	-0-	20019	3			Y	-0-					-0-
04	23490	X	15959	-0-	-7531	-0-	15959	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

11	55950	X	44442	-0-	-11508	-0-	44442	3			Y	-0-					-0-
12	57350	X	43025	-0-	-14325	-0-	43025	3			Y	-0-					-0-
01	57350	X	42050	-0-	-15300	-0-	42050	3			Y	-0-					-0-
02	46429	X	39393	-0-	-7036	-0-	39393	3			Y	-0-					-0-
03	45911	X	39415	-0-	-6496	-0-	39415	3			Y	-0-					-0-
04	44430	X	36277	-0-	-8153	-0-	36277	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

11	30240	X	22893	-0-	-7347	-0-	22893	3			Y	-0-					-0-
12	28861	X	23734	-0-	-5127	-0-	23734	3			Y	-0-					-0-
01	28861	X	24114	-0-	-4747	-0-	24114	3			Y	-0-					-0-
02	25926	X	21864	-0-	-4062	-0-	21864	3			Y	-0-					-0-
03	25048	X	23398	-0-	-1650	-0-	23398	3			Y	-0-					-0-
04	23340	X	21655	-0-	-1685	-0-	21655	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

11	42060	X	25981	-0-	-16079	-0-	25981	3			Y	-0-					-0-
12	36549	X	25798	-0-	-10751	-0-	25798	3			Y	-0-					-0-
01	33542	X	22578	-0-	-10964	-0-	22578	3			Y	-0-					-0-
02	29725	X	21258	-0-	-8467	-0-	21258	3			Y	-0-					-0-
03	28737	X	19094	-0-	-9643	-0-	19094	3			Y	-0-					-0-
04	25980	X	21144	-0-	-4836	-0-	21144	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

11	38970	X	31748	-0-	-7222	-0-	31748	3			Y	-0-					-0-
12	36766	X	31044	-0-	-5722	-0-	31044	3			Y	-0-					-0-
01	34379	X	29268	-0-	-5111	-0-	29268	3			Y	-0-					-0-
02	31262	X	25225	-0-	-6037	-0-	25225	3			Y	-0-					-0-
03	33418	X	25118	-0-	-8300	-0-	25118	3			Y	-0-					-0-
04	31740	X	22827	-0-	-8913	-0-	22827	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89070	X	73499	-0-	-15571	-0-	73499	3			Y	-0-					-0-
12	87513	X	76843	-0-	-10670	-0-	76843	3			Y	-0-					-0-
01	87513	X	72875	-0-	-14638	-0-	72875	3			Y	-0-					-0-
02	75371	X	64643	-0-	-10728	-0-	64643	3			Y	-0-					-0-
03	76849	X	66453	-0-	-10396	-0-	66453	3			Y	-0-					-0-
04	74370	X	61703	-0-	-12667	-0-	61703	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

11	67320	X	51235	-0-	-16085	-0-	51235	3			Y	-0-					-0-
12	64883	X	50092	-0-	-14791	-0-	50092	3			Y	-0-					-0-
01	61163	X	48661	-0-	-12502	-0-	48661	3			Y	-0-					-0-
02	57188	X	46046	-0-	-11142	-0-	46046	3			Y	-0-					-0-
03	53568	X	46387	-0-	-7181	-0-	46387	3			Y	-0-					-0-
04	51240	X	44890	-0-	-6350	-0-	44890	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

11	65250	X	50989	-0-	-14261	-0-	50989	3			Y	-0-					-0-
12	62620	X	50059	-0-	-12561	-0-	50059	3			Y	-0-					-0-
01	57195	X	47971	-0-	-9224	-0-	47971	3			Y	-0-					-0-
02	52635	X	42282	-0-	-10353	-0-	42282	3			Y	-0-					-0-
03	53413	X	40817	-0-	-12596	-0-	40817	3			Y	-0-					-0-
04	51000	X	37958	-0-	-13042	-0-	37958	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

11	61267	X	61267	-0-	-0-	-0-	61267	3			Y	-0-					-0-
12	64076	X	64076	-0-	-0-	-0-	64076	3			Y	-0-					-0-
01	60605	X	54043	-0-	-6562	-0-	54043	3			Y	-0-					-0-
02	56695	X	56277	-0-	-418	-0-	56277	3			Y	-0-					-0-
03	60605	X	57483	-0-	-3122	-0-	57483	3			Y	-0-					-0-
04	58650	X	54162	-0-	-4488	-0-	54162	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

11	57900	X	41226	-0-	-16674	-0-	41226	3			Y	-0-					-0-
12	56358	X	41606	-0-	-14752	-0-	41606	3			Y	-0-					-0-
01	53103	X	40022	-0-	-13081	-0-	40022	3			Y	-0-					-0-
02	46893	X	36150	-0-	-10743	-0-	36150	3			Y	-0-					-0-
03	43555	X	40301	-0-	-3254	-0-	40301	3			Y	-0-					-0-
04	41220	X	38120	-0-	-3100	-0-	38120	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

11	44550	X	31335	-0-	-13215	-0-	31335	3			Y	-0-					-0-
12	42532	X	33255	-0-	-9277	-0-	33255	3			Y	-0-					-0-
01	39246	X	27910	-0-	-11336	-0-	27910	3			Y	-0-					-0-
02	34075	X	25995	-0-	-8080	-0-	25995	3			Y	-0-					-0-
03	33263	X	14238	-0-	-19025	-0-	14238	3			Y	-0-					-0-
04	32190	X	14184	-0-	-18006	-0-	14184	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

11	77066	X	77066	-0-	-0-	-0-	77066	3			Y	-0-					-0-
12	68532	X	68532	-0-	-0-	-0-	68532	3			Y	-0-					-0-
01	73937	X	73937	-0-	-0-	-0-	73937	3			Y	-0-					-0-
02	74501	X	54988	-0-	-19513	-0-	54988	3			Y	-0-					-0-
03	79639	X	59837	-0-	-19802	-0-	59837	3			Y	-0-					-0-
04	77070	X	57947	-0-	-19123	-0-	57947	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107181	X	107181	-0-	-0-	-0-	107181	3			Y	-0-					-0-
12	118290	X	118290	-0-	-0-	-0-	118290	3			Y	-0-					-0-
01	94892	X	94892	-0-	-0-	-0-	94892	3			Y	-0-					-0-
02	99818	X	61123	-0-	-38695	-0-	61123	3			Y	-0-					-0-
03	106702	X	64960	-0-	-41742	-0-	64960	3			Y	-0-					-0-
04	103260	X	62543	-0-	-40717	-0-	62543	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

11	46890	X	39315	-0-	-7575	-0-	39315	3			Y	-0-					-0-
12	45105	X	39802	-0-	-5303	-0-	39802	3			Y	-0-					-0-
01	43090	X	38113	-0-	-4977	-0-	38113	3			Y	-0-					-0-
02	39585	X	33852	-0-	-5733	-0-	33852	3			Y	-0-					-0-
03	40641	X	33994	-0-	-6647	-0-	33994	3			Y	-0-					-0-
04	39330	X	31335	-0-	-7995	-0-	31335	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

11	56130	X	44488	-0-	-11642	-0-	44488	3			Y	-0-					-0-
12	58001	X	46593	-0-	-11408	-0-	46593	3			Y	-0-					-0-
01	58001	X	46882	-0-	-11119	-0-	46882	3			Y	-0-					-0-
02	49300	X	41481	-0-	-7819	-0-	41481	3			Y	-0-					-0-
03	46593	X	41185	-0-	-5408	-0-	41185	3			Y	-0-					-0-
04	45360	X	37324	-0-	-8036	-0-	37324	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

11	42330	X	35305	-0-	-7025	-0-	35305	3			Y	-0-					-0-
12	41819	X	36423	-0-	-5396	-0-	36423	3			Y	-0-					-0-
01	40083	X	34105	-0-	-5978	-0-	34105	3			Y	-0-					-0-
02	36656	X	30276	-0-	-6380	-0-	30276	3			Y	-0-					-0-
03	36487	X	31207	-0-	-5280	-0-	31207	3			Y	-0-					-0-
04	35310	X	29681	-0-	-5629	-0-	29681	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

11	41220	X	38415	-0-	-2805	-0-	38415	3			Y	-0-					-0-
12	40021	X	36900	-0-	-3121	-0-	36900	3			Y	-0-					-0-
01	38812	X	34856	-0-	-3956	-0-	34856	3			Y	-0-					-0-
02	37149	X	31345	-0-	-5804	-0-	31345	3			Y	-0-					-0-
03	39711	X	31653	-0-	-8058	-0-	31653	3			Y	-0-					-0-
04	38430	X	29067	-0-	-9363	-0-	29067	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

11	30600	X	25430	-0-	-5170	-0-	25430	3			N	-0-					-0-
12	31124	X	25182	-0-	-5942	-0-	25182	3			N	-0-					-0-
01	29667	X	24429	-0-	-5238	-0-	24429	3			N	-0-					-0-
02	26071	X	22019	-0-	-4052	-0-	22019	3			N	-0-					-0-
03	27156	X	23137	-0-	-4019	-0-	23137	3			N	-0-					-0-
04	25440	X	21491	-0-	-3949	-0-	21491	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

11	26280	X	22412	-0-	-3868	-0-	22412	3			Y	-0-					-0-
12	24025	X	21148	-0-	-2877	-0-	21148	3			Y	-0-					-0-
01	24211	X	20131	-0-	-4080	-0-	20131	3			Y	-0-					-0-
02	22649	X	17718	-0-	-4931	-0-	17718	3			Y	-0-					-0-
03	24211	X	17723	-0-	-6488	-0-	17723	3			Y	-0-					-0-
04	22410	X	16191	-0-	-6219	-0-	16191	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82920	X	53750	-0-	-29170	-0-	53750	3			Y	-0-					-0-
12	85684	X	43073	-0-	-42611	-0-	43073	3			Y	-0-					-0-
01	58528	X	39062	-0-	-19466	-0-	39062	3			Y	-0-					-0-
02	51968	X	33793	-0-	-18175	-0-	33793	3			Y	-0-					-0-
03	55552	X	33844	-0-	-21708	-0-	33844	3			Y	-0-					-0-
04	53760	X	30225	-0-	-23535	-0-	30225	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

11	25530	X	23503	-0-	-2027	-0-	23503	3			Y	-0-					-0-
12	24893	X	24235	-0-	-658	-0-	24235	3			Y	-0-					-0-
01	23870	X	17560	-0-	-6310	-0-	17560	3			Y	-0-					-0-
02	22707	X	18452	-0-	-4255	-0-	18452	3			Y	-0-					-0-
03	24273	X	23588	-0-	-685	-0-	23588	3			Y	-0-					-0-
04	23490	X	21537	-0-	-1953	-0-	21537	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

11	62040	X	46012	-0-	-16028	-0-	46012	3			Y	-0-					-0-
12	60481	X	47323	-0-	-13158	-0-	47323	3			Y	-0-					-0-
01	57908	X	47653	-0-	-10255	-0-	47653	3			Y	-0-					-0-
02	52055	X	42087	-0-	-9968	-0-	42087	3			Y	-0-					-0-
03	47554	X	43003	-0-	-4551	-0-	43003	3			Y	-0-					-0-
04	46110	X	40682	-0-	-5428	-0-	40682	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

11	83310	X	61853	-0-	-21457	-0-	61853	3			Y	-0-					-0-
12	80352	X	59376	-0-	-20976	-0-	59376	3			Y	-0-					-0-
01	75888	X	54223	-0-	-21665	-0-	54223	3			Y	-0-					-0-
02	45314	X	45314	-0-	-0-	-0-	45314	3			Y	-0-					-0-
03	46655	X	46655	-0-	-0-	-0-	46655	3			Y	-0-					-0-
*04	44494	X	44494	-0-	-0-	-0-	44494	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

11	72150	X	57877	-0-	-14273	-0-	57877	3			Y	-0-					-0-
12	68882	X	49017	-0-	-19865	-0-	49017	3			Y	-0-					-0-
01	65875	X	46033	-0-	-19842	-0-	46033	3			Y	-0-					-0-
02	44225	X	40814	-0-	-3411	-0-	40814	3			Y	-0-					-0-
03	47275	X	42276	-0-	-4999	-0-	42276	3			Y	-0-					-0-
04	45750	X	38644	-0-	-7106	-0-	38644	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

11	57750	X	43055	-0-	-14695	-0-	43055	3			Y	-0-					-0-
12	59482	X	59482	-0-	-0-	-0-	59482	3			Y	-0-					-0-
01	63257	X	63257	-0-	-0-	-0-	63257	3			Y	-0-					-0-
02	56853	X	56853	-0-	-0-	-0-	56853	3			Y	-0-					-0-
03	58242	X	58242	-0-	-0-	-0-	58242	3			Y	-0-					-0-
*04	44624	X	44624	-0-	-0-	-0-	44624	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

11	62970	X	51768	-0-	-11202	-0-	51768	3			Y	-0-					-0-
12	61814	X	52570	-0-	-9244	-0-	52570	3			Y	-0-					-0-
01	59830	X	50174	-0-	-9656	-0-	50174	3			Y	-0-					-0-
02	44741	X	44741	-0-	-0-	-0-	44741	3			Y	-0-					-0-
03	46407	X	45795	-0-	-612	-0-	45795	3			Y	-0-					-0-
04	44910	X	43137	-0-	-1773	-0-	43137	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97920	X	80922	-0-	-16998	-0-	80922	3			Y	-0-					-0-
12	97495	X	77835	-0-	-19660	-0-	77835	3			Y	-0-					-0-
01	92039	X	71220	-0-	-20819	-0-	71220	3			Y	-0-					-0-
02	74443	X	61833	-0-	-12610	-0-	61833	3			Y	-0-					-0-
03	79577	X	63066	-0-	-16511	-0-	63066	3			Y	-0-					-0-
04	77010	X	60524	-0-	-16486	-0-	60524	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

11	43950	X	35884	-0-	-8066	-0-	35884	3			Y	-0-					-0-
12	44113	X	38176	-0-	-5937	-0-	38176	3			Y	-0-					-0-
01	44113	X	36656	-0-	-7457	-0-	36656	3			Y	-0-					-0-
02	37381	X	32227	-0-	-5154	-0-	32227	3			Y	-0-					-0-
03	38161	X	33489	-0-	-4672	-0-	33489	3			Y	-0-					-0-
04	36930	X	32911	-0-	-4019	-0-	32911	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

11	80820	X	56809	-0-	-24011	-0-	56809	3			Y	-0-					-0-
12	79391	X	55697	-0-	-23694	-0-	55697	3			Y	-0-					-0-
01	73625	X	52847	-0-	-20778	-0-	52847	3			Y	-0-					-0-
02	65105	X	48938	-0-	-16167	-0-	48938	3			Y	-0-					-0-
03	58714	X	51440	-0-	-7274	-0-	51440	3			Y	-0-					-0-
04	56820	X	47148	-0-	-9672	-0-	47148	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

11	121110	X	90210	-0-	-30900	-0-	90210	3			Y	-0-					-0-
12	114669	X	91117	-0-	-23552	-0-	91117	3			Y	-0-					-0-
01	114669	X	87666	-0-	-27003	-0-	87666	3			Y	-0-					-0-
02	101906	X	78848	-0-	-23058	-0-	78848	3			Y	-0-					-0-
03	93217	X	81016	-0-	-12201	-0-	81016	3			Y	-0-					-0-
04	90210	X	75298	-0-	-14912	-0-	75298	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

11	104400	X	82909	-0-	-21491	-0-	82909	3			Y	-0-					-0-
12	100378	X	59457	-0-	-40921	-0-	59457	3			Y	-0-					-0-
01	91109	X	75711	-0-	-15398	-0-	75711	3			Y	-0-					-0-
02	80156	X	65338	-0-	-14818	-0-	65338	3			Y	-0-					-0-
03	85684	X	70484	-0-	-15200	-0-	70484	3			Y	-0-					-0-
04	82920	X	63886	-0-	-19034	-0-	63886	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

11	83010	X	70887	-0-	-12123	-0-	70887	3			Y	-0-					-0-
12	85777	X	70369	-0-	-15408	-0-	70369	3			Y	-0-					-0-
01	85777	X	61154	-0-	-24623	-0-	61154	3			Y	-0-					-0-
02	70934	X	53314	-0-	-17620	-0-	53314	3			Y	-0-					-0-
03	73253	X	53688	-0-	-19565	-0-	53688	3			Y	-0-					-0-
04	70890	X	51478	-0-	-19412	-0-	51478	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

11	101640	X	76773	-0-	-24867	-0-	76773	3			Y	-0-					-0-
12	105028	X	77672	-0-	-27356	-0-	77672	3			Y	-0-					-0-
01	91481	X	72982	-0-	-18499	-0-	72982	3			Y	-0-					-0-
02	75458	X	64544	-0-	-10914	-0-	64544	3			Y	-0-					-0-
03	79329	X	65467	-0-	-13862	-0-	65467	3			Y	-0-					-0-
04	76770	X	61424	-0-	-15346	-0-	61424	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38910	X	29836	-0-	-9074	-0-	29836	3			Y	-0-					-0-
12	38750	X	5879	-0-	-32871	-0-	5879	3			Y	-0-					-0-
01	34410	X	934	-0-	-33476	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
02	27695	X	-0-	-0-	-27695	-0-					Y	-0-					-0-
03	29605	X	2666	-0-	-26939	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
*04	50869	X	50869	-0-	-0-	-0-	50869	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45930	X	35056	-0-	-10874	-0-	35056	3			Y	-0-					-0-
12	45570	X	33326	-0-	-12244	-0-	33326	3			Y	-0-					-0-
01	44361	X	34313	-0-	-10048	-0-	34313	3			Y	-0-					-0-
02	35844	X	30203	-0-	-5641	-0-	30203	3			Y	-0-					-0-
03	37975	X	24659	-0-	-13316	-0-	24659	3			Y	-0-					-0-
04	35070	X	22521	-0-	-12549	-0-	22521	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69660	X	54085	-0-	-15575	-0-	54085	3			Y	-0-					-0-
12	71393	X	54141	-0-	-17252	-0-	54141	3			Y	-0-					-0-
01	66061	X	51430	-0-	-14631	-0-	51430	3			Y	-0-					-0-
02	58754	X	46109	-0-	-12645	-0-	46109	3			Y	-0-					-0-
03	56079	X	45624	-0-	-10455	-0-	45624	3			Y	-0-					-0-
04	54090	X	40613	-0-	-13477	-0-	40613	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63750	X	46645	-0-	-17105	-0-	46645	3			Y	-0-					-0-
12	61411	X	42674	-0-	-18737	-0-	42674	3			Y	-0-					-0-
01	57846	X	40365	-0-	-17481	-0-	40365	3			Y	-0-					-0-
02	49735	X	31091	-0-	-18644	-0-	31091	3			Y	-0-					-0-
03	48205	X	29993	-0-	-18212	-0-	29993	3			Y	-0-					-0-
04	46650	X	21004	-0-	-25646	-0-	21004	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118680	X	78667	-0-	-40013	-0-	78667	3			N	-0-					-0-
12	113367	X	83144	-0-	-30223	-0-	83144	3			N	-0-					-0-
01	106175	X	83535	-0-	-22640	-0-	83535	3			N	-0-					-0-
02	91118	X	75850	-0-	-15268	-0-	75850	3			N	-0-					-0-
03	83700	X	79567	-0-	-4133	-0-	79567	3			N	-0-					-0-
04	80850	X	72427	-0-	-8423	-0-	72427	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22890	X	20953	-0-	-1937	-0-	20953	3			Y	-0-					-0-
12	23653	X	19350	-0-	-4303	-0-	19350	3			Y	-0-					-0-
01	23653	X	18519	-0-	-5134	-0-	18519	3			Y	-0-					-0-
02	19430	X	16861	-0-	-2569	-0-	16861	3			Y	-0-					-0-
03	20770	X	17658	-0-	-3112	-0-	17658	3			Y	-0-					-0-
04	20100	X	16573	-0-	-3527	-0-	16573	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145140	X	115563	-0-	-29577	-0-	115563	3			Y	-0-					-0-
12	143654	X	111994	-0-	-31660	-0-	111994	3			Y	-0-					-0-
01	134726	X	104054	-0-	-30672	-0-	104054	3			Y	-0-					-0-
02	121162	X	96131	-0-	-25031	-0-	96131	3			Y	-0-					-0-
03	119412	X	96159	-0-	-23253	-0-	96159	3			Y	-0-					-0-
04	115560	X	86308	-0-	-29252	-0-	86308	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	140490	X	106097	-0-	-34393	-0-	106097	3		Y	-0-			-0-
12	140709	X	103892	-0-	-36817	-0-	103892	3		Y	-0-			-0-
01	132959	X	96664	-0-	-36295	-0-	96664	3		Y	-0-			-0-
02	115536	X	86462	-0-	-29074	-0-	86462	3		Y	-0-			-0-
03	110360	X	87454	-0-	-22906	-0-	87454	3		Y	-0-			-0-
04	106110	X	79260	-0-	-26850	-0-	79260	3		Y	-0-			-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	86010	X	70870	-0-	-15140	-0-	70870	3		N	-0-			-0-
12	88629	X	69668	-0-	-18961	-0-	69668	3		N	-0-			-0-
01	80445	X	71543	-0-	-8902	-0-	71543	3		N	-0-			-0-
02	71804	X	64555	-0-	-7249	-0-	64555	3		N	-0-			-0-
03	73222	X	66679	-0-	-6543	-0-	66679	3		N	-0-			-0-
04	70860	X	62553	-0-	-8307	-0-	62553	3		N	-0-			-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	135635	X	135635	-0-	-0-	-0-	135635	3		Y	-0-			-0-
12	138415	X	133545	-0-	-4870	-0-	133545	3		Y	-0-			-0-
01	138415	X	126662	-0-	-11753	-0-	126662	3		Y	-0-			-0-
02	142361	X	113699	-0-	-28662	-0-	113699	3		Y	-0-			-0-
03	140151	X	116789	-0-	-23362	-0-	116789	3		Y	-0-			-0-
04	135630	X	108821	-0-	-26809	-0-	108821	3		Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	49020	X	42628	-0-	-6392	-0-	42628	3		Y	-0-			-0-
12	48174	X	41148	-0-	-7026	-0-	41148	3		Y	-0-			-0-
01	45973	X	41609	-0-	-4364	-0-	41609	3		Y	-0-			-0-
02	42224	X	36144	-0-	-6080	-0-	36144	3		Y	-0-			-0-
03	44051	X	37808	-0-	-6243	-0-	37808	3		Y	-0-			-0-
04	42630	X	34198	-0-	-8432	-0-	34198	3		Y	-0-			-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	114030	X	90742	-0-	-23288	-0-	90742	3		Y	-0-			-0-
12	112158	X	88710	-0-	-23448	-0-	88710	3		Y	-0-			-0-
01	106671	X	88834	-0-	-17837	-0-	88834	3		Y	-0-			-0-
02	95236	X	80877	-0-	-14359	-0-	80877	3		Y	-0-			-0-
03	93775	X	81322	-0-	-12453	-0-	81322	3		Y	-0-			-0-
04	90750	X	73811	-0-	-16939	-0-	73811	3		Y	-0-			-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	50700	X	38134	-0-	-12566	-0-	38134	3		Y	-0-			-0-
12	48143	X	36060	-0-	-12083	-0-	36060	3		Y	-0-			-0-
01	45043	X	31877	-0-	-13166	-0-	31877	3		Y	-0-			-0-
02	39643	X	28518	-0-	-11125	-0-	28518	3		Y	-0-			-0-
03	39401	X	28063	-0-	-11338	-0-	28063	3		Y	-0-			-0-
04	38130	X	27999	-0-	-10131	-0-	27999	3		Y	-0-			-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	55590	X	42373	-0-	-13217	-0-	42373	3		Y	-0-			-0-
12	44082	X	37399	-0-	-6683	-0-	37399	3		Y	-0-			-0-
01	43431	X	35342	-0-	-8089	-0-	35342	3		Y	-0-			-0-
02	38947	X	32271	-0-	-6676	-0-	32271	3		Y	-0-			-0-
03	41633	X	32067	-0-	-9566	-0-	32067	3		Y	-0-			-0-
04	40290	X	16485	-0-	-23805	-0-	16485	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65820	X	51019	-0-	-14801	-0-	51019	3			Y	-0-					-0-
12	66185	X	49736	-0-	-16449	-0-	49736	3			Y	-0-					-0-
01	61938	X	46553	-0-	-15385	-0-	46553	3			Y	-0-					-0-
02	54288	X	42117	-0-	-12171	-0-	42117	3			Y	-0-					-0-
03	52731	X	44847	-0-	-7884	-0-	44847	3			Y	-0-					-0-
04	51030	X	41078	-0-	-9952	-0-	41078	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

11	122370	X	83411	-0-	-38959	-0-	83411	3			N	-0-					-0-
12	109802	X	77930	-0-	-31872	-0-	77930	3			N	-0-					-0-
01	102393	X	76087	-0-	-26306	-0-	76087	3			N	-0-					-0-
02	89958	X	71190	-0-	-18768	-0-	71190	3			N	-0-					-0-
03	91047	X	83614	-0-	-7433	-0-	83614	3			N	-0-					-0-
04	83400	X	77668	-0-	-5732	-0-	77668	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

11	54510	X	36340	-0-	-18170	-0-	36340	3			Y	-0-					-0-
12	50406	X	34531	-0-	-15875	-0-	34531	3			Y	-0-					-0-
01	46128	X	32484	-0-	-13644	-0-	32484	3			Y	-0-					-0-
02	39672	X	28316	-0-	-11356	-0-	28316	3			Y	-0-					-0-
03	39401	X	29514	-0-	-9887	-0-	29514	3			Y	-0-					-0-
04	36330	X	26936	-0-	-9394	-0-	26936	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

11	28710	X	21949	-0-	-6761	-0-	21949	3			Y	-0-					-0-
12	26815	X	18317	-0-	-8498	-0-	18317	3			Y	-0-					-0-
01	25451	X	18252	-0-	-7199	-0-	18252	3			Y	-0-					-0-
02	22011	X	17647	-0-	-4364	-0-	17647	3			Y	-0-					-0-
03	23529	X	20612	-0-	-2917	-0-	20612	3			Y	-0-					-0-
*04	22342	X	22342	-0-	-0-	-0-	22342	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

11	30480	X	20119	-0-	-10361	-0-	20119	3			Y	-0-					-0-
12	28675	X	18959	-0-	-9716	-0-	18959	3			Y	-0-					-0-
01	27838	X	20104	-0-	-7734	-0-	20104	3			Y	-0-					-0-
02	23461	X	15558	-0-	-7903	-0-	15558	3			Y	-0-					-0-
03	22041	X	14672	-0-	-7369	-0-	14672	3			Y	-0-					-0-
04	20130	X	15556	-0-	-4574	-0-	15556	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

11	116070	X	97062	-0-	-19008	-0-	97062	3			Y	-0-					-0-
12	111228	X	94389	-0-	-16839	-0-	94389	3			Y	-0-					-0-
01	104470	X	87652	-0-	-16818	-0-	87652	3			Y	-0-					-0-
02	93815	X	77727	-0-	-16088	-0-	77727	3			Y	-0-					-0-
03	100285	X	77951	-0-	-22334	-0-	77951	3			Y	-0-					-0-
04	97050	X	71273	-0-	-25777	-0-	71273	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

11	59430	X	40723	-0-	-18707	-0-	40723	3			Y	-0-					-0-
12	56296	X	42882	-0-	-13414	-0-	42882	3			Y	-0-					-0-
01	52142	X	40517	-0-	-11625	-0-	40517	3			Y	-0-					-0-
02	41992	X	35220	-0-	-6772	-0-	35220	3			Y	-0-					-0-
03	42873	X	37825	-0-	-5048	-0-	37825	3			Y	-0-					-0-
04	41490	X	36985	-0-	-4505	-0-	36985	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108690	X	70493	-0-	-38197	-0-	70493	3			Y	-0-					-0-
12	99727	X	68922	-0-	-30805	-0-	68922	3			Y	-0-					-0-
01	92721	X	63427	-0-	-29294	-0-	63427	3			Y	-0-					-0-
02	79953	X	55725	-0-	-24228	-0-	55725	3			Y	-0-					-0-
03	74369	X	56876	-0-	-17493	-0-	56876	3			Y	-0-					-0-
04	70500	X	52524	-0-	-17976	-0-	52524	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

11	82950	X	39040	-0-	-43910	-0-	39040	3			Y	-0-					-0-
12	75330	X	65112	-0-	-10218	-0-	65112	3			Y	-0-					-0-
01	75330	X	60571	-0-	-14759	-0-	60571	3			Y	-0-					-0-
02	67280	X	51197	-0-	-16083	-0-	51197	3			Y	-0-					-0-
03	65100	X	54986	-0-	-10114	-0-	54986	3			Y	-0-					-0-
04	63000	X	54420	-0-	-8580	-0-	54420	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

11	100830	X	63251	-0-	-37579	-0-	63251	3			Y	-0-					-0-
12	83638	X	58376	-0-	-25262	-0-	58376	3			Y	-0-					-0-
01	83638	X	57033	-0-	-26605	-0-	57033	3			Y	-0-					-0-
02	56608	X	51008	-0-	-5600	-0-	51008	3			Y	-0-					-0-
03	60512	X	54110	-0-	-6402	-0-	54110	3			Y	-0-					-0-
04	58560	X	52221	-0-	-6339	-0-	52221	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

11	75960	X	63768	-0-	-12192	-0-	63768	3			Y	-0-					-0-
12	76849	X	53929	-0-	-22920	-0-	53929	3			Y	-0-					-0-
01	76849	X	50386	-0-	-26463	-0-	50386	3			Y	-0-					-0-
02	65627	X	45482	-0-	-20145	-0-	45482	3			Y	-0-					-0-
03	67208	X	40877	-0-	-26331	-0-	40877	3			Y	-0-					-0-
04	63780	X	41504	-0-	-22276	-0-	41504	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

11	168120	X	140926	-0-	-27194	-0-	140926	3			Y	-0-					-0-
12	166439	X	153679	-0-	-12760	-0-	153679	3			Y	-0-					-0-
01	155310	X	146959	-0-	-8351	-0-	146959	3			Y	-0-					-0-
02	136242	X	128226	-0-	-8016	-0-	128226	3			Y	-0-					-0-
03	153667	X	129508	-0-	-24159	-0-	129508	3			Y	-0-					-0-
04	148710	X	126259	-0-	-22451	-0-	126259	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

11	119430	X	86473	-0-	-32957	-0-	86473	3			Y	-0-					-0-
12	123411	X	83453	-0-	-39958	-0-	83453	3			Y	-0-					-0-
01	123411	X	76320	-0-	-47091	-0-	76320	3			Y	-0-					-0-
02	105357	X	69083	-0-	-36274	-0-	69083	3			Y	-0-					-0-
03	89342	X	68909	-0-	-20433	-0-	68909	3			Y	-0-					-0-
04	86460	X	72965	-0-	-13495	-0-	72965	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

11	127860	X	71160	-0-	-56700	-0-	71160	3			Y	-0-					-0-
12	99975	X	68780	-0-	-31195	-0-	68780	3			Y	-0-					-0-
01	91481	X	64452	-0-	-27029	-0-	64452	3			Y	-0-					-0-
02	80417	X	56175	-0-	-24242	-0-	56175	3			Y	-0-					-0-
03	73532	X	60098	-0-	-13434	-0-	60098	3			Y	-0-					-0-
04	71160	X	54012	-0-	-17148	-0-	54012	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88230	X	68635	-0-	-19595	-0-	68635	3			Y	-0-					-0-
12	91171	X	68410	-0-	-22761	-0-	68410	3			Y	-0-					-0-
01	91171	X	63779	-0-	-27392	-0-	63779	3			Y	-0-					-0-
02	76763	X	55300	-0-	-21463	-0-	55300	3			Y	-0-					-0-
03	70928	X	57733	-0-	-13195	-0-	57733	3			Y	-0-					-0-
04	68640	X	51715	-0-	-16925	-0-	51715	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

11	164820	X	93905	-0-	-70915	-0-	93905	3			Y	-0-					-0-
12	132928	X	87973	-0-	-44955	-0-	87973	3			Y	-0-					-0-
01	120900	X	82573	-0-	-38327	-0-	82573	3			Y	-0-					-0-
02	104835	X	70630	-0-	-34205	-0-	70630	3			Y	-0-					-0-
03	98115	X	71404	-0-	-26711	-0-	71404	3			Y	-0-					-0-
04	93900	X	64410	-0-	-29490	-0-	64410	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

11	47430	X	37175	-0-	-10255	-0-	37175	3			Y	-0-					-0-
12	45756	X	37941	-0-	-7815	-0-	37941	3			Y	-0-					-0-
01	43462	X	35551	-0-	-7911	-0-	35551	3			Y	-0-					-0-
02	31494	X	30530	-0-	-964	-0-	30530	3			Y	-0-					-0-
03	33666	X	31909	-0-	-1757	-0-	31909	3			Y	-0-					-0-
04	32580	X	28631	-0-	-3949	-0-	28631	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

11	66630	X	50615	-0-	-16015	-0-	50615	3			Y	-0-					-0-
12	64201	X	46941	-0-	-17260	-0-	46941	3			Y	-0-					-0-
01	60388	X	45797	-0-	-14591	-0-	45797	3			Y	-0-					-0-
02	53418	X	40733	-0-	-12685	-0-	40733	3			Y	-0-					-0-
03	52297	X	41828	-0-	-10469	-0-	41828	3			Y	-0-					-0-
04	50610	X	38579	-0-	-12031	-0-	38579	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

11	152460	X	119954	-0-	-32506	-0-	119954	3			Y	-0-					-0-
12	138632	X	115570	-0-	-23062	-0-	115570	3			Y	-0-					-0-
01	133641	X	116432	-0-	-17209	-0-	116432	3			Y	-0-					-0-
02	115942	X	99002	-0-	-16940	-0-	99002	3			Y	-0-					-0-
03	123938	X	95144	-0-	-28794	-0-	95144	3			Y	-0-					-0-
04	119940	X	84510	-0-	-35430	-0-	84510	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

11	154830	X	98205	-0-	-56625	-0-	98205	3			Y	-0-					-0-
12	159154	X	131694	-0-	-27460	-0-	131694	3			Y	-0-					-0-
01	145979	X	115695	-0-	-30284	-0-	115695	3			Y	-0-					-0-
02	98023	X	98023	-0-	-0-	-0-	98023	3			Y	-0-					-0-
03	131688	X	93858	-0-	-37830	-0-	93858	3			Y	-0-					-0-
04	127440	X	89434	-0-	-38006	-0-	89434	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

11	138529	X	138529	-0-	-0-	-0-	138529	3			Y	-0-					-0-
12	135301	X	135301	-0-	-0-	-0-	135301	3			Y	-0-					-0-
01	130377	X	130377	-0-	-0-	-0-	130377	3			Y	-0-					-0-
02	151119	X	111309	-0-	-39810	-0-	111309	3			Y	-0-					-0-
03	143158	X	118365	-0-	-24793	-0-	118365	3			Y	-0-					-0-
04	138540	X	108932	-0-	-29608	-0-	108932	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190710	X	112571	-0-	-78139	-0-	112571	3			Y	-0-					-0-
12	151125	X	108288	-0-	-42837	-0-	108288	3			Y	-0-					-0-
01	139655	X	95486	-0-	-44169	-0-	95486	3			Y	-0-					-0-
02	122148	X	89700	-0-	-32448	-0-	89700	3			Y	-0-					-0-
03	116312	X	91633	-0-	-24679	-0-	91633	3			Y	-0-					-0-
04	112560	X	83023	-0-	-29537	-0-	83023	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

11	119269	X	119269	-0-	-0-	-0-	119269	3			Y	-0-					-0-
12	136844	X	136844	-0-	-0-	-0-	136844	3			Y	-0-					-0-
01	126665	X	126665	-0-	-0-	-0-	126665	3			Y	-0-					-0-
02	115304	X	105777	-0-	-9527	-0-	105777	3			Y	-0-					-0-
03	136834	X	102008	-0-	-34826	-0-	102008	3			Y	-0-					-0-
04	132420	X	89030	-0-	-43390	-0-	89030	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

11	73620	X	60008	-0-	-13612	-0-	60008	3			N	-0-					-0-
12	76074	X	61368	-0-	-14706	-0-	61368	3			N	-0-					-0-
01	76074	X	57624	-0-	-18450	-0-	57624	3			N	-0-					-0-
02	58029	X	48813	-0-	-9216	-0-	48813	3			N	-0-					-0-
03	62000	X	48058	-0-	-13942	-0-	48058	3			N	-0-					-0-
04	60000	X	43139	-0-	-16861	-0-	43139	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

11	85890	X	54319	-0-	-31571	-0-	54319	3			N	-0-					-0-
12	86707	X	52635	-0-	-34072	-0-	52635	3			N	-0-					-0-
01	61628	X	41178	-0-	-20450	-0-	41178	3			N	-0-					-0-
02	52519	X	36022	-0-	-16497	-0-	36022	3			N	-0-					-0-
03	56141	X	35907	-0-	-20234	-0-	35907	3			N	-0-					-0-
04	54330	X	32146	-0-	-22184	-0-	32146	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

11	161700	X	88869	-0-	-72831	-0-	88869	3			Y	-0-					-0-
12	162471	X	124347	-0-	-38124	-0-	124347	3			Y	-0-					-0-
01	153481	X	120115	-0-	-33366	-0-	120115	3			Y	-0-					-0-
02	130712	X	130712	-0-	-0-	-0-	130712	3			Y	-0-					-0-
03	153406	X	153406	-0-	-0-	-0-	153406	3			Y	-0-					-0-
*04	139587	X	139587	-0-	-0-	-0-	139587	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

11	149520	X	115561	-0-	-33959	-0-	115561	3			N	-0-					-0-
12	154504	X	97089	-0-	-57415	-0-	97089	3			N	-0-					-0-
01	126821	X	84580	-0-	-42241	-0-	84580	3			N	-0-					-0-
02	116000	X	68794	-0-	-47206	-0-	68794	3			N	-0-					-0-
03	119412	X	66648	-0-	-52764	-0-	66648	3			N	-0-					-0-
04	115560	X	59108	-0-	-56452	-0-	59108	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123180	X	100870	-0-	-22310	-0-	100870	3		N	-0-			-0-
12	127286	X	108125	-0-	-19161	-0-	108125	3		N	-0-			-0-
01	127286	X	87794	-0-	-39492	-0-	87794	3		N	-0-			-0-
02	139316	X	75125	-0-	-64191	-0-	75125	3		N	-0-			-0-
03	114297	X	67231	-0-	-47066	-0-	67231	3		N	-0-			-0-
04	104640	X	61098	-0-	-43542	-0-	61098	3		N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

11	167940	X	146996	-0-	-20944	-0-	146996	3		N	-0-			-0-
12	143066	X	143066	-0-	-0-	-0-	143066	3		N	-0-			-0-
01	115104	X	115104	-0-	-0-	-0-	115104	3		N	-0-			-0-
02	142100	X	77454	-0-	-64646	-0-	77454	3		N	-0-			-0-
03	151900	X	78420	-0-	-73480	-0-	78420	3		N	-0-			-0-
04	147000	X	67144	-0-	-79856	-0-	67144	3		N	-0-			-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

11	143190	X	56764	-0-	-86426	-0-	56764	3		N	-0-			-0-
12	147963	X	37690	-0-	-110273	-0-	37690	3		N	-0-			-0-
01	95268	X	95268	-0-	-0-	-0-	95268	3		N	-0-			-0-
02	73645	X	73645	-0-	-0-	-0-	73645	3		N	-0-			-0-
03	65359	X	65359	-0-	-0-	-0-	65359	3		N	-0-			-0-
04	89880	X	59209	-0-	-30671	-0-	59209	3		N	-0-			-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

11	128130	X	66711	-0-	-61419	-0-	66711	3		N	-0-			-0-
12	132401	X	77991	-0-	-54410	-0-	77991	3		N	-0-			-0-
01	89192	X	89192	-0-	-0-	-0-	89192	3		N	-0-			-0-
02	76084	X	76084	-0-	-0-	-0-	76084	3		N	-0-			-0-
03	80145	X	80145	-0-	-0-	-0-	80145	3		N	-0-			-0-
04	86310	X	69159	-0-	-17151	-0-	69159	3		N	-0-			-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

11	133530	X	88724	-0-	-44806	-0-	88724	3		N	-0-			-0-
12	131099	X	85270	-0-	-45829	-0-	85270	3		N	-0-			-0-
01	117583	X	77501	-0-	-40082	-0-	77501	3		N	-0-			-0-
02	101935	X	68292	-0-	-33643	-0-	68292	3		N	-0-			-0-
03	91667	X	73580	-0-	-18087	-0-	73580	3		N	-0-			-0-
04	88710	X	68638	-0-	-20072	-0-	68638	3		N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

11	180090	X	128964	-0-	-51126	-0-	128964	3		N	-0-			-0-
12	154541	X	154541	-0-	-0-	-0-	154541	3		N	-0-			-0-
01	121349	X	121349	-0-	-0-	-0-	121349	3		N	-0-			-0-
02	124671	X	94875	-0-	-29796	-0-	94875	3		N	-0-			-0-
03	154535	X	89976	-0-	-64559	-0-	89976	3		N	-0-			-0-
04	149550	X	78404	-0-	-71146	-0-	78404	3		N	-0-			-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

11	99780	X	76988	-0-	-22792	-0-	76988	3		Y	-0-			-0-
12	103106	X	72533	-0-	-30573	-0-	72533	3		Y	-0-			-0-
01	95790	X	68046	-0-	-27744	-0-	68046	3		Y	-0-			-0-
02	83317	X	57261	-0-	-26056	-0-	57261	3		Y	-0-			-0-
03	79546	X	57062	-0-	-22484	-0-	57062	3		Y	-0-			-0-
04	76980	X	51785	-0-	-25195	-0-	51785	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130380	X	70835	-0-	-59545	-0-	70835	3			N	-0-					-0-
12	134726	X	66096	-0-	-68630	-0-	66096	3			N	-0-					-0-
01	117955	X	91510	-0-	-26445	-0-	91510	3			N	-0-					-0-
02	110345	X	82758	-0-	-27587	-0-	82758	3			N	-0-					-0-
03	86521	X	80131	-0-	-6390	-0-	80131	3			N	-0-					-0-
04	88560	X	79346	-0-	-9214	-0-	79346	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157140	X	107808	-0-	-49332	-0-	107808	3			N	-0-					-0-
12	162378	X	120057	-0-	-42321	-0-	120057	3			N	-0-					-0-
01	148335	X	111813	-0-	-36522	-0-	111813	3			N	-0-					-0-
02	138765	X	94605	-0-	-44160	-0-	94605	3			N	-0-					-0-
03	120063	X	92724	-0-	-27339	-0-	92724	3			N	-0-					-0-
04	116190	X	84820	-0-	-31370	-0-	84820	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145950	X	139393	-0-	-6557	-0-	139393	3			N	-0-					-0-
12	150815	X	117460	-0-	-33355	-0-	117460	3			N	-0-					-0-
01	150815	X	114723	-0-	-36092	-0-	114723	3			N	-0-					-0-
02	141085	X	98943	-0-	-42142	-0-	98943	3			N	-0-					-0-
03	150815	X	87190	-0-	-63625	-0-	87190	3			N	-0-					-0-
04	139380	X	81276	-0-	-58104	-0-	81276	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 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
11	170970	X	140970	-0-	-30000	-0-	140970	3			N	-0-					-0-
12	176669	X	136048	-0-	-40621	-0-	136048	3			N	-0-					-0-
01	176669	X	131859	-0-	-44810	-0-	131859	3			N	-0-					-0-
02	165271	X	114404	-0-	-50867	-0-	114404	3			N	-0-					-0-
03	145669	X	108826	-0-	-36843	-0-	108826	3			N	-0-					-0-
04	140970	X	97810	-0-	-43160	-0-	97810	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79410	X	55127	-0-	-24283	-0-	55127	3			N	-0-					-0-
12	82057	X	56179	-0-	-25878	-0-	56179	3			N	-0-					-0-
01	82057	X	44412	-0-	-37645	-0-	44412	3			N	-0-					-0-
02	76763	X	33454	-0-	-43309	-0-	33454	3			N	-0-					-0-
03	59365	X	32750	-0-	-26615	-0-	32750	3			N	-0-					-0-
04	55140	X	28794	-0-	-26346	-0-	28794	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 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
11	SHUT IN		152873	-0-	152873	152873	152873	3			N	-0-					-0-
12	291809	X	138936	-0-	-152873	-0-	138936	3			N	-0-					-0-
01	160139	X	160139	-0-	-0-	-0-	160139	3			N	-0-					-0-
02	123858	X	123858	-0-	-0-	-0-	123858	3			N	-0-					-0-
03	157976	X	136603	-0-	-21373	-0-	136603	3			N	-0-					-0-
04	153300	X	120436	-0-	-32864	-0-	120436	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		138438	-0-	138438	138438	138438	3			N	-0-					-0-
12	277699	X	139261	-0-	-138438	-0-	139261	3			N	-0-					-0-
01	167815	X	167815	-0-	-0-	-0-	167815	3			N	-0-					-0-
02	148190	X	146059	-0-	-2131	-0-	146059	3			N	-0-					-0-
03	145975	X	145975	-0-	-0-	-0-	145975	3			N	-0-					-0-
04	153300	X	131457	-0-	-21843	-0-	131457	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	206708	X	139123	-0-	-67585	-0-	139123	3			N	-0-					-0-
01	206708	X	197310	-0-	-9398	-0-	197310	3			N	-0-					-0-
02	193372	X	157727	-0-	-35645	-0-	157727	3			N	-0-					-0-
03	154690	X	154690	-0-	-0-	-0-	154690	3			N	-0-					-0-
04	190950	X	134833	-0-	-56117	-0-	134833	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	210304	X	132462	-0-	-77842	-0-	132462	3			N	-0-					-0-
01	210304	X	197308	-0-	-12996	-0-	197308	3			N	-0-					-0-
02	196736	X	159049	-0-	-37687	-0-	159049	3			N	-0-					-0-
03	151537	X	151537	-0-	-0-	-0-	151537	3			N	-0-					-0-
04	190950	X	130321	-0-	-60629	-0-	130321	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	241304	X	160289	-0-	-81015	-0-	160289	3			N	-0-					-0-
01	241304	X	233552	-0-	-7752	-0-	233552	3			N	-0-					-0-
02	225736	X	194910	-0-	-30826	-0-	194910	3			N	-0-					-0-
03	186486	X	186486	-0-	-0-	-0-	186486	3			N	-0-					-0-
04	226020	X	156697	-0-	-69323	-0-	156697	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

11	SHUT IN		108611	-0-	108611	116871	108611	3			N	-0-					-0-
12	243461	X	126590	-0-	-116871	-0-	126590	3			N	-0-					-0-
01	130279	X	130279	-0-	-0-	-0-	130279	3			N	-0-					-0-
02	117362	X	117362	-0-	-0-	-0-	117362	3			N	-0-					-0-
03	111954	X	111954	-0-	-0-	-0-	111954	3			N	-0-					-0-
04	99900	X	95682	-0-	-4218	-0-	95682	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

11	SHUT IN		106128	-0-	106128	114254	106128	3			N	-0-					-0-
12	261394	X	147140	-0-	-114254	-0-	147140	3			N	-0-					-0-
01	127038	X	127038	-0-	-0-	-0-	127038	3			N	-0-					-0-
02	116551	X	109268	-0-	-7283	-0-	109268	3			N	-0-					-0-
03	124589	X	111428	-0-	-13161	-0-	111428	3			N	-0-					-0-
04	120570	X	105650	-0-	-14920	-0-	105650	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		147172	-0-	147172	154764	147172	3			N	-0-					-0-
12	320236	X	165472	-0-	-154764	-0-	165472	3			N	-0-					-0-
01	179736	X	179736	-0-	-0-	-0-	179736	3			N	-0-					-0-
02	170231	X	170231	-0-	-0-	-0-	170231	3			N	-0-					-0-
03	171316	X	171316	-0-	-0-	-0-	171316	3			N	-0-					-0-
*04	149334	X	149334	-0-	-0-	-0-	149334	3			N	-0-					-0-

ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					33
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					33
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					33
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					33
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					33

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

*05	10633	X	7645	-0-	-2988	-0-	318	1	7327	3	Y	-0-					-0-
*06	9150	X	8031	-0-	-1119	-0-	348	1	7683	3	Y	-0-					-0-
*07	8649	X	7766	-0-	-883	-0-	354	1	7412	3	Y	-0-					-0-
*08	8494	X	7554	-0-	-940	-0-	356	1	7198	3	Y	-0-					-0-
*09	8040	X	6900	-0-	-1140	-0-	317	1	6583	3	Y	-0-					-0-
*10	8308	X	6479	-0-	-1829	-0-	299	1	6180	3	Y	-0-					-0-
11	8040	X	2542	-0-	-5498	-0-	103	1	2439	3	Y	-0-					-0-
*12	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-
*01	35788	X	35788	-0-	-0-	-0-	35788	3			Y	-0-					-0-
*02	51847	X	51847	-0-	-0-	-0-	2047	1	49800	3	Y	-0-					-0-
*03	52975	X	52975	-0-	-0-	-0-	2093	1	50882	3	Y	-0-					-0-
*04	43442	X	43442	-0-	-0-	-0-	1739	1	41703	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3038	2	28	9	Y	25	25	1			2
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2637	2	25	9	Y	23	23	1			2
01	1891	X	1177	-0-	-714	-0-	1153	2	24	9	Y	22	22	1			2
02	1769	X	784	-0-	-985	-0-	10	1	742	2	Y	29	28	1			3
							32	9									
*03	1891	X	688	-0-	-1203	-0-	665	2	23	9	Y	21	21	1			3
04	1830	X	588	-0-	-1242	-0-	555	2	33	9	Y	30	30	1			3

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

11	10920	X	10202	-0-	-718	-0-	10202	2			Y	-0-					-0-
12	11284	X	10439	-0-	-845	-0-	10439	2			Y	-0-					-0-
*01	11284	X	10097	-0-	-1187	-0-	10097	2			Y	-0-					-0-
*02	9889	X	8882	-0-	-1007	-0-	8882	2			Y	-0-					-0-
*03	10571	X	9555	-0-	-1016	-0-	9555	2			Y	-0-					-0-
04	10200	X	8749	-0-	-1451	-0-	8749	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

11	14460	X	12830	-0-	-1630	-0-	16	1	12814	2	Y	-0-					-0-
12	14725	X	13934	-0-	-791	-0-	499	1	13435	2	Y	-0-					-0-
01	13826	X	13501	-0-	-325	-0-	13501	2			Y	-0-					-0-
02	12934	X	12620	-0-	-314	-0-	469	1	12151	2	Y	-0-					-0-
03	13919	X	13365	-0-	-554	-0-	1015	1	12350	2	Y	-0-					-0-
04	13470	X	12611	-0-	-859	-0-	1037	1	11574	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14130	X	13595	-0-	-535	-0-	17	1	13578	2	Y	-0-					-0-
12	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	475	1	13198	2	Y	-0-					-0-
01	13671	X	12703	-0-	-968	-0-	12703	2			Y	-0-					-0-
02	13137	X	11826	-0-	-1311	-0-	438	1	11388	2	Y	-0-					-0-
03	14043	X	12403	-0-	-1640	-0-	941	1	11462	2	Y	-0-					-0-
04	13590	X	12187	-0-	-1403	-0-	1002	1	11185	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	9654	-0-	-666	-0-	11	1	9643	2	Y	-0-					-0-
12	10540	X	9371	-0-	-1169	-0-	317	1	9054	2	Y	-0-					-0-
01	10540	X	9530	-0-	-1010	-0-	9530	2			Y	-0-					-0-
02	9802	X	9072	-0-	-730	-0-	337	1	8735	2	Y	-0-					-0-
03	10292	X	9470	-0-	-822	-0-	718	1	8752	2	Y	-0-					-0-
04	9660	X	9039	-0-	-621	-0-	743	1	8296	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17250	X	13341	-0-	-3909	-0-	16	1	13325	2	Y	-0-					-0-
12	15903	X	14180	-0-	-1723	-0-	503	1	13677	2	Y	-0-					-0-
01	14756	X	13486	-0-	-1270	-0-	13486	2			Y	-0-					-0-
02	13659	X	12154	-0-	-1505	-0-	449	1	11705	2	Y	-0-					-0-
03	14167	X	12809	-0-	-1358	-0-	972	1	11837	2	Y	-0-					-0-
04	13710	X	10046	-0-	-3664	-0-	820	1	9226	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16170	X	12864	-0-	-3306	-0-	16	1	12848	2	Y	-0-					-0-
12	15376	X	13575	-0-	-1801	-0-	483	1	13092	2	Y	-0-					-0-
01	14136	X	12377	-0-	-1759	-0-	12377	2			Y	-0-					-0-
02	13224	X	11585	-0-	-1639	-0-	429	1	11156	2	Y	-0-					-0-
03	13578	X	12391	-0-	-1187	-0-	941	1	11450	2	Y	-0-					-0-
04	13140	X	11770	-0-	-1370	-0-	968	1	10802	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14010	X	11358	-0-	-2652	-0-	14	1	11344	2	Y	-0-					-0-
12	14291	X	11952	-0-	-2339	-0-	411	1	11541	2	Y	-0-					-0-
01	12617	X	12140	-0-	-477	-0-	12140	2			Y	-0-					-0-
02	11803	X	10705	-0-	-1098	-0-	397	1	10308	2	Y	-0-					-0-
03	12121	X	11374	-0-	-747	-0-	864	1	10510	2	Y	-0-					-0-
04	11760	X	10677	-0-	-1083	-0-	878	1	9799	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164190	X	136605	-0-	-27585	-0-	136453	3	152	9	Y	138	141	1			57
12	169663	X	124350	-0-	-45313	-0-	124133	3	217	9	Y	197	137	1			117
01	169663	X	111601	-0-	-58062	-0-	111462	3	139	9	Y	126	138	1			105
02	158717	X	128244	-0-	-30473	-0-	128132	3	112	9	Y	102	136	1			71
03	169663	X	144142	-0-	-25521	-0-	143981	3	161	9	Y	146	139	1			78
04	136620	X	132338	-0-	-4282	-0-	131863	3	475	9	Y	432	346	1			164

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162000	X	114775	-0-	-47225	-0-	114691	3	84	9	Y	76	78	1			31
12	167400	X	108634	-0-	-58766	-0-	108513	3	121	9	Y	110	76	1			65
01	167400	X	103834	-0-	-63566	-0-	103758	3	76	9	Y	69	76	1			58
02	156600	X	119872	-0-	-36728	-0-	119810	3	62	9	Y	56	75	1			39
03	167400	X	119589	-0-	-47811	-0-	119501	3	88	9	Y	80	76	1			43
04	114780	X	105756	-0-	-9024	-0-	105675	3	81	9	Y	74	89	1			28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134160	X	125661	-0-	-8499	-0-	125484	3	177	9	Y	161	164	1			67
12	138632	X	110325	-0-	-28307	-0-	110072	3	253	9	Y	230	160	1			137
01	138632	X	97675	-0-	-40957	-0-	97514	3	161	9	Y	146	161	1			122
02	129688	X	111160	-0-	-18528	-0-	111029	3	131	9	Y	119	159	1			82
03	138632	X	130626	-0-	-8006	-0-	130438	3	188	9	Y	171	162	1			91
04	125670	X	119196	-0-	-6474	-0-	119146	3	50	9	Y	45	119	1			17

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6080	-0-	-1090	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6539	-0-	-870	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6421	-0-	-523	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5873	-0-	-478	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
*03	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	7561	-0-	-1409	-0-	63	1	7498	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8117	-0-	-1152	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8360	-0-	-754	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
02	8439	X	7669	-0-	-770	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8552	-0-	-314	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3728	-0-	-322	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3177	-0-	-1008	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3949	-0-	-236	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3557	-0-	-358	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3802	-0-	-228	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37710	X	30658	-0-	-7052	-0-	30658	2			N	-0-					-0-
12	38967	X	31681	-0-	-7286	-0-	31681	2			N	-0-					-0-
01	38967	X	30621	-0-	-8346	-0-	30621	2			N	-0-					-0-
02	33002	X	27544	-0-	-5458	-0-	27544	2			N	-0-					-0-
03	32643	X	29334	-0-	-3309	-0-	29334	2			N	-0-					-0-
04	30660	X	27597	-0-	-3063	-0-	27597	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	330	1	661	2	N	-0-					37
12	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	404	1	615	2	N	-0-					37
01	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	430	1	580	2	N	-0-					37
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	405	1	581	2	N	-0-					37
*03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	431	1	634	2	N	-0-					37
*04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	351	1	605	2	N	36					73
							40	9									

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	9677	-0-	-913	-0-	3221	1	6456	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	10648	-0-	-295	-0-	4221	1	6427	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	10412	-0-	-531	-0-	4430	1	5982	2	N	-0-					-0-
02	10179	X	9506	-0-	-673	-0-	3907	1	5599	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	9645	-0-	-1019	-0-	3902	1	5743	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44730	X	37836	-0-	-6894	-0-	37836	2			N	-0-					-0-
12	44361	X	38060	-0-	-6301	-0-	38060	2			N	-0-					-0-
01	42315	X	38606	-0-	-3709	-0-	38606	2			N	-0-					-0-
02	38599	X	34100	-0-	-4499	-0-	34100	2			N	-0-					-0-
03	39928	X	34874	-0-	-5054	-0-	34874	2			N	-0-					-0-
04	37830	X	31418	-0-	-6412	-0-	31418	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
01	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
*02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
*03	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
*04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18210	X	14661	-0-	-3549	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	14791	-0-	-3685	-0-	14791	2			N	-0-					-0-
01	17577	X	13948	-0-	-3629	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
02	15863	X	12867	-0-	-2996	-0-	12867	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	13340	-0-	-2439	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	12032	-0-	-2638	-0-	12032	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
11	22410	X	19698	-0-	-2712	-0-	19698	3			N	-0-					-0-
12	22599	X	9855	-0-	-12744	-0-	9855	3			N	-0-					-0-
01	21948	X	18060	-0-	-3888	-0-	18060	3			N	-0-					-0-
02	22738	X	22738	-0-	-0-	-0-	22738	3			N	-0-					-0-
03	20987	X	10475	-0-	-10512	-0-	10475	3			N	-0-					-0-
*04	24557	X	24557	-0-	-0-	-0-	24557	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
11	30990	X	27004	-0-	-3986	-0-	27004	3			N	-0-					-0-
12	31713	X	27479	-0-	-4234	-0-	27479	3			N	-0-					-0-
01	30163	X	26150	-0-	-4013	-0-	26150	3			N	-0-					-0-
02	28217	X	24073	-0-	-4144	-0-	24073	3			N	-0-					-0-
03	28923	X	25156	-0-	-3767	-0-	25156	3			N	-0-					-0-
04	27000	X	23385	-0-	-3615	-0-	23385	3			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3066	-0-	-54	-0-	169 474	1 3	2423	2	N	-0-					5
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	206 503	1 3	2575	2	N	-0-					5
01	3224	X	2695	-0-	-529	-0-	189 409	1 3	2097	2	N	-0-					5
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	203 470	1 3	2409	2	N	-0-					5
03	3286	X	3096	-0-	-190	-0-	173 478	1 3	2445	2	N	-0-					5
04	3180	X	2791	-0-	-389	-0-	210 422	1 3	2159	2	N	-0-					5

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
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	265	1	3205	2	N	-0-					23
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	280	1	3434	2	N	-0-					23
01	3751	X	3501	-0-	-250	-0-	255	1	3246	2	N	-0-					23
02	3509	X	3282	-0-	-227	-0-	242	1	3040	2	N	-0-					23
03	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	252	1	3181	2	N	-0-					23
04	3600	X	3576	-0-	-24	-0-	243	1	3333	2	N	-0-					23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5175	-0-	-285	-0-	283	1	4106	2	N	-0-			-0-
							786	3							
12	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	370	1	4504	2	N	-0-			-0-
							863	3							
01	5270	X	4470	-0-	-800	-0-	323	1	3480	2	N	-0-			-0-
							667	3							
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	358	1	4253	2	N	-0-			-0-
							815	3							
03	5735	X	4599	-0-	-1136	-0-	274	1	3631	2	N	-0-			-0-
							694	3							
04	5550	X	4842	-0-	-708	-0-	371	1	3752	2	N	-0-			-0-
							719	3							

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

11	4800	X	4390	-0-	-410	-0-	154	1	4236	2	N	-0-			50
12	4681	X	4212	-0-	-469	-0-	147	1	4065	2	N	-0-			50
01	4588	X	4047	-0-	-541	-0-	141	1	3906	2	N	-0-			50
02	4234	X	4001	-0-	-233	-0-	138	1	3863	2	N	-0-			50
03	4526	X	3881	-0-	-645	-0-	137	1	3744	2	N	-0-			50
04	4380	X	3634	-0-	-746	-0-	130	1	3504	2	N	-0-			50

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

11	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	324	1	10282	2	N	-0-			-0-
							856	3							
12	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	421	1	10190	2	N	-0-			-0-
							848	3							
01	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	486	1	9794	2	N	-0-			-0-
							815	3							
02	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	405	1	8995	2	N	-0-			-0-
							749	3							
03	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	317	1	9493	2	N	-0-			-0-
							790	3							
*04	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	472	1	8887	2	N	-0-			-0-
							740	3							

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

11	10230	X	9622	-0-	-608	-0-	9622	2			N	-0-			57
12	10571	X	9767	-0-	-804	-0-	9767	2			N	-0-			57
01	10230	X	9532	-0-	-698	-0-	9532	2			N	-0-			57
02	9396	X	8780	-0-	-616	-0-	8780	2			N	-0-			57
03	9951	X	9269	-0-	-682	-0-	9269	2			N	-0-			57
04	9630	X	8810	-0-	-820	-0-	8810	2			N	-0-			57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

11	18390	X	16143	-0-	-2247	-0-	456	1	14365	2	N	-0-			-0-
							1322	3							
12	18848	X	16259	-0-	-2589	-0-	598	1	14341	2	N	-0-			-0-
							1320	3							
01	18476	X	15362	-0-	-3114	-0-	673	1	13451	2	N	-0-			-0-
							1238	3							
02	16269	X	14453	-0-	-1816	-0-	577	1	12707	2	N	-0-			-0-
							1169	3							
03	16740	X	14630	-0-	-2110	-0-	438	1	12996	2	N	-0-			-0-
							1196	3							
04	16140	X	14039	-0-	-2101	-0-	656	1	12255	2	N	-0-			-0-
							1128	3							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
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
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	3					3
							3	9									
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	20	1	8			22
							22	9									
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	11	20	1	1	8	12
							12	9									
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	79	3	Y	6	6	8			12
							7	9									
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	5	1	76	3	Y	4	4	8			12
							4	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
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	284	-0-	-35	-0-	17	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					-0-

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	93	1	1361	3	Y	1					19
							1	9									
12	1891	X	1293	-0-	-598	-0-	62	1	1229	3	Y	2					21
							2	9									
01	1891	X	1312	-0-	-579	-0-	71	1	1233	3	Y	7					28
							8	9									
02	1769	X	1272	-0-	-497	-0-	77	1	1172	3	Y	21	24	1	1	8	24
							23	9									
03	1643	X	1288	-0-	-355	-0-	85	1	1188	3	Y	14	6	8			32
							15	9									
04	1470	X	1217	-0-	-253	-0-	80	1	1126	3	Y	10	4	8			38
							11	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
11	960	N	301	-0-	-659	-0-	11	1	289	3	Y	1					103
							1	9									
12	837	N	238	-0-	-599	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					103
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	21	1	370	3	Y	-0-					103
02	290	N	176	-0-	-114	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					103
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					103
04	390	N	139	-0-	-251	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					103

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
11	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	1208	3	1	9	N	1	1	8			98
12	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1119	3			N	-0-					98
01	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1222	3	1	9	N	1	1	8			98
02	1160	N	1087	-0-	-73	-0-	1085	3	2	9	N	2	2	8			98
03	1116	N	941	-0-	-175	-0-	926	3	15	9	N	14					112
04	1170	N	803	-0-	-367	-0-	800	3	3	9	N	3	3	8			112

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	2100	X	1557	-0-	-543	-0-	55	1	1495	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
12	2170	X	1609	-0-	-561	-0-	80	1	1526	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
01	2170	X	1708	-0-	-462	-0-	86	1	1619	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	1711	X	1507	-0-	-204	-0-	76	1	1431	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	1674	X	1344	-0-	-330	-0-	59	1	1285	3	Y	-0-					-0-
*04	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	70	1	1523	3	Y	67					67
							74	9									

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					19
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					19
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					19
02	1189	N	1100	-0-	-89	-0-	1100	3			Y	-0-					19
03	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			Y	-0-					19
04	1260	N	597	-0-	-663	-0-	597	3			Y	-0-					19

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

11	3870	X	2927	-0-	-943	-0-	193	1	2734	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3078	-0-	-797	-0-	153	1	2925	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3023	-0-	-852	-0-	152	1	2871	3	Y	-0-					-0-
02	3567	X	2821	-0-	-746	-0-	142	1	2678	3	Y	1					1
							1	9									
03	3162	X	2947	-0-	-215	-0-	130	1	2816	3	Y	1					2
							1	9									
04	2970	X	2847	-0-	-123	-0-	126	1	2721	3	Y	-0-					2

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	64	1	1724	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	84	1	1610	3	Y	3					3
							3	9									
01	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	90	1	1704	3	Y	-0-					3
02	1740	N	1574	-0-	-166	-0-	79	1	1495	3	Y	-0-					3
03	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	71	1	1545	3	Y	-0-					3
04	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	73	1	1571	3	Y	-0-					3

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

11	3750	X	2832	-0-	-918	-0-	186	1	2646	3	Y	-0-					1
12	3813	X	3044	-0-	-769	-0-	152	1	2892	3	Y	-0-					1
01	3813	X	3013	-0-	-800	-0-	152	1	2861	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	3509	X	2793	-0-	-716	-0-	141	1	2651	3	Y	1					1
							1	9									
03	3131	X	2907	-0-	-224	-0-	128	1	2776	3	Y	3					4
							3	9									
04	2940	X	2819	-0-	-121	-0-	124	1	2682	3	Y	12					16
							13	9									

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

11	1410	N	1279	-0-	-131	-0-	1279	3			Y	-0-					14
12	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1598	3			Y	-0-					14
01	1674	N	1341	-0-	-333	-0-	1341	3			Y	-0-					14
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					14
03	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	1265	3			Y	-0-					14
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	2670	X	2601	-0-	-69	-0-	90	1	2505	3	Y	5	2	8			111
							6	9									
12	2883	X	2512	-0-	-371	-0-	87	1	2425	3	Y	-0-					111
01	2883	X	2590	-0-	-293	-0-	97	1	2492	3	Y	1	1	8			111
							1	9									
02	2697	X	2423	-0-	-274	-0-	94	1	2328	3	Y	1	1	8			111
							1	9									
03	2697	X	2571	-0-	-126	-0-	97	1	2466	3	Y	7	7	8			111
							8	9									
04	2610	X	2352	-0-	-258	-0-	91	1	2258	3	Y	3	3	8			111
							3	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
11	3330	X	2274	-0-	-1056	-0-	127	1	2123	3	Y	22	1	8			33
							24	9									
12	2418	X	2350	-0-	-68	-0-	131	1	2200	3	Y	17					50
							19	9									
01	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	149	1	2350	3	Y	14					64
							15	9									
02	2320	X	2221	-0-	-99	-0-	100	1	2120	3	Y	1					65
							1	9									
03	2480	X	2230	-0-	-250	-0-	120	1	2091	3	Y	17					82
							19	9									
04	2430	X	2386	-0-	-44	-0-	98	1	2285	3	Y	3	1	8			84
							3	9									

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2223	-0-	-327	-0-	2222	3	1	9	Y	1					2
12	2697	N	2659	-0-	-38	-0-	2655	3	4	9	Y	4					6
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-					6
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-					6
03	2666	N	2372	-0-	-294	-0-	2371	3	1	9	Y	1	1	8			6
04	2520	N	2190	-0-	-330	-0-	2190	3			Y	-0-					6

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
11	205	X	205	-0-	-0-	-0-	160	3	45	9	Y	41					69
12	248	X	45	-0-	-203	-0-	44	3	1	9	Y	1					70
01	248	X	235	-0-	-13	-0-	203	3	32	9	Y	29	1	8			98
02	232	X	44	-0-	-188	-0-	44	3			Y	-0-					98
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					98
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					98

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
11	3630	X	3185	-0-	-445	-0-	111	1	2980	3	Y	85					162
							94	9									
12	3658	X	3403	-0-	-255	-0-	160	1	3059	3	Y	167	135	1			194
							184	9									
01	3627	X	3270	-0-	-357	-0-	156	1	2949	3	Y	150	152	1			192
							165	9									
02	3277	X	3067	-0-	-210	-0-	146	1	2742	3	Y	163	167	1			188
							179	9									
03	3565	X	3268	-0-	-297	-0-	138	1	2987	3	Y	130	167	1			151
							143	9									
04	3300	X	2972	-0-	-328	-0-	125	1	2714	3	Y	121	160	1			112
							133	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	67	1	1851	3	N	3	3	8			56
							3	9									
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	69	1	1920	3	N	-0-					56
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	67	1	1719	3	N	1	1	8			56
							1	9									
02	1856	N	1703	-0-	-153	-0-	66	1	1635	3	N	2	2	8			56
							2	9									
03	1984	N	1595	-0-	-389	-0-	60	1	1526	3	N	8	8	8			56
							9	9									
04	1740	N	1603	-0-	-137	-0-	62	1	1537	3	N	4	3	8			57
							4	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
11	2700	X	2376	-0-	-324	-0-	85	1	2289	3	N	2	2	8			115
							2	9									
12	2759	X	2516	-0-	-243	-0-	125	1	2391	3	N	-0-					115
01	2759	X	2484	-0-	-275	-0-	125	1	2357	3	N	2	2	8			115
							2	9									
02	2465	X	2306	-0-	-159	-0-	116	1	2189	3	N	1	1	8			115
							1	9									
03	2635	X	2325	-0-	-310	-0-	102	1	2205	3	N	16	13	8			118
							18	9									
04	2430	X	2328	-0-	-102	-0-	102	1	2211	3	N	14	5	8			127
							15	9									

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2780	-0-	-370	-0-	96	1	2681	3	Y	3	1	8			3
							3	9									
12	2883	X	2796	-0-	-87	-0-	97	1	2699	3	Y	-0-					3
01	2883	X	2652	-0-	-231	-0-	99	1	2553	3	Y	-0-					3
02	2697	X	2404	-0-	-293	-0-	93	1	2311	3	Y	-0-					3
03	2883	X	2560	-0-	-323	-0-	97	1	2459	3	Y	4	4	8			3
							4	9									
04	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	98	1	2442	3	Y	3	3	8			3
							3	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
11	5700	X	5435	-0-	-265	-0-	189	1	5246	3	Y	-0-					-0-
12	5766	X	5521	-0-	-245	-0-	191	1	5329	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5735	X	5364	-0-	-371	-0-	200	1	5164	3	Y	-0-					-0-
02	5365	X	4971	-0-	-394	-0-	193	1	4778	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5255	-0-	-356	-0-	200	1	5055	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5103	-0-	-327	-0-	198	1	4904	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4098	-0-	-192	-0-	142	1	3956	3	N	-0-					-0-
12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	147	1	4108	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	4050	-0-	-11	-0-	151	1	3899	3	N	-0-					-0-
02	3973	X	3708	-0-	-265	-0-	144	1	3564	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	3903	-0-	-344	-0-	148	1	3755	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3768	-0-	-342	-0-	146	1	3622	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

11	15570	X	12753	-0-	-2817	-0-	456	1	12293	3	N	4	4	1			84
							4	9									
12	15717	X	13344	-0-	-2373	-0-	665	1	12677	3	N	2	2	8			84
							2	9									
01	15376	X	13177	-0-	-2199	-0-	663	1	12514	3	N	-0-					84
02	13630	X	12136	-0-	-1494	-0-	612	1	11523	3	N	1	1	8			84
							1	9									
*03	13981	X	12581	-0-	-1400	-0-	554	1	11990	3	N	34	1	8			117
							37	9									
04	12900	X	12049	-0-	-851	-0-	532	1	11505	3	N	11	1	8			127
							12	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

11	12090	X	10180	-0-	-1910	-0-	364	1	9816	3	N	-0-					-0-
12	12090	X	10641	-0-	-1449	-0-	530	1	10110	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	12090	X	10469	-0-	-1621	-0-	527	1	9942	3	N	-0-					-0-
02	10817	X	9969	-0-	-848	-0-	502	1	9466	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	11222	X	10490	-0-	-732	-0-	458	1	9926	3	N	96	1	8			95
							106	9									
04	10290	X	9802	-0-	-488	-0-	432	1	9340	3	N	27	2	8			120
							30	9									

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

11	9810	X	8323	-0-	-1487	-0-	298	1	8025	3	Y	-0-					5
12	9672	X	8717	-0-	-955	-0-	434	1	8272	3	Y	10	1	8			14
							11	9									
01	9021	X	8682	-0-	-339	-0-	437	1	8245	3	Y	-0-					14
02	8526	X	7689	-0-	-837	-0-	388	1	7301	3	Y	-0-					14
03	9114	X	7956	-0-	-1158	-0-	351	1	7597	3	Y	7					21
							8	9									
04	8430	X	7487	-0-	-943	-0-	330	1	7146	3	Y	10					31
							11	9									

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.15900 - 16845

11	3630	X	2880	-0-	-750	-0-	91	1	263	2	N	-0-					27
							2526	3									
12	3751	X	3646	-0-	-105	-0-	121	1	159	2	N	-0-					27
							3366	3									
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	132	1	220	2	N	-0-					27
							3403	3									
02	3480	X	3222	-0-	-258	-0-	121	1	87	2	N	-0-					27
							3014	3									
03	3658	X	3300	-0-	-358	-0-	123	1	53	2	N	-0-					27
							3124	3									
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	12270	X	11376	-0-	-894	-0-	395	1	10978	3	N	3	3	8			63
							3	9									
12	12152	X	11777	-0-	-375	-0-	408	1	11369	3	N	-0-					63
01	11935	X	11812	-0-	-123	-0-	441	1	11369	3	N	2	2	8			63
							2	9									
02	11165	X	10876	-0-	-289	-0-	421	1	10453	3	N	2	2	8			63
							2	9									
03	11780	X	11499	-0-	-281	-0-	437	1	11051	3	N	10	10	8			63
							11	9									
04	11430	X	11201	-0-	-229	-0-	434	1	10761	3	N	5	5	8			63
							6	9									

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16680	X	16380	-0-	-300	-0-	569	1	15804	3	Y	6	1	8			66
							7	9									
12	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	582	1	16210	3	Y	10	2	8			74
							11	9									
01	16027	X	16005	-0-	-22	-0-	596	1	15368	3	Y	37	67	1			44
							41	9									
02	15834	X	14687	-0-	-1147	-0-	569	1	14111	3	Y	6	1	8			49
							7	9									
03	16926	X	15430	-0-	-1496	-0-	586	1	14843	3	Y	1	1	8			49
							1	9									
04	16380	X	14857	-0-	-1523	-0-	575	1	14271	3	Y	10	1	8			58
							11	9									

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
11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	84	1	5709	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	1847	-0-	-1129	-0-	28	1	1819	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	1588	-0-	-1543	-0-	28	1	1560	2	N	-0-					-0-
02	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	114	1	6337	2	N	-0-					-0-
03	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	112	1	6178	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3670	-0-	-1130	-0-	67	1	3603	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
11	8910	X	6921	-0-	-1989	-0-	101	1	6820	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	7280	-0-	-1369	-0-	111	1	7169	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7142	-0-	-1352	-0-	129	1	7013	2	N	-0-					-0-
02	7598	X	6470	-0-	-1128	-0-	115	1	6355	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6927	-0-	-389	-0-	123	1	6804	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6337	-0-	-713	-0-	115	1	6222	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
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	244	1	1281	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1826	-0-	-158	-0-	338	1	1488	2	N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	173	1	1323	2	N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	262	1	1243	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	513	1	1180	2	N	-0-					-0-
*04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	269	1	1179	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
11	10140	X	7777	-0-	-2363	-0-	114	1	7663	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	9121	-0-	-489	-0-	140	1	8981	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	7072	-0-	-2538	-0-	128	1	6944	2	N	-0-					-0-
02	8990	X	816	-0-	-8174	-0-	15	1	801	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	3928	-0-	-5186	-0-	70	1	3858	2	N	-0-					-0-
*04	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	209	1	11300	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

11	5910	X	729	-0-	-5181	-0-	81	1	648	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	1051	-0-	-4529	-0-	134	1	917	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	1048	-0-	-998	-0-	114	1	934	2	N	-0-					-0-
02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	76	1	795	2	N	-0-					-0-
03	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	143	1	957	2	N	-0-					-0-
*04	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	151	1	897	2	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

11	5550	X	5338	-0-	-212	-0-	5261	2	77	9	Y	70	86	1			41
12	5735	X	5591	-0-	-144	-0-	5516	2	75	9	Y	68	86	1			23
01	5704	X	5290	-0-	-414	-0-	5196	2	94	9	Y	85	84	1			24
02	5336	X	4543	-0-	-793	-0-	4468	2	75	9	Y	68	57	1			35
03	5704	X	5157	-0-	-547	-0-	5083	2	74	9	Y	67	72	1			30
04	5400	X	4845	-0-	-555	-0-	4783	2	62	9	Y	56	58	1			28

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

11	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5122	2	15	9	Y	14	16	1			15
12	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5137	2	20	9	Y	18					33
01	5146	X	4497	-0-	-649	-0-	4479	2	18	9	Y	16	26	1			23
02	4959	X	3898	-0-	-1061	-0-	3884	2	14	9	Y	13	18	1			18
03	5301	X	3916	-0-	-1385	-0-	3905	2	11	9	Y	10					28
04	5130	X	3819	-0-	-1311	-0-	3811	2	8	9	Y	7					35

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

11	8460	X	7603	-0-	-857	-0-	7596	2	7	9	N	6	8	1			4
12	8742	X	8033	-0-	-709	-0-	8026	2	7	9	N	6	8	1			2
01	8308	X	7594	-0-	-714	-0-	7585	2	9	9	N	8	8	1			2
02	7714	X	6523	-0-	-1191	-0-	6516	2	7	9	N	6	5	1			3
03	8215	X	7233	-0-	-982	-0-	7225	2	8	9	N	7	7	1			3
04	7770	X	6996	-0-	-774	-0-	6990	2	6	9	N	5	5	1			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3636	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	3370	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	3534	X	3304	-0-	-230	-0-	3302	3	2	9	Y	2	1	1			2
02	3509	X	3030	-0-	-479	-0-	3028	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	3751	X	3222	-0-	-529	-0-	3219	3	3	9	Y	3	3	1			2
04	3630	X	2973	-0-	-657	-0-	2962	3	11	9	Y	10	9	1			3

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	104	1	4795	2	Y	25	22	1			15
							28	9									
12	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	97	1	4877	2	Y	24	30	1			9
							26	9									
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	73	1	4581	2	Y	28	22	1			15
							31	9									
02	4379	X	4159	-0-	-220	-0-	77	1	4059	2	Y	21	22	1			14
							23	9									
03	4681	X	4245	-0-	-436	-0-	85	1	4136	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
04	4530	X	4115	-0-	-415	-0-	82	1	4009	2	Y	22	29	1			7
							24	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70471	X	70471	-0-	-0-	-0-	70471	2			Y	-0-					-0-
12	86127	X	86127	-0-	-0-	-0-	86127	2			Y	-0-					-0-
01	75347	X	75347	-0-	-0-	-0-	75347	2			Y	-0-					-0-
02	61821	X	61821	-0-	-0-	-0-	61821	2			Y	-0-					-0-
03	56062	X	56062	-0-	-0-	-0-	56062	2			Y	-0-					-0-
*04	51295	X	51295	-0-	-0-	-0-	51295	2			Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20043	X	20043	-0-	-0-	-0-	20043	2			N	-0-					39
12	19899	X	19899	-0-	-0-	-0-	19899	2			N	-0-					39
01	19062	X	19062	-0-	-0-	-0-	19062	2			N	-0-					39
02	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	16819	2			N	-0-					39
03	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	17028	2			N	-0-					39
*04	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	15669	2			N	-0-					39

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7130	X	6573	-0-	-557	-0-	6573	3			N	-0-					87
*06	6900	X	6210	-0-	-690	-0-	6210	3			N	-0-					87
*07	6820	X	6268	-0-	-552	-0-	6268	3			N	-0-					87
*08	6727	X	6165	-0-	-562	-0-	6165	3			N	-0-					87
*09	6510	X	5696	-0-	-814	-0-	5696	3			N	-0-					87
*10	6572	X	5948	-0-	-624	-0-	5948	3			N	-0-					87
*11	6210	X	5675	-0-	-535	-0-	5675	3			N	-0-					87
*12	6262	X	5747	-0-	-515	-0-	5747	3			N	-0-					87
*01	6169	X	5684	-0-	-485	-0-	5684	3			N	-0-					87
*02	5568	X	5207	-0-	-361	-0-	5207	3			N	-0-					87
*03	5952	X	5517	-0-	-435	-0-	5517	3			N	-0-					87
*04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	3			N	-0-					87

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4310	-0-	-310	-0-	4306	3	4	9	Y	4	3	1			3
12	4588	X	4306	-0-	-282	-0-	4299	3	7	9	Y	6	3	1			6
01	4557	X	4240	-0-	-317	-0-	4234	3	6	9	Y	5	7	1			4
02	4263	X	3936	-0-	-327	-0-	3928	3	8	9	Y	7	7	1			4
03	4464	X	4214	-0-	-250	-0-	4207	3	7	9	Y	6	7	1			3
04	4320	X	3991	-0-	-329	-0-	3987	3	4	9	Y	4	3	1			4

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34084	X	34084	-0-	-0-	-0-	34084	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	33660	X	33660	-0-	-0-	-0-	33660	3			Y	-0-					-0-
01	30633	X	30633	-0-	-0-	-0-	30633	3			Y	-0-					-0-
02	26186	X	26186	-0-	-0-	-0-	26186	3			Y	-0-					-0-
03	28102	X	28102	-0-	-0-	-0-	28102	3			Y	-0-					-0-
*04	24718	X	24718	-0-	-0-	-0-	24718	3			Y	-0-					-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	1947	-0-	-1473	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2580	-0-	-737	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	1295	-0-	-2022	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	1260	-0-	-1089	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1173	-0-	-1400	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	488	-0-	-2002	-0-	488	2			N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	6371	-0-	-2359	-0-	300	1	6071	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	5855	-0-	-3166	-0-	310	1	5545	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	5677	-0-	-3344	-0-	310	1	5367	2	N	-0-					-0-
02	7685	X	5375	-0-	-2310	-0-	289	1	5086	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	5683	-0-	-889	-0-	620	1	5063	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5389	-0-	-971	-0-	600	1	4789	2	N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	186	1	2702	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2366	-0-	-610	-0-	152	1	2214	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2103	-0-	-594	-0-	143	1	1960	2	N	-0-					-0-
02	2784	X	2199	-0-	-585	-0-	152	1	2047	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2155	-0-	-821	-0-	151	1	2004	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2130	-0-	-750	-0-	148	1	1982	2	N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6334	-0-	-566	-0-	407	1	5927	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6671	-0-	-304	-0-	431	1	6240	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6254	-0-	-566	-0-	425	1	5829	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	5712	-0-	-610	-0-	394	1	5318	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6121	-0-	-637	-0-	429	1	5692	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6138	-0-	-312	-0-	426	1	5712	2	N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	224	1	3257	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3269	-0-	-420	-0-	212	1	3057	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3256	-0-	-526	-0-	222	1	3034	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	3234	-0-	-304	-0-	223	1	3011	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	234	1	3107	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3130	-0-	-350	-0-	217	1	2913	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1738	-0-	-362	-0-	112	1	1626	2	N	-0-			-0-
12	2170	X	1868	-0-	-302	-0-	121	1	1747	2	N	-0-			-0-
01	2139	X	850	-0-	-1289	-0-	58	1	792	2	N	-0-			-0-
02	2001	X	619	-0-	-1382	-0-	42	1	577	2	N	-0-			-0-
03	2139	X	894	-0-	-1245	-0-	63	1	831	2	N	-0-			-0-
04	1800	X	525	-0-	-1275	-0-	36	1	489	2	N	-0-			-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

11	7320	X	6030	-0-	-1290	-0-	6030	2			N	-0-			-0-
12	7192	X	5914	-0-	-1278	-0-	5914	2			N	-0-			-0-
01	6696	X	5569	-0-	-1127	-0-	5569	2			N	-0-			-0-
02	5829	X	5110	-0-	-719	-0-	5110	2			N	-0-			-0-
03	6231	X	5151	-0-	-1080	-0-	5151	2			N	-0-			-0-
04	6030	X	4744	-0-	-1286	-0-	4744	2			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

11	4620	X	4495	-0-	-125	-0-	4495	3			N	-0-			150
12	4774	X	4596	-0-	-178	-0-	4566	3	30	9	N	27			177
01	4774	X	4435	-0-	-339	-0-	4411	3	24	9	N	22			199
02	4466	X	4231	-0-	-235	-0-	4231	2			N	-0-			199
03	4743	X	4555	-0-	-188	-0-	4514	2	41	9	N	37			236
04	4500	X	4302	-0-	-198	-0-	4302	2			N	-0-			236

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

11	4650	X	3919	-0-	-731	-0-	1132	1	2787	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	3997	-0-	-653	-0-	1176	1	2821	2	N	-0-			-0-
01	4650	X	3945	-0-	-705	-0-	1070	1	2875	2	N	-0-			-0-
02	4263	X	3800	-0-	-463	-0-	1110	1	2690	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3926	-0-	-197	-0-	1234	1	2692	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3680	-0-	-250	-0-	1200	1	2480	2	N	-0-			-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

11	4260	X	3758	-0-	-502	-0-	3758	3			N	-0-			-0-
12	4216	X	3618	-0-	-598	-0-	3618	3			N	-0-			-0-
01	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	4061	3			N	-0-			-0-
02	3799	X	3521	-0-	-278	-0-	3521	3			N	-0-			-0-
03	3968	X	3422	-0-	-546	-0-	3422	3			N	-0-			-0-
04	3930	X	3472	-0-	-458	-0-	3472	3			N	-0-			-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

11	6300	X	5078	-0-	-1222	-0-	1168	1	3910	2	N	-0-			40
12	5518	X	4785	-0-	-733	-0-	1193	1	3592	2	N	-0-			40
01	5456	X	4197	-0-	-1259	-0-	1143	1	3054	2	N	-0-			40
02	5104	X	4157	-0-	-947	-0-	1069	1	3088	2	N	-0-			40
03	5239	X	4253	-0-	-986	-0-	1217	1	3036	2	N	-0-			40
04	5070	X	3850	-0-	-1220	-0-	1183	1	2667	2	N	-0-			40

GRIFFIN, R. GU WELL #: 1H RRCID -> 259611 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13314 - 18011

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2015 - PLUGGED 12/28/15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5608	-0-	-722	-0-	360	1	5248	2	N	-0-			-0-
12	6324	X	6081	-0-	-243	-0-	393	1	5688	2	N	-0-			-0-
01	6324	X	5579	-0-	-745	-0-	380	1	5199	2	N	-0-			-0-
02	5829	X	5019	-0-	-810	-0-	346	1	4673	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	3490	-0-	-2741	-0-	245	1	3245	2	N	-0-			-0-
*04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	415	1	5555	2	N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

11	8100	X	6982	-0-	-1118	-0-	6982	2			N	-0-			-0-
12	8029	X	7073	-0-	-956	-0-	7073	2			N	-0-			-0-
01	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			N	-0-			-0-
02	7134	X	6886	-0-	-248	-0-	6886	2			N	-0-			-0-
03	7378	X	6747	-0-	-631	-0-	6747	2			N	-0-			-0-
04	7890	X	6451	-0-	-1439	-0-	6451	2			N	-0-			-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

11	5670	X	4921	-0-	-749	-0-	317	1	4604	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	4850	-0-	-823	-0-	313	1	4537	2	N	-0-			-0-
01	5642	X	3910	-0-	-1732	-0-	267	1	3643	2	N	-0-			-0-
02	5046	X	4645	-0-	-401	-0-	320	1	4325	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	5002	-0-	-330	-0-	350	1	4652	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	4660	-0-	-260	-0-	323	1	4337	2	N	-0-			-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

11	5640	X	4033	-0-	-1607	-0-	4033	2			N	-0-			-0-
12	5828	X	4291	-0-	-1537	-0-	4291	2			N	-0-			-0-
01	5828	X	2960	-0-	-2868	-0-	2960	2			N	-0-			-0-
02	3944	X	3779	-0-	-165	-0-	3779	2			N	-0-			-0-
03	4278	X	3196	-0-	-1082	-0-	3196	2			N	-0-			-0-
04	4140	X	3273	-0-	-867	-0-	3273	2			N	-0-			-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

11	13950	X	11598	-0-	-2352	-0-	11598	2			N	-0-			-0-
12	14415	X	12045	-0-	-2370	-0-	12045	2			N	-0-			-0-
01	13578	X	11752	-0-	-1826	-0-	11752	2			N	-0-			-0-
02	12064	X	10892	-0-	-1172	-0-	10892	2			N	-0-			-0-
03	12369	X	11344	-0-	-1025	-0-	11344	2			N	-0-			-0-
04	11670	X	10594	-0-	-1076	-0-	10594	2			N	-0-			-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

11	4590	X	4581	-0-	-9	-0-	4581	2			N	-0-			-0-
12	4743	X	4355	-0-	-388	-0-	4355	2			N	-0-			-0-
01	4588	X	4089	-0-	-499	-0-	4089	2			N	-0-			-0-
02	4437	X	3880	-0-	-557	-0-	3880	2			N	-0-			-0-
03	4743	X	3942	-0-	-801	-0-	3942	2			N	-0-			-0-
04	4590	X	3945	-0-	-645	-0-	3945	2			N	-0-			-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

11	6420	X	5862	-0-	-558	-0-	5862	2			N	-0-			-0-
12	6479	X	6352	-0-	-127	-0-	6352	2			N	-0-			-0-
01	6448	X	5882	-0-	-566	-0-	5882	2			N	-0-			-0-
02	6032	X	5546	-0-	-486	-0-	5546	2			N	-0-			-0-
03	6448	X	5778	-0-	-670	-0-	5778	2			N	-0-			-0-
04	6150	X	5295	-0-	-855	-0-	5295	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4286	-0-	-184	-0-	585	1	3701	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4307	-0-	-436	-0-	620	1	3687	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4068	-0-	-675	-0-	610	1	3458	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	3692	-0-	-745	-0-	571	1	3121	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3893	-0-	-726	-0-	609	1	3284	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3581	-0-	-709	-0-	600	1	2981	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	62	X	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	62	X	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	29	X	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	X	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14580	X	13181	-0-	-1399	-0-	13181	2			N	-0-					16
12	14663	X	13547	-0-	-1116	-0-	13547	2			N	-0-					16
01	14663	X	13300	-0-	-1363	-0-	13300	2			N	-0-					16
02	13079	X	12174	-0-	-905	-0-	12174	2			N	-0-					16
03	13981	X	12703	-0-	-1278	-0-	12703	2			N	-0-					16
04	13170	X	11937	-0-	-1233	-0-	11937	2			N	-0-					16

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12660	X	11169	-0-	-1491	-0-	11169	2			N	-0-					45
12	12741	X	11336	-0-	-1405	-0-	11336	2			N	-0-					45
01	12462	X	11334	-0-	-1128	-0-	11334	2			N	-0-					45
02	11339	X	10406	-0-	-933	-0-	10406	2			N	-0-					45
03	11935	X	10900	-0-	-1035	-0-	10900	2			N	-0-					45
04	11160	X	10288	-0-	-872	-0-	10288	2			N	-0-					45

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
11	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	15551	3	12	9	N	11	8	1			8
12	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	15672	3	14	9	N	13	17	1			4
01	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15503	3	13	9	N	12	12	1			4
02	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14084	3	17	9	N	15	13	1			6
03	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	15068	3	13	9	N	12	13	1			5
*04	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	14265	3	11	9	N	10	13	1			2

EOG RESOURCES, INC. 253162
GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5040	X	4119	-0-	-921	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3514	-0-	-1694	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
01	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3463	-0-	-510	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3224	-0-	-1023	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3765	-0-	-585	-0-	3765	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

11	7200	X	6921	-0-	-279	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6149	-0-	-1291	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6635	-0-	-805	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	5788	-0-	-1114	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6185	-0-	-1193	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6011	-0-	-919	-0-	6011	2			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

11	13470	X	10925	-0-	-2545	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	11029	-0-	-2642	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	9772	-0-	-3000	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
02	11484	X	8928	-0-	-2556	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	9571	-0-	-2054	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	8845	-0-	-2075	-0-	8845	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1357	-0-	-255	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

11	9900	X	8801	-0-	-1099	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9166	-0-	-785	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8976	-0-	-975	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	7975	-0-	-1102	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8149	-0-	-1027	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7387	-0-	-1493	-0-	7387	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

11	7110	X	4708	-0-	-2402	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
12	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5014	-0-	-473	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	4696	-0-	-350	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5561	-0-	-1321	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	4608	-0-	-2052	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

11	12450	X	10509	-0-	-1941	-0-	793	1	9716	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	10264	-0-	-2105	-0-	811	1	9453	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	10579	-0-	-1511	-0-	931	1	9648	2	N	-0-					-0-
02	11310	X	9257	-0-	-2053	-0-	1005	1	8252	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	9898	-0-	-1076	-0-	917	1	8981	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	10090	-0-	-410	-0-	740	1	9350	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	15300	X	14936	-0-	-364	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	14811	-0-	-844	-0-	14811	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	15296	-0-	-80	-0-	15296	2			N	-0-					-0-
02	14442	X	12921	-0-	-1521	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13262	-0-	-2176	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	14476	-0-	-464	-0-	14476	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
11	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

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
11	8760	X	8209	-0-	-551	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7868	-0-	-378	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8717	-0-	-428	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
02	8555	X	3561	-0-	-4994	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8777	-0-	-368	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6462	-0-	-1968	-0-	6462	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	10111	-0-	-1499	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10012	-0-	-1985	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	9260	-0-	-2024	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	8522	-0-	-1773	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	7707	-0-	-3298	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	7909	-0-	-2201	-0-	7909	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	8518	-0-	-1142	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8636	-0-	-943	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8505	-0-	-1012	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	7488	-0-	-893	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8112	-0-	-723	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7517	-0-	-1003	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13590	X	11343	-0-	-2247	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	11321	-0-	-2009	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	10867	-0-	-2122	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
02	12151	X	9273	-0-	-2878	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	10165	-0-	-2824	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9234	-0-	-2106	-0-	9234	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

11	5670	X	5424	-0-	-246	-0-	409	1	5015	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5140	-0-	-750	-0-	406	1	4734	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	4816	-0-	-1074	-0-	424	1	4392	2	N	-0-					-0-
02	5510	X	4704	-0-	-806	-0-	510	1	4194	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5029	-0-	-706	-0-	466	1	4563	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4880	-0-	-550	-0-	358	1	4522	2	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

11	13080	X	11764	-0-	-1316	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	12169	-0-	-1347	-0-	12169	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	11816	-0-	-1700	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	11115	-0-	-804	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11613	-0-	-1004	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	9934	-0-	-1856	-0-	9934	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

11	9900	X	8843	-0-	-1057	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8961	-0-	-556	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8797	-0-	-410	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
02	8613	X	7762	-0-	-851	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8398	-0-	-747	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7859	-0-	-991	-0-	7859	2			N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

11	9990	X	9866	-0-	-124	-0-	745	1	9121	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	9486	-0-	-1519	-0-	750	1	8736	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	6323	-0-	-4682	-0-	556	1	5767	2	N	-0-					-0-
02	10295	X	29	-0-	-10266	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	5653	-0-	-5321	-0-	524	1	5129	2	N	-0-					-0-
*04	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	909	1	11487	2	N	-0-					-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

11	11760	X	9320	-0-	-2440	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	9737	-0-	-2415	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9798	-0-	-1300	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	8750	-0-	-1632	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8883	-0-	-1347	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8110	-0-	-1370	-0-	8110	2			N	-0-					-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

11	15330	X	11168	-0-	-4162	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	10987	-0-	-2777	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	11528	-0-	-1399	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
02	11948	X	9684	-0-	-2264	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	4955	-0-	-6918	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9898	-0-	-1262	-0-	9898	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	732	1	8971	2	N	-0-			-0-
12	9269	X	9011	-0-	-258	-0-	712	1	8299	2	N	-0-			-0-
01	10447	X	8186	-0-	-2261	-0-	720	1	7466	2	N	-0-			-0-
02	9773	X	7072	-0-	-2701	-0-	767	1	6305	2	N	-0-			-0-
03	10447	X	7783	-0-	-2664	-0-	721	1	7062	2	N	-0-			-0-
04	9690	X	7557	-0-	-2133	-0-	554	1	7003	2	N	-0-			-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

11	5250	X	4685	-0-	-565	-0-	4685	2			N	-0-			-0-
12	4371	X	3128	-0-	-1243	-0-	3128	2			N	-0-			-0-
01	4929	X	2805	-0-	-2124	-0-	2805	2			N	-0-			-0-
02	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-			-0-
03	4929	X	3597	-0-	-1332	-0-	3597	2			N	-0-			-0-
04	4680	X	3760	-0-	-920	-0-	3760	2			N	-0-			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

11	13260	X	12521	-0-	-739	-0-	12521	2			N	-0-			-0-
12	13702	X	11876	-0-	-1826	-0-	11876	2			N	-0-			-0-
01	12834	X	11065	-0-	-1769	-0-	11065	2			N	-0-			-0-
02	12093	X	10423	-0-	-1670	-0-	10423	2			N	-0-			-0-
03	12927	X	10084	-0-	-2843	-0-	10084	2			N	-0-			-0-
04	12510	X	7783	-0-	-4727	-0-	7783	2			N	-0-			-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

11	9060	X	7076	-0-	-1984	-0-	7076	2			N	-0-			-0-
12	9362	X	7191	-0-	-2171	-0-	7191	2			N	-0-			-0-
01	9362	X	6948	-0-	-2414	-0-	6948	2			N	-0-			-0-
02	8758	X	6871	-0-	-1887	-0-	6871	2			N	-0-			-0-
03	9362	X	6824	-0-	-2538	-0-	6824	2			N	-0-			-0-
04	7080	X	6276	-0-	-804	-0-	6276	2			N	-0-			-0-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

11	10140	X	9222	-0-	-918	-0-	9222	2			N	-0-			-0-
12	10478	X	9321	-0-	-1157	-0-	9321	2			N	-0-			-0-
01	10478	X	9526	-0-	-952	-0-	9526	2			N	-0-			-0-
02	8903	X	8165	-0-	-738	-0-	8165	2			N	-0-			-0-
03	9517	X	9132	-0-	-385	-0-	9132	2			N	-0-			-0-
04	9210	X	8212	-0-	-998	-0-	8212	2			N	-0-			-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

11	12810	X	8524	-0-	-4286	-0-	8524	2			N	-0-			-0-
12	11005	X	9055	-0-	-1950	-0-	9055	2			N	-0-			-0-
01	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12197	2			N	-0-			-0-
02	10295	X	8763	-0-	-1532	-0-	8763	2			N	-0-			-0-
03	10354	X	7855	-0-	-2499	-0-	7855	2			N	-0-			-0-
04	11790	X	10464	-0-	-1326	-0-	10464	2			N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

11	9840	X	9192	-0-	-648	-0-	9192	2			N	-0-			-0-
12	10168	X	8876	-0-	-1292	-0-	8876	2			N	-0-			-0-
01	9951	X	8625	-0-	-1326	-0-	8625	2			N	-0-			-0-
02	9309	X	7160	-0-	-2149	-0-	7160	2			N	-0-			-0-
03	9486	X	7766	-0-	-1720	-0-	7766	2			N	-0-			-0-
04	9180	X	7576	-0-	-1604	-0-	7576	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	4800	X	4162	-0-	-638	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4207	-0-	-288	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3128	-0-	-2173	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4125	-0-	-834	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	3775	-0-	-1526	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3627	-0-	-543	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	6472	-0-	-2198	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	7748	-0-	-1614	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	7068	-0-	-2294	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
02	8758	X	5526	-0-	-3232	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7552	-0-	-415	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6092	-0-	-1408	-0-	6092	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
11	900	X	782	-0-	-118	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	930	X	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	868	X	679	-0-	-189	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	812	X	798	-0-	-14	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	899	X	570	-0-	-329	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	870	X	722	-0-	-148	-0-	722	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
11	14340	X	11712	-0-	-2628	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	12718	-0-	-1325	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	11497	-0-	-1988	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	8665	-0-	-2703	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11897	-0-	-813	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	10060	-0-	-2240	-0-	10060	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
11	12000	X	10222	-0-	-1778	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	10337	-0-	-1505	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	10083	-0-	-1759	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
02	10498	X	8999	-0-	-1499	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9971	-0-	-755	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9134	-0-	-1096	-0-	9134	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
11	9180	X	8009	-0-	-1171	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8457	-0-	-1029	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	6567	-0-	-2733	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
02	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7520	-0-	-943	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6889	-0-	-1301	-0-	6889	2			N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	8103	-0-	-1077	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8303	-0-	-904	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8063	-0-	-1082	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	7300	-0-	-936	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7797	-0-	-728	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7525	-0-	-575	-0-	7525	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	12294	-0-	-1566	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	11796	-0-	-2526	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
01	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
02	11890	X	11180	-0-	-710	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11543	-0-	-1167	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10013	-0-	-2377	-0-	10013	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
11	17670	X	15622	-0-	-2048	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	15601	-0-	-2472	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	14970	-0-	-2824	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
02	15544	X	13756	-0-	-1788	-0-	13756	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	14193	-0-	-2423	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	13691	-0-	-1939	-0-	13691	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
11	8040	X	7069	-0-	-971	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7641	-0-	-636	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6848	-0-	-1367	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	5795	-0-	-1890	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6727	-0-	-1085	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6009	-0-	-1371	-0-	6009	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
11	12000	X	10199	-0-	-1801	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	8347	-0-	-4797	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11721	-0-	-1423	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
02	12296	X	8978	-0-	-3318	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	8728	-0-	-1812	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	8732	-0-	-2608	-0-	8732	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
11	13950	X	11771	-0-	-2179	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12516	-0-	-876	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12595	-0-	-270	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	10768	-0-	-1209	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11260	-0-	-1481	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11063	-0-	-1117	-0-	11063	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
11	13830	X	12330	-0-	-1500	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	12948	-0-	-940	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	12653	-0-	-1173	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
02	12760	X	11160	-0-	-1600	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	11646	-0-	-1405	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10893	-0-	-1647	-0-	10893	2			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13500	X	11907	-0-	-1593	-0-	899	1	11008	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	11730	-0-	-2220	-0-	927	1	10803	2	N	-0-					-0-
01	12183	X	11405	-0-	-778	-0-	1003	1	10402	2	N	-0-					-0-
02	11513	X	9910	-0-	-1603	-0-	1075	1	8835	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11515	-0-	-792	-0-	1067	1	10448	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	10977	-0-	-933	-0-	805	1	10172	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13020	X	11179	-0-	-1841	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11078	-0-	-1632	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	10928	-0-	-1782	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
02	11890	X	9601	-0-	-2289	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	10401	-0-	-2061	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9413	-0-	-1777	-0-	9413	2			N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14280	X	13013	-0-	-1267	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	13445	-0-	-1311	-0-	13445	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	12973	-0-	-1783	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
02	13311	X	11563	-0-	-1748	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12152	-0-	-1519	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	11572	-0-	-1448	-0-	11572	2			N	-0-					-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	10601	-0-	-1892	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	10530	-0-	-1963	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
02	10933	X	9359	-0-	-1574	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	9521	-0-	-1639	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9090	-0-	-1710	-0-	9090	2			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3932	-0-	-298	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	2299	-0-	-1855	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2735	-0-	-1047	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	2781	-0-	-1018	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2624	-0-	-1306	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4266	-0-	-1044	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4875	-0-	-364	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3782	-0-	-1426	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
02	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4476	-0-	-453	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3952	-0-	-758	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	10206	-0-	-1464	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	10398	-0-	-1661	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	11135	-0-	-335	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	8978	-0-	-1346	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10569	-0-	-467	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9640	-0-	-1130	-0-	9640	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17460	X	15058	-0-	-2402	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	15895	-0-	-2147	-0-	15895	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	14894	-0-	-2559	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
02	15225	X	14530	-0-	-695	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	14749	-0-	-1526	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13120	-0-	-2270	-0-	13120	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	385	-0-	-95	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

11	11550	X	10551	-0-	-999	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10790	-0-	-1145	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10960	-0-	-975	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	9072	-0-	-1136	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	8505	-0-	-2407	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	8177	-0-	-2443	-0-	8177	2			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

11	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
12	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
01	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
02	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
*04	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

11	15030	X	12328	-0-	-2702	-0-	12328	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	13254	-0-	-1502	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	12214	-0-	-1829	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
02	13137	X	11239	-0-	-1898	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	11906	-0-	-2137	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	11601	-0-	-1239	-0-	11601	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2605	-0-	-619	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2999	-0-	-225	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	2325	-0-	-1213	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	1135	-0-	-2647	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

11	12090	X	9962	-0-	-2128	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	10616	-0-	-1195	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10005	-0-	-1434	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
02	10498	X	9202	-0-	-1296	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9648	-0-	-1388	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9353	-0-	-907	-0-	9353	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

11	14430	X	10852	-0-	-3578	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	12396	-0-	-1771	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	11029	-0-	-3138	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
02	11426	X	10018	-0-	-1408	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	10095	-0-	-2305	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	9892	-0-	-2108	-0-	9892	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19380	X	16518	-0-	-2862	-0-	16518	2			N	-0-					-0-
12	20026	X	16498	-0-	-3528	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
01	18786	X	16676	-0-	-2110	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
02	16820	X	14926	-0-	-1894	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	14500	-0-	-2581	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	14236	-0-	-2294	-0-	14236	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

11	20340	X	17159	-0-	-3181	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	17052	-0-	-3067	-0-	17052	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	17103	-0-	-2892	-0-	17103	2			N	-0-					-0-
02	17574	X	15274	-0-	-2300	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	15689	-0-	-2043	-0-	15689	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	13956	-0-	-3204	-0-	13956	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

11	27150	X	22758	-0-	-4392	-0-	22758	2			N	-0-					-0-
12	28055	X	21194	-0-	-6861	-0-	21194	2			N	-0-					-0-
01	28055	X	23365	-0-	-4690	-0-	23365	2			N	-0-					-0-
02	23374	X	19058	-0-	-4316	-0-	19058	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	17906	-0-	-6150	-0-	17906	2			N	-0-					-0-
04	22770	X	17013	-0-	-5757	-0-	17013	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

11	21180	X	18009	-0-	-3171	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	18249	-0-	-2118	-0-	18249	2			N	-0-					-0-
01	19685	X	17258	-0-	-2427	-0-	17258	2			N	-0-					-0-
02	18154	X	16251	-0-	-1903	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	16475	-0-	-2931	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	15959	-0-	-2041	-0-	15959	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

11	14730	X	10681	-0-	-4049	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	12147	-0-	-2113	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	11242	-0-	-2522	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
02	12876	X	9552	-0-	-3324	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11510	-0-	-1169	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	9814	-0-	-1946	-0-	9814	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

11	13200	X	11326	-0-	-1874	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	10750	-0-	-1774	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11173	-0-	-1351	-0-	11173	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	9545	-0-	-2142	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10326	-0-	-1454	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9498	-0-	-1842	-0-	9498	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

11	20070	X	16980	-0-	-3090	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	15255	-0-	-4368	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	15482	-0-	-3583	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
02	17835	X	13619	-0-	-4216	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	13358	-0-	-4188	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	13388	-0-	-3592	-0-	13388	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100																	
11	13110	X	12317	-0-	-793	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	12451	-0-	-1096	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	12274	-0-	-994	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
02	12412	X	10624	-0-	-1788	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11487	-0-	-1254	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	10591	-0-	-1739	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885																	
11	7140	X	7087	-0-	-53	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
12	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
01	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	5231	-0-	-1671	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6843	-0-	-535	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6706	-0-	-434	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416																	
11	20190	X	18411	-0-	-1779	-0-	18411	2			N	-0-					-0-
12	20863	X	18075	-0-	-2788	-0-	18075	2			N	-0-					-0-
01	19437	X	17847	-0-	-1590	-0-	17847	2			N	-0-					-0-
02	17806	X	15863	-0-	-1943	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	15792	-0-	-3242	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	17255	-0-	-1165	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755																	
11	18120	X	16905	-0-	-1215	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	17026	-0-	-1295	-0-	17026	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	16768	-0-	-1181	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
02	16530	X	15248	-0-	-1282	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16121	-0-	-1363	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15249	-0-	-1671	-0-	15249	2			N	-0-					-0-
STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204																	
11	9240	X	6871	-0-	-2369	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7835	-0-	-876	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6794	-0-	-1545	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	6844	-0-	-957	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6261	-0-	-1613	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	5302	-0-	-2288	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972																	
11	20190	X	15801	-0-	-4389	-0-	15801	2			N	-0-					-0-
12	20863	X	18329	-0-	-2534	-0-	18329	2			N	-0-					-0-
01	20863	X	16361	-0-	-4502	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
02	17545	X	11227	-0-	-6318	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	14540	-0-	-3781	-0-	14540	2			N	-0-					-0-
*04	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	18318	2			N	-0-					-0-
LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499																	
11	25440	X	22853	-0-	-2587	-0-	22853	2			N	-0-					-0-
12	26288	X	22442	-0-	-3846	-0-	22442	2			N	-0-					-0-
01	26288	X	21637	-0-	-4651	-0-	21637	2			N	-0-					-0-
02	23026	X	16377	-0-	-6649	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	18615	-0-	-5968	-0-	18615	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	17490	-0-	-5370	-0-	17490	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18510	X	16370	-0-	-2140	-0-	16370	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	16103	-0-	-3024	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	16484	-0-	-2643	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
02	15834	X	14044	-0-	-1790	-0-	14044	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	14259	-0-	-2667	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	13614	-0-	-2766	-0-	13614	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

11	24420	X	21577	-0-	-2843	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
12	23715	X	19427	-0-	-4288	-0-	19427	2			N	-0-					-0-
01	23281	X	22518	-0-	-763	-0-	22518	2			N	-0-					-0-
02	20851	X	18634	-0-	-2217	-0-	18634	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	19506	-0-	-2783	-0-	19506	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	19045	-0-	-2735	-0-	19045	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

11	12420	X	9786	-0-	-2634	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	10515	-0-	-2319	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	10963	-0-	-1096	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	8881	-0-	-2400	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10265	-0-	-554	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9576	-0-	-1044	-0-	9576	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

11	9630	X	8785	-0-	-845	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8992	-0-	-835	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8561	-0-	-894	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	6159	-0-	-2686	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8864	-0-	-219	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7199	-0-	-1591	-0-	7199	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

11	10920	X	8757	-0-	-2163	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	5891	-0-	-4711	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
01	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
02	9367	X	7035	-0-	-2332	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8456	-0-	-844	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	7206	-0-	-3174	-0-	7206	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

11	28230	X	25284	-0-	-2946	-0-	25284	2			N	-0-					-0-
12	29171	X	24980	-0-	-4191	-0-	24980	2			N	-0-					-0-
01	29171	X	22932	-0-	-6239	-0-	22932	2			N	-0-					-0-
02	24940	X	21159	-0-	-3781	-0-	21159	2			N	-0-					-0-
03	26288	X	22708	-0-	-3580	-0-	22708	2			N	-0-					-0-
04	25290	X	18991	-0-	-6299	-0-	18991	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

11	26760	X	20584	-0-	-6176	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
12	24335	X	21021	-0-	-3314	-0-	21021	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	20016	-0-	-4040	-0-	20016	2			N	-0-					-0-
02	21866	X	18523	-0-	-3343	-0-	18523	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	19097	-0-	-3223	-0-	19097	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	12772	-0-	-7808	-0-	12772	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41700	X	34056	-0-	-7644	-0-	34056	2			N	-0-					-0-
12	41850	X	34262	-0-	-7588	-0-	34262	2			N	-0-					-0-
01	39556	X	30376	-0-	-9180	-0-	30376	2			N	-0-					-0-
02	35032	X	27202	-0-	-7830	-0-	27202	2			N	-0-					-0-
03	36642	X	29781	-0-	-6861	-0-	29781	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	26408	-0-	-7642	-0-	26408	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13560	X	129	-0-	-13431	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					-0-
01	14012	X	29	-0-	-13983	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	34	-0-	-8115	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38730	X	29773	-0-	-8957	-0-	29773	2			N	-0-					-0-
12	37510	X	32414	-0-	-5096	-0-	32414	2			N	-0-					-0-
01	37107	X	27818	-0-	-9289	-0-	27818	2			N	-0-					-0-
02	32915	X	28111	-0-	-4804	-0-	28111	2			N	-0-					-0-
03	35185	X	26802	-0-	-8383	-0-	26802	2			N	-0-					-0-
04	31380	X	25288	-0-	-6092	-0-	25288	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34560	X	29012	-0-	-5548	-0-	29012	2			N	-0-					-0-
12	34317	X	28634	-0-	-5683	-0-	28634	2			N	-0-					-0-
01	32333	X	28554	-0-	-3779	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
02	29725	X	24650	-0-	-5075	-0-	24650	2			N	-0-					-0-
03	31000	X	28344	-0-	-2656	-0-	28344	2			N	-0-					-0-
04	29010	X	23397	-0-	-5613	-0-	23397	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29340	X	23367	-0-	-5973	-0-	23367	2			N	-0-					-0-
12	28179	X	23105	-0-	-5074	-0-	23105	2			N	-0-					-0-
01	27900	X	24433	-0-	-3467	-0-	24433	2			N	-0-					-0-
02	23751	X	21027	-0-	-2724	-0-	21027	2			N	-0-					-0-
03	25389	X	20093	-0-	-5296	-0-	20093	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	22369	-0-	-1271	-0-	22369	2			N	-0-					-0-

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
11	43650	X	34729	-0-	-8921	-0-	34729	2			N	-0-					-0-
12	42904	X	34504	-0-	-8400	-0-	34504	2			N	-0-					-0-
01	41106	X	32142	-0-	-8964	-0-	32142	2			N	-0-					-0-
02	36598	X	28442	-0-	-8156	-0-	28442	2			N	-0-					-0-
03	37262	X	29494	-0-	-7768	-0-	29494	2			N	-0-					-0-
04	34740	X	29464	-0-	-5276	-0-	29464	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27000	X	20926	-0-	-6074	-0-	20926	2			N	-0-					-0-
12	26598	X	21021	-0-	-5577	-0-	21021	2			N	-0-					-0-
01	25048	X	20132	-0-	-4916	-0-	20132	2			N	-0-					-0-
02	22939	X	18184	-0-	-4755	-0-	18184	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	19167	-0-	-3649	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	17872	-0-	-3068	-0-	17872	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17940	X	14453	-0-	-3487	-0-	14453	2	N	-0-			-0-
12	17360	X	14543	-0-	-2817	-0-	14543	2	N	-0-			-0-
01	16616	X	14234	-0-	-2382	-0-	14234	2	N	-0-			-0-
02	15167	X	12698	-0-	-2469	-0-	12698	2	N	-0-			-0-
03	15500	X	13389	-0-	-2111	-0-	13389	2	N	-0-			-0-
04	14460	X	12492	-0-	-1968	-0-	12492	2	N	-0-			-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

11	31530	X	26110	-0-	-5420	-0-	26110	2	N	-0-			-0-
12	29264	X	24531	-0-	-4733	-0-	24531	2	N	-0-			-0-
01	29946	X	23081	-0-	-6865	-0-	23081	2	N	-0-			-0-
02	28014	X	21297	-0-	-6717	-0-	21297	2	N	-0-			-0-
03	29946	X	21649	-0-	-8297	-0-	21649	2	N	-0-			-0-
04	26100	X	20353	-0-	-5747	-0-	20353	2	N	-0-			-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

11	44310	X	37286	-0-	-7024	-0-	37286	2	N	-0-			-0-
12	44981	X	37176	-0-	-7805	-0-	37176	2	N	-0-			-0-
01	43834	X	35720	-0-	-8114	-0-	35720	2	N	-0-			-0-
02	39817	X	31611	-0-	-8206	-0-	31611	2	N	-0-			-0-
03	40641	X	33727	-0-	-6914	-0-	33727	2	N	-0-			-0-
04	37290	X	32152	-0-	-5138	-0-	32152	2	N	-0-			-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

11	42540	X	36074	-0-	-6466	-0-	36074	2	N	-0-			28
12	43958	X	36146	-0-	-7812	-0-	36146	2	N	-0-			28
01	42749	X	35482	-0-	-7267	-0-	35478	2 4 9	N	4			32
02	37207	X	32706	-0-	-4501	-0-	32697	2 9 9	N	8			40
03	38688	X	33683	-0-	-5005	-0-	33668	2 15 9	N	14			54
04	36060	X	31080	-0-	-4980	-0-	31079	2 1 9	N	1			55

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

11	48960	X	42627	-0-	-6333	-0-	439 318	1 41870 2 9	N	289	384	0	167
12	44702	X	43897	-0-	-805	-0-	11 294	1 43592 2 9	N	267	192	0	242
01	44981	X	42673	-0-	-2308	-0-	19 329	1 42325 2 9	N	299	384	0	157
02	42079	X	39495	-0-	-2584	-0-	39206	2 289 9	N	263	193	0	227
03	44981	X	39779	-0-	-5202	-0-	39492	2 287 9	N	261	381	0	107
04	42630	X	37074	-0-	-5556	-0-	36809	2 265 9	N	241	191	0	157

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

11	36570	X	27826	-0-	-8744	-0-	206	1 27620 2	N	-0-			-0-
12	36394	X	27638	-0-	-8756	-0-	27638	2	N	-0-			-0-
01	34038	X	25706	-0-	-8332	-0-	25706	2	N	-0-			-0-
02	30595	X	23048	-0-	-7547	-0-	23048	2	N	-0-			-0-
03	29853	X	23684	-0-	-6169	-0-	23684	2	N	-0-			-0-
04	27840	X	21362	-0-	-6478	-0-	21362	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	24330	X	20734	-0-	-3596	-0-	20715	2	19	9	N	17					104
12	24025	X	20742	-0-	-3283	-0-	20720	2	22	9	N	20					124
01	22692	X	20165	-0-	-2527	-0-	20143	2	22	9	N	20					144
02	20677	X	18524	-0-	-2153	-0-	18488	2	36	9	N	33					177
03	21421	X	19463	-0-	-1958	-0-	19453	2	10	9	N	9					186
04	20730	X	18430	-0-	-2300	-0-	18416	2	14	9	N	13					199

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
11	36780	X	29526	-0-	-7254	-0-	219	1	29307	2	N	-0-					-0-
12	38006	X	29403	-0-	-8603	-0-	29403	2			N	-0-					-0-
01	35898	X	28464	-0-	-7434	-0-	28464	2			N	-0-					-0-
02	31436	X	25002	-0-	-6434	-0-	25002	2			N	-0-					-0-
03	32271	X	25734	-0-	-6537	-0-	25734	2			N	-0-					-0-
04	29520	X	23777	-0-	-5743	-0-	23777	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
11	43410	X	31211	-0-	-12199	-0-	31211	2			N	-0-					-0-
12	41943	X	30230	-0-	-11713	-0-	30230	2			N	-0-					-0-
01	39742	X	28257	-0-	-11485	-0-	28257	2			N	-0-					-0-
02	34394	X	24707	-0-	-9687	-0-	24707	2			N	-0-					-0-
03	34441	X	25551	-0-	-8890	-0-	25551	2			N	-0-					-0-
04	31200	X	23583	-0-	-7617	-0-	23583	2			N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83010	X	68935	-0-	-14075	-0-	209	1	68225	2	N	455	562	0			50
							501	9									
12	85777	X	68374	-0-	-17403	-0-	212	1	67799	2	N	330	183	0			197
							363	9									
01	77345	X	65653	-0-	-11692	-0-	206	1	65098	2	N	317	383	0			131
							349	9									
02	61204	X	61204	-0-	-0-	-0-	206	1	60675	2	N	294	183	0			242
							323	9									
03	63928	X	63928	-0-	-0-	-0-	220	1	63368	2	N	309	370	0			181
							340	9									
*04	56316	X	56316	-0-	-0-	-0-	207	1	55784	2	N	295	377	0			99
							325	9									

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80790	X	65737	-0-	-15053	-0-	244	1	65225	2	N	244	177	0			199
							268	9									
12	77779	X	63621	-0-	-14158	-0-	63401	2	220	9	N	200	189	0			210
01	74431	X	60587	-0-	-13844	-0-	60371	2	216	9	N	196	194	0			212
02	65859	X	53612	-0-	-12247	-0-	147	1	53266	2	N	181	181	0			212
							199	9									
03	70401	X	54989	-0-	-15412	-0-	651	1	54134	2	N	185	193	0			204
							204	9									
04	65730	X	49965	-0-	-15765	-0-	630	1	49102	2	N	212	179	0			237
							233	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96360	X	73826	-0-	-22534	-0-	223	1	72788	2	N	741	757	0			133
							815	9									
12	97092	X	76904	-0-	-20188	-0-	238	1	76139	2	N	479	376	0			236
							527	9									
01	92225	X	73432	-0-	-18793	-0-	230	1	72659	2	N	494	579	0			151
							543	9									
02	73515	X	63317	-0-	-10198	-0-	213	1	62595	2	N	463	378	0			236
							509	9									
03	78585	X	67861	-0-	-10724	-0-	233	1	67067	2	N	510	565	0			181
							561	9									
04	74430	X	62646	-0-	-11784	-0-	229	1	61967	2	N	409	378	0			212
							450	9									

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

11	78450	X	65501	-0-	-12949	-0-	197	1	64381	2	N	839	751	0			221
							923	9									
12	73997	X	63950	-0-	-10047	-0-	197	1	62970	2	N	712	751	0			182
							783	9									
01	73997	X	62424	-0-	-11573	-0-	195	1	61453	2	N	705	750	0			137
							776	9									
02	60929	X	56918	-0-	-4011	-0-	190	1	56045	2	N	621	560	0			198
							683	9									
03	65131	X	57653	-0-	-7478	-0-	197	1	56771	2	N	623	562	0			259
							685	9									
04	63030	X	53225	-0-	-9805	-0-	194	1	52394	2	N	579	560	0			278
							637	9									

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

11	88260	X	74802	-0-	-13458	-0-	74767	2	35	9	N	32					121
12	91202	X	70791	-0-	-20411	-0-	70773	2	18	9	N	16					137
01	88009	X	66347	-0-	-21662	-0-	66319	2	28	9	N	25					162
02	71601	X	58678	-0-	-12923	-0-	58650	2	28	9	N	25					187
03	76539	X	64335	-0-	-12204	-0-	64309	2	26	9	N	24					211
04	74070	X	61147	-0-	-12923	-0-	61127	2	20	9	N	18					229

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

11	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	150	1	15836	2	Y	-0-					-0-
12	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	155	1	12680	2	Y	-0-					-0-
01	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	155	1	8200	2	Y	-0-					-0-
02	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	144	1	9873	2	Y	-0-					-0-
*03	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	155	1	10753	2	Y	-0-					-0-
*04	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	150	1	11102	2	Y	-0-					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

11	390	N	380	-0-	-10	-0-	15	1	365	2	N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	2	N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	2	N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	N	-0-					-0-
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2581	-0-	-299	-0-	15	1	2566	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	14	1	2772	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	13	1	2777	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2572	-0-	-38	-0-	13	1	2559	2	N	-0-					-0-
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	13	1	2798	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2548	-0-	-152	-0-	15	1	2533	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49920	X	23308	-0-	-26612	-0-	15	1	23293	2	N	-0-					-0-
12	21762	X	19803	-0-	-1959	-0-	16	1	19787	2	N	-0-					-0-
01	21762	X	17507	-0-	-4255	-0-	15	1	17492	2	N	-0-					-0-
02	20358	X	14085	-0-	-6273	-0-	14	1	14071	2	N	-0-					-0-
03	21762	X	13445	-0-	-8317	-0-	16	1	13429	2	N	-0-					-0-
04	21060	X	11281	-0-	-9779	-0-	15	1	11266	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5188	-0-	-1532	-0-	15	1	5173	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5956	-0-	-802	-0-	16	1	5940	2	N	-0-					-0-
01	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	16	1	6311	2	N	-0-					-0-
02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	15	1	6592	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5849	-0-	-413	-0-	16	1	5833	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5707	-0-	-353	-0-	15	1	5692	2	N	-0-					-0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13170	X	10344	-0-	-2826	-0-	14	1	10330	2	N	-0-					-0-
12	13609	X	9448	-0-	-4161	-0-	16	1	9432	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	10192	-0-	-1836	-0-	16	1	10176	2	N	-0-					-0-
02	10730	X	7569	-0-	-3161	-0-	15	1	7554	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	9956	-0-	-1049	-0-	14	1	9942	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	7737	-0-	-2613	-0-	15	1	7722	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	6471	-0-	-4509	-0-	15	1	6456	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	5273	-0-	-6073	-0-	15	1	5258	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	6054	-0-	-5292	-0-	16	1	6038	2	N	-0-					-0-
02	8816	X	5915	-0-	-2901	-0-	14	1	5901	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	5796	-0-	-2109	-0-	16	1	5780	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	4977	-0-	-1503	-0-	15	1	4962	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
11	12810	X	10827	-0-	-1983	-0-	15	1	10812	2	N	-0-					-0-
12	13237	X	10075	-0-	-3162	-0-	14	1	10061	2	N	-0-					-0-
01	13237	X	12537	-0-	-700	-0-	15	1	12522	2	N	-0-					-0-
02	12383	X	10759	-0-	-1624	-0-	15	1	10744	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	10795	-0-	-706	-0-	16	1	10779	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	9780	-0-	-2340	-0-	15	1	9765	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
11	9570	X	7066	-0-	-2504	-0-	15	1	7051	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	7229	-0-	-2660	-0-	16	1	7213	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	6870	-0-	-3019	-0-	16	1	6854	2	N	-0-					-0-
02	7540	X	6982	-0-	-558	-0-	15	1	6967	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7065	-0-	-809	-0-	16	1	7049	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6102	-0-	-978	-0-	15	1	6087	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	7910	-0-	-3490	-0-	15	1	7895	2	N	-0-			-0-
12	11594	X	7226	-0-	-4368	-0-	15	1	7211	2	N	-0-			-0-
01	10137	X	7578	-0-	-2559	-0-	15	1	7563	2	N	-0-			-0-
02	9483	X	7318	-0-	-2165	-0-	11	1	7307	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	8539	-0-	-1071	-0-	16	1	8523	2	N	-0-			-0-
04	7920	X	4946	-0-	-2974	-0-	12	1	4934	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
11	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	14	1	8511	2	N	-0-			-0-
12	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	15	1	9005	2	N	-0-			-0-
01	8587	X	8240	-0-	-347	-0-	15	1	8225	2	N	-0-			-0-
02	8236	X	7623	-0-	-613	-0-	14	1	7609	2	N	-0-			-0-
03	9021	X	7810	-0-	-1211	-0-	16	1	7794	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	6611	-0-	-2119	-0-	15	1	6596	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
11	10200	X	7883	-0-	-2317	-0-	30	1	7853	2	N	-0-			-0-
12	10230	X	7079	-0-	-3151	-0-	29	1	7050	2	N	-0-			-0-
01	9424	X	8138	-0-	-1286	-0-	31	1	8107	2	N	-0-			-0-
02	8468	X	4174	-0-	-4294	-0-	16	1	4158	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-			-0-
04	7890	X	2885	-0-	-5005	-0-	22	1	2863	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
11	8040	X	7015	-0-	-1025	-0-	15	1	7000	2	N	-0-			-0-
12	8401	X	7183	-0-	-1218	-0-	15	1	7168	2	N	-0-			-0-
01	8401	X	7628	-0-	-773	-0-	15	1	7613	2	N	-0-			-0-
02	7859	X	4865	-0-	-2994	-0-	14	1	4851	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	2625	-0-	-5094	-0-	12	1	2613	2	N	-0-			-0-
*04	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	15	1	7367	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6379	-0-	-371	-0-	15	1	6364	2	N	-0-			22
12	6944	X	6696	-0-	-248	-0-	15	1	6681	2	N	-0-			22
01	6944	X	6808	-0-	-136	-0-	15	1	6793	2	N	-0-			22
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	15	1	6346	2	N	-0-			22
03	6696	X	6666	-0-	-30	-0-	16	1	6650	2	N	-0-			22
04	6600	X	6294	-0-	-306	-0-	15	1	6279	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
11	10560	X	8981	-0-	-1579	-0-	15	1	8966	2	N	-0-			-0-
12	10633	X	9256	-0-	-1377	-0-	15	1	9241	2	N	-0-			-0-
01	10323	X	9130	-0-	-1193	-0-	15	1	9115	2	N	-0-			-0-
02	9657	X	8446	-0-	-1211	-0-	14	1	8432	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	8685	-0-	-925	-0-	14	1	8671	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	6690	-0-	-2280	-0-	15	1	6675	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
11	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	12	1	18650	2	N	-0-			-0-
12	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	15	1	19059	2	N	-0-			-0-
01	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	15	1	18170	2	N	-0-			-0-
02	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	15	1	14390	2	N	-0-			-0-
03	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	15	1	14290	2	N	-0-			-0-
04	13800	X	12125	-0-	-1675	-0-	15	1	12110	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	7322	-0-	-1108	-0-	15	1	7307	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	7436	-0-	-1244	-0-	16	1	7420	2	N	-0-			-0-
01	7657	X	6785	-0-	-872	-0-	12	1	6773	2	N	-0-			-0-
02	7163	X	6340	-0-	-823	-0-	12	1	6328	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	6335	-0-	-1322	-0-	10	1	6325	2	N	-0-			-0-
04	7320	X	6525	-0-	-795	-0-	8	1	6517	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
11	8910	X	7528	-0-	-1382	-0-	15	1	7513	2	N	-0-			-0-
12	8897	X	7649	-0-	-1248	-0-	15	1	7634	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	7560	-0-	-1151	-0-	16	1	7544	2	N	-0-			-0-
02	7801	X	6961	-0-	-840	-0-	14	1	6947	2	N	-0-			-0-
03	7936	X	7316	-0-	-620	-0-	16	1	7300	2	N	-0-			-0-
04	7530	X	6791	-0-	-739	-0-	15	1	6776	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
11	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	15	1	15074	2	N	-0-			-0-
12	13144	X	12184	-0-	-960	-0-	16	1	12168	2	N	-0-			-0-
01	15407	X	10838	-0-	-4569	-0-	16	1	10822	2	N	-0-			-0-
02	14413	X	10402	-0-	-4011	-0-	15	1	10387	2	N	-0-			-0-
03	15407	X	10520	-0-	-4887	-0-	15	1	10505	2	N	-0-			-0-
04	14910	X	9303	-0-	-5607	-0-	15	1	9288	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
11	12660	X	11387	-0-	-1273	-0-	15	1	11372	2	N	-0-			-0-
12	12834	X	11557	-0-	-1277	-0-	15	1	11542	2	N	-0-			-0-
01	12834	X	11312	-0-	-1522	-0-	16	1	11296	2	N	-0-			-0-
02	11716	X	10557	-0-	-1159	-0-	15	1	10542	2	N	-0-			-0-
03	12028	X	10667	-0-	-1361	-0-	13	1	10654	2	N	-0-			-0-
04	11400	X	10291	-0-	-1109	-0-	13	1	10278	2	N	-0-			-0-

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
11	12030	X	9961	-0-	-2069	-0-	15	1	9946	2	N	-0-			-0-
12	11966	X	9900	-0-	-2066	-0-	15	1	9885	2	N	-0-			-0-
01	11532	X	9701	-0-	-1831	-0-	15	1	9686	2	N	-0-			-0-
02	10788	X	8935	-0-	-1853	-0-	14	1	8921	2	N	-0-			-0-
03	11067	X	9172	-0-	-1895	-0-	15	1	9157	2	N	-0-			-0-
04	9960	X	8690	-0-	-1270	-0-	15	1	8675	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
11	10380	X	8891	-0-	-1489	-0-	15	1	8876	2	N	-0-			-0-
12	10416	X	8948	-0-	-1468	-0-	16	1	8932	2	N	-0-			-0-
01	10416	X	8467	-0-	-1949	-0-	15	1	8452	2	N	-0-			-0-
02	8845	X	7719	-0-	-1126	-0-	15	1	7704	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	8124	-0-	-1331	-0-	16	1	8108	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	7472	-0-	-1408	-0-	15	1	7457	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
11	10080	X	8859	-0-	-1221	-0-	15	1	8844	2	N	-0-			-0-
12	10168	X	8461	-0-	-1707	-0-	15	1	8446	2	N	-0-			-0-
01	10168	X	5891	-0-	-4277	-0-	11	1	5880	2	N	-0-			-0-
02	9048	X	-0-	-0-	-9048	-0-					N	-0-			-0-
03	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	12	1	14428	2	N	-0-			-0-
*04	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	14	1	15107	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	10931	-0-	-289	-0-	14	1	10917	2	N	-0-			-0-
12	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	14	1	12248	2	N	-0-			-0-
01	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	15	1	11831	2	N	-0-			-0-
02	10556	X	9799	-0-	-757	-0-	14	1	9785	2	N	-0-			-0-
03	11780	X	9913	-0-	-1867	-0-	16	1	9897	2	N	-0-			-0-
04	11400	X	8224	-0-	-3176	-0-	15	1	8209	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

11	9570	X	7977	-0-	-1593	-0-	15	1	7962	2	N	-0-			-0-
12	9641	X	8477	-0-	-1164	-0-	15	1	8462	2	N	-0-			-0-
01	9579	X	8280	-0-	-1299	-0-	15	1	8265	2	N	-0-			-0-
02	8555	X	7805	-0-	-750	-0-	14	1	7791	2	N	-0-			-0-
03	8494	X	8180	-0-	-314	-0-	16	1	8164	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	7343	-0-	-847	-0-	15	1	7328	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

11	14460	X	12795	-0-	-1665	-0-	30	1	12765	2	N	-0-			-0-
12	14508	X	12265	-0-	-2243	-0-	28	1	12237	2	N	-0-			-0-
01	14074	X	11754	-0-	-2320	-0-	27	1	11727	2	N	-0-			-0-
02	13166	X	11177	-0-	-1989	-0-	28	1	11149	2	N	-0-			-0-
03	14074	X	11514	-0-	-2560	-0-	30	1	11484	2	N	-0-			-0-
04	12810	X	10731	-0-	-2079	-0-	28	1	10703	2	N	-0-			-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

11	13980	X	9658	-0-	-4322	-0-	15	1	9643	2	N	-0-			-0-
12	11842	X	9553	-0-	-2289	-0-	15	1	9538	2	N	-0-			-0-
01	11408	X	9466	-0-	-1942	-0-	15	1	9451	2	N	-0-			-0-
02	10295	X	8853	-0-	-1442	-0-	13	1	8840	2	N	-0-			-0-
03	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	15	1	10864	2	N	-0-			-0-
*04	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	14	1	10424	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

11	13050	X	12786	-0-	-264	-0-	14	1	12772	2	N	-0-			-0-
12	13485	X	12817	-0-	-668	-0-	15	1	12802	2	N	-0-			-0-
01	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	15	1	13766	2	N	-0-			-0-
02	12615	X	12325	-0-	-290	-0-	13	1	12312	2	N	-0-			-0-
03	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	15	1	13914	2	N	-0-			-0-
04	13050	X	11616	-0-	-1434	-0-	14	1	11602	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

11	12060	X	9987	-0-	-2073	-0-	15	1	9972	2	N	-0-			-0-
12	12090	X	10233	-0-	-1857	-0-	15	1	10218	2	N	-0-			-0-
01	11594	X	9977	-0-	-1617	-0-	16	1	9961	2	N	-0-			-0-
02	10382	X	9298	-0-	-1084	-0-	14	1	9284	2	N	-0-			-0-
03	10633	X	9747	-0-	-886	-0-	16	1	9731	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	9782	-0-	-208	-0-	15	1	9767	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

11	61714	X	61714	-0-	-0-	-0-	15	1	61699	2	N	-0-			-0-
12	56086	X	56086	-0-	-0-	-0-	16	1	56070	2	N	-0-			-0-
01	47677	X	47677	-0-	-0-	-0-	14	1	47663	2	N	-0-			-0-
02	46135	X	46135	-0-	-0-	-0-	15	1	46120	2	N	-0-			-0-
03	46516	X	46516	-0-	-0-	-0-	16	1	46500	2	N	-0-			-0-
*04	40615	X	40615	-0-	-0-	-0-	15	1	40600	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-	10	1	18115	2	N	-0-			-0-
12	19519	X	19519	-0-	-0-	-0-	15	1	19504	2	N	-0-			-0-
01	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	16	1	15790	2	N	-0-			-0-
02	16240	X	13321	-0-	-2919	-0-	14	1	13307	2	N	-0-			-0-
03	17360	X	10796	-0-	-6564	-0-	7	1	10789	2	N	-0-			-0-
*04	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	15	1	19478	2	N	-0-			-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	15	1	9141	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	8079	-0-	-43	-0-	16	1	8063	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	7253	-0-	-869	-0-	16	1	7237	2	N	-0-			-0-
02	7598	X	6316	-0-	-1282	-0-	15	1	6301	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	6522	-0-	-1600	-0-	16	1	6506	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	5617	-0-	-2243	-0-	15	1	5602	2	N	-0-			-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22954	X	22954	-0-	-0-	-0-	15	1	22939	2	N	-0-			-0-
12	22001	X	22001	-0-	-0-	-0-	15	1	21986	2	N	-0-			-0-
01	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	15	1	20216	2	N	-0-			-0-
02	18618	X	18073	-0-	-545	-0-	14	1	18059	2	N	-0-			-0-
03	19902	X	18332	-0-	-1570	-0-	16	1	18316	2	N	-0-			-0-
04	19260	X	16336	-0-	-2924	-0-	15	1	16321	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12450	X	9083	-0-	-3367	-0-	15	1	9068	2	N	-0-			-0-
12	11997	X	9287	-0-	-2710	-0-	15	1	9272	2	N	-0-			-0-
01	11377	X	9279	-0-	-2098	-0-	15	1	9264	2	N	-0-			-0-
02	10121	X	9023	-0-	-1098	-0-	14	1	9009	2	N	-0-			-0-
03	10075	X	9256	-0-	-819	-0-	15	1	9241	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	8400	-0-	-690	-0-	15	1	8385	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	57480	X	3538	-0-	-53942	-0-	10	1	3528	2	N	-0-			-0-
12	59396	X	5173	-0-	-54223	-0-	16	1	5157	2	N	-0-			-0-
01	41602	X	4546	-0-	-37056	-0-	16	1	4530	2	N	-0-			-0-
02	29783	X	1195	-0-	-28588	-0-	9	1	1186	2	N	-0-			-0-
03	28706	X	890	-0-	-27816	-0-	3	1	887	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	616	-0-	-4394	-0-	4	1	612	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	9632	-0-	-2368	-0-	15	1	9617	2	N	-0-			-0-
12	11780	X	9988	-0-	-1792	-0-	15	1	9973	2	N	-0-			-0-
01	11036	X	9773	-0-	-1263	-0-	15	1	9758	2	N	-0-			-0-
02	10179	X	9913	-0-	-266	-0-	14	1	9899	2	N	-0-			-0-
03	10168	X	8374	-0-	-1794	-0-	8	1	8366	2	N	-0-			-0-
04	9660	X	9564	-0-	-96	-0-	15	1	9549	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14820	X	13215	-0-	-1605	-0-	15	1	13200	2	N	-0-			-0-
12	15314	X	13558	-0-	-1756	-0-	15	1	13543	2	N	-0-			-0-
01	15314	X	13131	-0-	-2183	-0-	15	1	13116	2	N	-0-			-0-
02	13978	X	12175	-0-	-1803	-0-	15	1	12160	2	N	-0-			-0-
03	14136	X	11532	-0-	-2604	-0-	16	1	11516	2	N	-0-			-0-
04	13230	X	10285	-0-	-2945	-0-	15	1	10270	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	10674	-0-	-876	-0-	14	1	10660	2	N	-0-			-0-
12	11470	X	9835	-0-	-1635	-0-	13	1	9822	2	N	-0-			-0-
01	10912	X	8168	-0-	-2744	-0-	13	1	8155	2	N	-0-			-0-
02	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	14	1	10836	2	N	-0-			-0-
03	11036	X	8553	-0-	-2483	-0-	16	1	8537	2	N	-0-			-0-
04	10680	X	8950	-0-	-1730	-0-	15	1	8935	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	19	-0-	-9791	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-			-0-
01	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-			-0-
02	5365	X	-0-	-0-	-5365	-0-					N	-0-			-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
*04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	9717	-0-	-1833	-0-	15	1	9702	2	N	-0-			-0-
12	11222	X	9491	-0-	-1731	-0-	15	1	9476	2	N	-0-			-0-
01	10664	X	9456	-0-	-1208	-0-	16	1	9440	2	N	-0-			-0-
02	9628	X	8679	-0-	-949	-0-	14	1	8665	2	N	-0-			-0-
03	10075	X	9956	-0-	-119	-0-	15	1	9941	2	N	-0-			-0-
*04	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	15	1	13889	2	N	-0-			-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13020	X	8940	-0-	-4080	-0-	15	1	8925	2	N	-0-			-0-
12	13020	X	10500	-0-	-2520	-0-	14	1	10486	2	N	-0-			-0-
01	12617	X	11891	-0-	-726	-0-	14	1	11877	2	N	-0-			-0-
02	11281	X	10666	-0-	-615	-0-	15	1	10651	2	N	-0-			-0-
03	10509	X	10236	-0-	-273	-0-	16	1	10220	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	9181	-0-	-2339	-0-	15	1	9166	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	7744	-0-	-1646	-0-	15	1	7729	2	N	-0-			-0-
12	8897	X	7809	-0-	-1088	-0-	16	1	7793	2	N	-0-			-0-
01	8587	X	7783	-0-	-804	-0-	16	1	7767	2	N	-0-			-0-
02	7482	X	7056	-0-	-426	-0-	15	1	7041	2	N	-0-			-0-
03	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	15	1	9098	2	N	-0-			-0-
04	7740	X	6554	-0-	-1186	-0-	15	1	6539	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	8039	-0-	-1141	-0-	15	1	8024	2	N	-0-			-0-
12	9083	X	8215	-0-	-868	-0-	15	1	8200	2	N	-0-			-0-
01	8804	X	8712	-0-	-92	-0-	15	1	8697	2	N	-0-			-0-
02	7946	X	7284	-0-	-662	-0-	15	1	7269	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	7282	-0-	-1026	-0-	15	1	7267	2	N	-0-			-0-
04	8430	X	6965	-0-	-1465	-0-	15	1	6950	2	N	-0-			-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30655	X	30655	-0-	-0-	-0-	14	1	30641	2	N	-0-			-0-
12	28408	X	28408	-0-	-0-	-0-	16	1	28392	2	N	-0-			-0-
01	25882	X	25882	-0-	-0-	-0-	15	1	25867	2	N	-0-			-0-
02	23193	X	23193	-0-	-0-	-0-	15	1	23178	2	N	-0-			-0-
03	22222	X	22222	-0-	-0-	-0-	15	1	22207	2	N	-0-			-0-
04	20970	X	18999	-0-	-1971	-0-	15	1	18984	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	15	1	17074	2	N	-0-			-0-
12	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	15	1	16512	2	N	-0-			-0-
01	15934	X	15894	-0-	-40	-0-	15	1	15879	2	N	-0-			-0-
02	14906	X	14325	-0-	-581	-0-	15	1	14310	2	N	-0-			-0-
03	15934	X	14611	-0-	-1323	-0-	16	1	14595	2	N	-0-			-0-
04	15420	X	13544	-0-	-1876	-0-	15	1	13529	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

11	11340	X	10376	-0-	-964	-0-	13	1	10363	2	N	-0-			-0-
12	11718	X	9700	-0-	-2018	-0-	13	1	9687	2	N	-0-			-0-
01	11594	X	8848	-0-	-2746	-0-	12	1	8836	2	N	-0-			-0-
02	10034	X	8334	-0-	-1700	-0-	12	1	8322	2	N	-0-			-0-
03	10726	X	8874	-0-	-1852	-0-	13	1	8861	2	N	-0-			-0-
04	10380	X	8449	-0-	-1931	-0-	14	1	8435	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

11	25080	X	25080	-0-	-0-	-0-	15	1	25065	2	N	-0-			-0-
12	21845	X	21845	-0-	-0-	-0-	15	1	21830	2	N	-0-			-0-
01	19327	X	19327	-0-	-0-	-0-	15	1	19312	2	N	-0-			-0-
02	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	14	1	15807	2	N	-0-			-0-
03	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15	1	15583	2	N	-0-			-0-
04	13830	X	13304	-0-	-526	-0-	15	1	13289	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

11	45333	X	45333	-0-	-0-	-0-	15	1	45318	2	N	-0-			-0-
12	42498	X	42498	-0-	-0-	-0-	16	1	42482	2	N	-0-			-0-
01	38247	X	38247	-0-	-0-	-0-	15	1	38232	2	N	-0-			-0-
02	31436	X	31436	-0-	-0-	-0-	14	1	31422	2	N	-0-			-0-
03	29624	X	29624	-0-	-0-	-0-	16	1	29608	2	N	-0-			-0-
*04	25200	X	25200	-0-	-0-	-0-	15	1	25185	2	N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

11	20040	X	19608	-0-	-432	-0-	246	1	19362	2	N	-0-			-0-
12	20119	X	19864	-0-	-255	-0-	340	1	19524	2	N	-0-			-0-
01	19282	X	17699	-0-	-1583	-0-	355	1	17344	2	N	-0-			-0-
02	18966	X	16961	-0-	-2005	-0-	334	1	16627	2	N	-0-			-0-
03	20274	X	17577	-0-	-2697	-0-	349	1	17228	2	N	-0-			-0-
04	19620	X	17343	-0-	-2277	-0-	344	1	16999	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

11	36390	X	31549	-0-	-4841	-0-	14	1	31535	2	N	-0-			-0-
12	36735	X	29342	-0-	-7393	-0-	14	1	29328	2	N	-0-			-0-
01	34999	X	19319	-0-	-15680	-0-	9	1	19310	2	N	-0-			-0-
02	31117	X	-0-	-0-	-31117	-0-					N	-0-			-0-
03	32612	X	-0-	-0-	-32612	-0-					N	-0-			-0-
04	31560	X	805	-0-	-30755	-0-	6	1	799	2	N	-0-			-0-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

11	25826	X	25826	-0-	-0-	-0-	245	1	25581	2	N	-0-			-0-
12	25215	X	25215	-0-	-0-	-0-	355	1	24860	2	N	-0-			-0-
01	24041	X	24041	-0-	-0-	-0-	357	1	23684	2	N	-0-			-0-
02	24969	X	22987	-0-	-1982	-0-	323	1	22664	2	N	-0-			-0-
03	26691	X	25879	-0-	-812	-0-	356	1	25523	2	N	-0-			-0-
04	25830	X	25523	-0-	-307	-0-	348	1	25175	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16800	X	16397	-0-	-403	-0-	265	1	16132	2	N	-0-					-0-
12	21033	X	21033	-0-	-0-	-0-	329	1	20704	2	N	-0-					-0-
01	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	340	1	19005	2	N	-0-					-0-
02	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	295	1	15834	2	N	-0-					-0-
03	21018	X	16507	-0-	-4511	-0-	302	1	16205	2	N	-0-					-0-
04	20340	X	16331	-0-	-4009	-0-	322	1	16009	2	N	-0-					-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

11	11370	X	8222	-0-	-3148	-0-	15	1	8207	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	8275	-0-	-3474	-0-	15	1	8260	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	8145	-0-	-2085	-0-	15	1	8130	2	N	-0-					-0-
02	9106	X	7701	-0-	-1405	-0-	15	1	7686	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	7797	-0-	-1131	-0-	16	1	7781	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7188	-0-	-1032	-0-	15	1	7173	2	N	-0-					-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

11	19650	X	15799	-0-	-3851	-0-	15	1	15784	2	N	-0-					-0-
12	19437	X	15921	-0-	-3516	-0-	14	1	15907	2	N	-0-					-0-
01	18786	X	15857	-0-	-2929	-0-	15	1	15842	2	N	-0-					-0-
02	16675	X	14899	-0-	-1776	-0-	14	1	14885	2	N	-0-					-0-
03	16647	X	15563	-0-	-1084	-0-	16	1	15547	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	15063	-0-	-747	-0-	15	1	15048	2	N	-0-					-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

11	20119	X	20119	-0-	-0-	-0-	15	1	20104	2	N	-0-					-0-
12	21111	X	19635	-0-	-1476	-0-	16	1	19619	2	N	-0-					-0-
01	22475	X	19140	-0-	-3335	-0-	16	1	19124	2	N	-0-					-0-
02	21025	X	17588	-0-	-3437	-0-	14	1	17574	2	N	-0-					-0-
03	22475	X	17762	-0-	-4713	-0-	16	1	17746	2	N	-0-					-0-
04	20130	X	16467	-0-	-3663	-0-	15	1	16452	2	N	-0-					-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	15	1	19205	2	N	-0-					-0-
12	19096	X	18243	-0-	-853	-0-	15	1	18228	2	N	-0-					-0-
01	19096	X	17600	-0-	-1496	-0-	16	1	17584	2	N	-0-					-0-
02	17864	X	15900	-0-	-1964	-0-	14	1	15886	2	N	-0-					-0-
03	19096	X	15758	-0-	-3338	-0-	16	1	15742	2	N	-0-					-0-
04	18480	X	14609	-0-	-3871	-0-	15	1	14594	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

11	26316	X	26316	-0-	-0-	-0-	14	1	26302	2	N	-0-					-0-
12	25894	X	25894	-0-	-0-	-0-	16	1	25878	2	N	-0-					-0-
01	27279	X	27279	-0-	-0-	-0-	14	1	27265	2	N	-0-					-0-
02	18840	X	18840	-0-	-0-	-0-	10	1	18830	2	N	-0-					-0-
03	24153	X	24153	-0-	-0-	-0-	15	1	24138	2	N	-0-					-0-
*04	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	15	1	21210	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	20610	X	11877	-0-	-8733	-0-	13	1	11864	2	N	-0-			-0-
12	19902	X	11714	-0-	-8188	-0-	15	1	11699	2	N	-0-			-0-
01	18538	X	12826	-0-	-5712	-0-	15	1	12811	2	N	-0-			-0-
02	16849	X	11888	-0-	-4961	-0-	13	1	11875	2	N	-0-			-0-
03	15841	X	12356	-0-	-3485	-0-	15	1	12341	2	N	-0-			-0-
04	12420	X	11170	-0-	-1250	-0-	15	1	11155	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

11	27720	X	23945	-0-	-3775	-0-	15	1	23930	2	N	-0-			-0-
12	27032	X	22307	-0-	-4725	-0-	15	1	22292	2	N	-0-			-0-
01	25730	X	22956	-0-	-2774	-0-	15	1	22941	2	N	-0-			-0-
02	23142	X	21409	-0-	-1733	-0-	14	1	21395	2	N	-0-			-0-
03	24738	X	21498	-0-	-3240	-0-	15	1	21483	2	N	-0-			-0-
04	23940	X	19588	-0-	-4352	-0-	15	1	19573	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

11	14370	X	11977	-0-	-2393	-0-	15	1	11962	2	N	-0-			-0-
12	14849	X	11962	-0-	-2887	-0-	15	1	11947	2	N	-0-			-0-
01	13578	X	12089	-0-	-1489	-0-	15	1	12074	2	N	-0-			-0-
02	12702	X	11274	-0-	-1428	-0-	14	1	11260	2	N	-0-			-0-
03	12524	X	11594	-0-	-930	-0-	15	1	11579	2	N	-0-			-0-
04	11970	X	10465	-0-	-1505	-0-	15	1	10450	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

11	32070	X	25235	-0-	-6835	-0-	15	1	25220	2	N	-0-			-0-
12	31124	X	25589	-0-	-5535	-0-	15	1	25574	2	N	-0-			-0-
01	29667	X	25431	-0-	-4236	-0-	15	1	25416	2	N	-0-			-0-
02	26709	X	22004	-0-	-4705	-0-	14	1	21990	2	N	-0-			-0-
03	28216	X	28216	-0-	-0-	-0-	6	1	28210	2	N	-0-			-0-
*04	67025	X	67025	-0-	-0-	-0-	15	1	67010	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

11	14310	X	11176	-0-	-3134	-0-	15	1	11161	2	N	-0-			-0-
12	13919	X	11205	-0-	-2714	-0-	15	1	11190	2	N	-0-			-0-
01	13516	X	11380	-0-	-2136	-0-	15	1	11365	2	N	-0-			-0-
02	12151	X	10825	-0-	-1326	-0-	14	1	10811	2	N	-0-			-0-
03	11718	X	10933	-0-	-785	-0-	16	1	10917	2	N	-0-			-0-
04	11190	X	10007	-0-	-1183	-0-	15	1	9992	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

11	8400	X	6932	-0-	-1468	-0-	15	1	6917	2	N	-0-			-0-
12	8308	X	6749	-0-	-1559	-0-	15	1	6734	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	4726	-0-	-3334	-0-	15	1	4711	2	N	-0-			-0-
02	7134	X	5636	-0-	-1498	-0-	14	1	5622	2	N	-0-			-0-
03	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	15	1	7576	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	5943	-0-	-987	-0-	15	1	5928	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

11	12210	X	8881	-0-	-3329	-0-	15	1	8866	2	N	-0-			-0-
12	11656	X	9429	-0-	-2227	-0-	14	1	9415	2	N	-0-			-0-
01	11253	X	9688	-0-	-1565	-0-	15	1	9673	2	N	-0-			-0-
02	10034	X	7283	-0-	-2751	-0-	14	1	7269	2	N	-0-			-0-
03	9672	X	8548	-0-	-1124	-0-	14	1	8534	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	8045	-0-	-1345	-0-	15	1	8030	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	7804	-0-	-3446	-0-	15	1	7789	2	N	-0-			-0-
12	10943	X	8524	-0-	-2419	-0-	15	1	8509	2	N	-0-			-0-
01	10912	X	8580	-0-	-2332	-0-	15	1	8565	2	N	-0-			-0-
02	9599	X	8275	-0-	-1324	-0-	12	1	8263	2	N	-0-			-0-
03	8835	X	8066	-0-	-769	-0-	14	1	8052	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	7457	-0-	-853	-0-	15	1	7442	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
11	8670	X	8292	-0-	-378	-0-	15	1	8277	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	8211	-0-	-748	-0-	15	1	8196	2	N	-0-			-0-
01	8959	X	7711	-0-	-1248	-0-	15	1	7696	2	N	-0-			-0-
02	8381	X	7158	-0-	-1223	-0-	14	1	7144	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	5178	-0-	-3781	-0-	14	1	5164	2	N	-0-			-0-
*04	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	13	1	8946	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
11	18778	X	18778	-0-	-0-	-0-	304	1	18474	2	N	-0-			-0-
12	20011	X	20011	-0-	-0-	-0-	323	1	19688	2	N	-0-			-0-
01	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	310	1	15552	2	N	-0-			-0-
02	15805	X	13824	-0-	-1981	-0-	300	1	13524	2	N	-0-			-0-
03	16895	X	15403	-0-	-1492	-0-	312	1	15091	2	N	-0-			-0-
04	16350	X	15177	-0-	-1173	-0-	331	1	14846	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
11	19710	X	14930	-0-	-4780	-0-	15	1	14915	2	N	-0-			-0-
12	18693	X	15310	-0-	-3383	-0-	16	1	15294	2	N	-0-			-0-
01	17949	X	12788	-0-	-5161	-0-	15	1	12773	2	N	-0-			-0-
02	16182	X	12629	-0-	-3553	-0-	15	1	12614	2	N	-0-			-0-
03	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	15	1	15732	2	N	-0-			-0-
04	14940	X	14370	-0-	-570	-0-	15	1	14355	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12390	X	9659	-0-	-2731	-0-	15	1	9644	2	N	-0-			-0-
12	11904	X	9961	-0-	-1943	-0-	15	1	9946	2	N	-0-			-0-
01	11687	X	9007	-0-	-2680	-0-	14	1	8993	2	N	-0-			-0-
02	10933	X	8876	-0-	-2057	-0-	13	1	8863	2	N	-0-			-0-
03	10075	X	9747	-0-	-328	-0-	14	1	9733	2	N	-0-			-0-
04	9660	X	9406	-0-	-254	-0-	15	1	9391	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	57960	X	37616	-0-	-20344	-0-	15	1	37601	2	N	-0-			-0-
12	53382	X	36682	-0-	-16700	-0-	16	1	36666	2	N	-0-			-0-
01	50034	X	34403	-0-	-15631	-0-	16	1	34387	2	N	-0-			-0-
02	43152	X	29893	-0-	-13259	-0-	14	1	29879	2	N	-0-			-0-
03	42594	X	29673	-0-	-12921	-0-	15	1	29658	2	N	-0-			-0-
04	37620	X	26113	-0-	-11507	-0-	15	1	26098	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14010	X	10915	-0-	-3095	-0-	15	1	10900	2	N	-0-			-0-
12	14136	X	10892	-0-	-3244	-0-	15	1	10877	2	N	-0-			-0-
01	13454	X	7803	-0-	-5651	-0-	15	1	7788	2	N	-0-			-0-
02	11803	X	8414	-0-	-3389	-0-	12	1	8402	2	N	-0-			-0-
03	11470	X	10878	-0-	-592	-0-	15	1	10863	2	N	-0-			-0-
04	10920	X	9889	-0-	-1031	-0-	15	1	9874	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	28020	X	21638	-0-	-6382	-0-	15	1	21623	2	N	-0-			-0-
12	27559	X	21662	-0-	-5897	-0-	15	1	21647	2	N	-0-			-0-
01	26412	X	21043	-0-	-5369	-0-	15	1	21028	2	N	-0-			-0-
02	23229	X	17618	-0-	-5611	-0-	13	1	17605	2	N	-0-			-0-
03	23176	X	23176	-0-	-0-	-0-	15	1	23161	2	N	-0-			-0-
*04	29900	X	29900	-0-	-0-	-0-	15	1	29885	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	25200	X	17505	-0-	-7695	-0-	15	1	17490	2	N	-0-			-0-
12	24552	X	12532	-0-	-12020	-0-	12	1	12520	2	N	-0-			-0-
01	24552	X	20227	-0-	-4325	-0-	13	1	20214	2	N	-0-			-0-
02	21547	X	18110	-0-	-3437	-0-	14	1	18096	2	N	-0-			-0-
03	21111	X	18756	-0-	-2355	-0-	15	1	18741	2	N	-0-			-0-
04	19560	X	16401	-0-	-3159	-0-	15	1	16386	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	43650	X	29293	-0-	-14357	-0-	12	1	29281	2	N	-0-			-0-
12	45105	X	33920	-0-	-11185	-0-	16	1	33904	2	N	-0-			-0-
01	39897	X	31809	-0-	-8088	-0-	16	1	31793	2	N	-0-			-0-
02	35409	X	28138	-0-	-7271	-0-	15	1	28123	2	N	-0-			-0-
03	33914	X	28656	-0-	-5258	-0-	15	1	28641	2	N	-0-			-0-
04	32820	X	28497	-0-	-4323	-0-	15	1	28482	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152910	X	106586	-0-	-46324	-0-	15	1	106571	2	N	-0-			-0-
12	151962	X	99885	-0-	-52077	-0-	16	1	99869	2	N	-0-			-0-
01	136617	X	91356	-0-	-45261	-0-	16	1	91340	2	N	-0-			-0-
02	127803	X	77926	-0-	-49877	-0-	15	1	77911	2	N	-0-			-0-
03	121861	X	75251	-0-	-46610	-0-	16	1	75235	2	N	-0-			-0-
04	106590	X	66466	-0-	-40124	-0-	15	1	66451	2	N	-0-			-0-

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
11	46260	X	30607	-0-	-15653	-0-	14	1	30593	2	N	-0-			-0-
12	47802	X	32281	-0-	-15521	-0-	15	1	32266	2	N	-0-			-0-
01	42718	X	33943	-0-	-8775	-0-	15	1	33928	2	N	-0-			-0-
02	42663	X	42663	-0-	-0-	-0-	15	1	42648	2	N	-0-			-0-
03	41474	X	41474	-0-	-0-	-0-	16	1	41458	2	N	-0-			-0-
*04	38224	X	38224	-0-	-0-	-0-	15	1	38209	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41100	X	32353	-0-	-8747	-0-	15	1	32338	2	N	-0-			-0-
12	42470	X	33729	-0-	-8741	-0-	16	1	33713	2	N	-0-			-0-
01	39246	X	31555	-0-	-7691	-0-	15	1	31540	2	N	-0-			-0-
02	34133	X	26151	-0-	-7982	-0-	15	1	26136	2	N	-0-			-0-
03	35371	X	12157	-0-	-23214	-0-	7	1	12150	2	N	-0-			-0-
04	32640	X	-0-	-0-	-32640	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	225570	X	156878	-0-	-68692	-0-	405	1	156473	2	N	-0-					-0-
12	232469	X	149574	-0-	-82895	-0-	418	1	149156	2	N	-0-					-0-
01	232469	X	124459	-0-	-108010	-0-	259	1	124200	2	N	-0-					-0-
02	148190	X	121365	-0-	-26825	-0-	14	1	121351	2	N	-0-					-0-
03	158410	X	126970	-0-	-31440	-0-	15	1	126955	2	N	-0-					-0-
04	153300	X	101935	-0-	-51365	-0-	15	1	101920	2	N	-0-					-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

11	179400	X	139790	-0-	-39610	-0-	15	1	139775	2	N	-0-					-0-
12	176948	X	135708	-0-	-41240	-0-	15	1	135693	2	N	-0-					-0-
01	164424	X	31789	-0-	-132635	-0-	4	1	31785	2	N	-0-					-0-
02	134009	X	21869	-0-	-112140	-0-	4	1	21865	2	N	-0-					-0-
03	143251	X	117988	-0-	-25263	-0-	266	1	117722	2	N	-0-					-0-
04	138630	X	98048	-0-	-40582	-0-	15	1	98033	2	N	-0-					-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

11	191100	X	154654	-0-	-36446	-0-	15	1	154639	2	N	-0-					-0-
12	189007	X	140206	-0-	-48801	-0-	14	1	140192	2	N	-0-					-0-
01	177847	X	139733	-0-	-38114	-0-	14	1	139719	2	N	-0-					-0-
02	148335	X	87159	-0-	-61176	-0-	9	1	87150	2	N	-0-					-0-
03	158565	X	131547	-0-	-27018	-0-	12	1	131535	2	N	-0-					-0-
*04	161846	X	161846	-0-	-0-	-0-	15	1	161831	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

11	223980	X	165980	-0-	-58000	-0-	15	1	165965	2	N	-0-					-0-
12	219666	X	158099	-0-	-61567	-0-	15	1	158084	2	N	-0-					-0-
01	206057	X	144021	-0-	-62036	-0-	15	1	144006	2	N	-0-					-0-
02	155614	X	119012	-0-	-36602	-0-	13	1	118999	2	N	-0-					-0-
03	166346	X	136076	-0-	-30270	-0-	15	1	136061	2	N	-0-					-0-
04	160980	X	125981	-0-	-34999	-0-	15	1	125966	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

11	225510	X	175483	-0-	-50027	-0-	15	1	175468	2	N	-0-					-0-
12	223572	X	169662	-0-	-53910	-0-	15	1	169647	2	N	-0-					-0-
01	213497	X	53942	-0-	-159555	-0-	5	1	53937	2	N	-0-					-0-
02	167765	X	-0-	-0-	-167765	-0-					N	-0-					-0-
03	179335	X	94310	-0-	-85025	-0-	12	1	94298	2	N	-0-					-0-
04	173550	X	111808	-0-	-61742	-0-	340	1	111468	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

11	141330	X	103342	-0-	-37988	-0-	15	1	103327	2	N	-0-					-0-
12	138632	X	100415	-0-	-38217	-0-	15	1	100400	2	N	-0-					-0-
01	127565	X	95272	-0-	-32293	-0-	15	1	95257	2	N	-0-					-0-
02	99122	X	82386	-0-	-16736	-0-	13	1	82373	2	N	-0-					-0-
03	105958	X	85725	-0-	-20233	-0-	15	1	85710	2	N	-0-					-0-
04	102540	X	77325	-0-	-25215	-0-	15	1	77310	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

11	171180	X	112524	-0-	-58656	-0-	15	1	112509	2	N	-0-					-0-
12	162998	X	107080	-0-	-55918	-0-	15	1	107065	2	N	-0-					-0-
01	148459	X	97766	-0-	-50693	-0-	15	1	97751	2	N	-0-					-0-
02	107387	X	87315	-0-	-20072	-0-	14	1	87301	2	N	-0-					-0-
03	114793	X	86805	-0-	-27988	-0-	15	1	86790	2	N	-0-					-0-
04	111090	X	77631	-0-	-33459	-0-	15	1	77616	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	167760	X	114240	-0-	-53520	-0-	15	1	114225	2	N	-0-			-0-
12	160270	X	109817	-0-	-50453	-0-	16	1	109801	2	N	-0-			-0-
01	148211	X	101110	-0-	-47101	-0-	16	1	101094	2	N	-0-			-0-
02	109243	X	88310	-0-	-20933	-0-	15	1	88295	2	N	-0-			-0-
03	116777	X	87208	-0-	-29569	-0-	16	1	87192	2	N	-0-			-0-
04	113010	X	78706	-0-	-34304	-0-	15	1	78691	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	151320	X	104100	-0-	-47220	-0-	405	1	103695	2	N	-0-			-0-
12	145762	X	99383	-0-	-46379	-0-	202	1	99181	2	N	-0-			-0-
01	137051	X	87652	-0-	-49399	-0-	14	1	87638	2	N	-0-			-0-
02	98658	X	84868	-0-	-13790	-0-	14	1	84854	2	N	-0-			-0-
03	105462	X	80112	-0-	-25350	-0-	16	1	80096	2	N	-0-			-0-
04	102060	X	68748	-0-	-33312	-0-	15	1	68733	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	306497	X	99768	-0-	-206729	-0-	7	1	99761	2	N	-0-			-0-
*04	296610	X	236558	-0-	-60052	-0-	15	1	236543	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	256110	X	172249	-0-	-83861	-0-	15	1	172234	2	N	-0-			-0-
12	208940	X	172085	-0-	-36855	-0-	15	1	172070	2	N	-0-			-0-
01	208940	X	170643	-0-	-38297	-0-	15	1	170628	2	N	-0-			-0-
02	190443	X	152833	-0-	-37610	-0-	14	1	152819	2	N	-0-			-0-
03	203577	X	154797	-0-	-48780	-0-	16	1	154781	2	N	-0-			-0-
04	172260	X	141645	-0-	-30615	-0-	15	1	141630	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	283500	X	193144	-0-	-90356	-0-	15	1	193129	2	N	-0-			-0-
12	292950	X	197547	-0-	-95403	-0-	15	1	197532	2	N	-0-			-0-
01	292950	X	195156	-0-	-97794	-0-	15	1	195141	2	N	-0-			-0-
02	274050	X	187244	-0-	-86806	-0-	14	1	187230	2	N	-0-			-0-
03	292950	X	199674	-0-	-93276	-0-	16	1	199658	2	N	-0-			-0-
*04	184994	X	184994	-0-	-0-	-0-	15	1	184979	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	299760	X	284985	-0-	-14775	-0-	15	1	284970	2	N	-0-			-0-
12	309752	X	261538	-0-	-48214	-0-	16	1	261522	2	N	-0-			-0-
01	309752	X	245464	-0-	-64288	-0-	27	1	245437	2	N	-0-			-0-
02	289768	X	219353	-0-	-70415	-0-	15	1	219338	2	N	-0-			-0-
03	309752	X	220519	-0-	-89233	-0-	15	1	220504	2	N	-0-			-0-
*04	200396	X	200396	-0-	-0-	-0-	15	1	200381	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270840	X	268641	-0-	-2199	-0-	15	1	268626	2	N	-0-			-0-
12	279868	X	257517	-0-	-22351	-0-	237	1	257280	2	N	-0-			-0-
01	279868	X	244336	-0-	-35532	-0-	159	1	244177	2	N	-0-			-0-
02	261812	X	222949	-0-	-38863	-0-	14	1	222935	2	N	-0-			-0-
03	279868	X	226417	-0-	-53451	-0-	16	1	226401	2	N	-0-			-0-
04	270840	X	199000	-0-	-71840	-0-	15	1	198985	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	255360	X	113950	-0-	-141410	-0-	15	1	113935	2	N	-0-			-0-
12	263872	X	107629	-0-	-156243	-0-	15	1	107614	2	N	-0-			-0-
01	263872	X	102241	-0-	-161631	-0-	26	1	102215	2	N	-0-			-0-
02	246848	X	88939	-0-	-157909	-0-	14	1	88925	2	N	-0-			-0-
03	263872	X	88288	-0-	-175584	-0-	15	1	88273	2	N	-0-			-0-
04	255360	X	78721	-0-	-176639	-0-	15	1	78706	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

11	286560	X	232275	-0-	-54285	-0-	15	1	232260	2	N	-0-			-0-
12	296112	X	229069	-0-	-67043	-0-	27	1	229042	2	N	-0-			-0-
01	296112	X	214446	-0-	-81666	-0-	15	1	214431	2	N	-0-			-0-
02	277008	X	187803	-0-	-89205	-0-	14	1	187789	2	N	-0-			-0-
03	296112	X	188019	-0-	-108093	-0-	16	1	188003	2	N	-0-			-0-
04	286560	X	170524	-0-	-116036	-0-	15	1	170509	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

11	314280	X	270072	-0-	-44208	-0-	15	1	270057	2	N	-0-			-0-
12	324756	X	275986	-0-	-48770	-0-	15	1	275971	2	N	-0-			-0-
01	324756	X	270035	-0-	-54721	-0-	15	1	270020	2	N	-0-			-0-
02	303804	X	250044	-0-	-53760	-0-	14	1	250030	2	N	-0-			-0-
03	324756	X	268861	-0-	-55895	-0-	15	1	268846	2	N	-0-			-0-
04	314280	X	233818	-0-	-80462	-0-	15	1	233803	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

11	350670	X	317063	-0-	-33607	-0-	405	1	316658	2	N	-0-			-0-
12	362359	X	314741	-0-	-47618	-0-	397	1	314344	2	N	-0-			-0-
01	362359	X	324919	-0-	-37440	-0-	416	1	324503	2	N	-0-			-0-
02	338981	X	296420	-0-	-42561	-0-	389	1	296031	2	N	-0-			-0-
03	362359	X	311144	-0-	-51215	-0-	417	1	310727	2	N	-0-			-0-
04	350670	X	304405	-0-	-46265	-0-	395	1	304010	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

11	278160	X	268554	-0-	-9606	-0-	383	1	268171	2	N	-0-			-0-
12	290762	X	290762	-0-	-0-	-0-	415	1	290347	2	N	-0-			-0-
01	287432	X	269539	-0-	-17893	-0-	403	1	269136	2	N	-0-			-0-
02	268888	X	243410	-0-	-25478	-0-	104	1	243306	2	N	-0-			-0-
03	287432	X	241498	-0-	-45934	-0-	15	1	241483	2	N	-0-			-0-
04	278160	X	217731	-0-	-60429	-0-	15	1	217716	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

11	289410	X	242387	-0-	-47023	-0-	395	1	241992	2	N	-0-			-0-
12	299057	X	257068	-0-	-41989	-0-	410	1	256658	2	N	-0-			-0-
01	299057	X	231073	-0-	-67984	-0-	419	1	230654	2	N	-0-			-0-
02	279763	X	213170	-0-	-66593	-0-	390	1	212780	2	N	-0-			-0-
03	299057	X	229899	-0-	-69158	-0-	419	1	229480	2	N	-0-			-0-
04	289410	X	211557	-0-	-77853	-0-	353	1	211204	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

11	147533	X	147533	-0-	-0-	-0-	346	1	147187	2	N	-0-			-0-
12	246729	X	220040	-0-	-26689	-0-	291	1	219749	2	N	-0-			-0-
01	246729	X	221863	-0-	-24866	-0-	34	1	221829	2	N	-0-			-0-
02	230811	X	208192	-0-	-22619	-0-	322	1	207870	2	N	-0-			-0-
03	246729	X	219927	-0-	-26802	-0-	281	1	219646	2	N	-0-			-0-
04	238770	X	196545	-0-	-42225	-0-	336	1	196209	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	133907	X	133907	-0-	-0-	-0-	292	1	133615	2	N	-0-			-0-
12	271250	X	252324	-0-	-18926	-0-	346	1	251978	2	N	-0-			-0-
01	271250	X	258536	-0-	-12714	-0-	357	1	258179	2	N	-0-			-0-
02	253750	X	222829	-0-	-30921	-0-	383	1	222446	2	N	-0-			-0-
03	271250	X	227841	-0-	-43409	-0-	418	1	227423	2	N	-0-			-0-
04	262500	X	206564	-0-	-55936	-0-	394	1	206170	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	240250	X	93725	-0-	-146525	-0-	226	1	93499	2	N	-0-			-0-
*04	232500	X	228346	-0-	-4154	-0-	404	1	227942	2	N	-0-			-0-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	149826	X	149826	-0-	-0-	-0-	104	1	149722	2	N	-0-			-0-
*04	183036	X	183036	-0-	-0-	-0-	15	1	183021	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	289478	X	191193	-0-	-98285	-0-	14	1	191179	2	N	-0-			-0-
*04	280140	X	204519	-0-	-75621	-0-	15	1	204504	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	272924	X	144483	-0-	-128441	-0-	213	1	144270	2	N	-0-			-0-
*04	264120	X	231231	-0-	-32889	-0-	15	1	231216	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	307303	X	142410	-0-	-164893	-0-	223	1	142187	2	N	-0-			-0-
*04	297390	X	234244	-0-	-63146	-0-	263	1	233981	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	242079	X	176467	-0-	-65612	-0-	366	1	176101	2	N	-0-			-0-
*04	234270	X	225291	-0-	-8979	-0-	380	1	224911	2	N	-0-			-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	407650	X	105517	-0-	-302133	-0-	139	1	105378	2	N	-0-			-0-
*04	394500	X	292778	-0-	-101722	-0-	15	1	292763	2	N	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

11	2400	X	2339	-0-	-61	-0-	2339	2			N	-0-			27
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-			27
01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-			27
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-			27
*03	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-			27
*04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-			27

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

11	9210	X	8611	-0-	-599	-0-	8611	2			N	-0-			36
12	9610	X	8740	-0-	-870	-0-	8740	2			N	-0-			36
01	9145	X	9067	-0-	-78	-0-	9067	2			N	-0-			36
02	8323	X	8309	-0-	-14	-0-	8309	2			N	-0-			36
*03	8897	X	8668	-0-	-229	-0-	8668	2			N	-0-			36
*04	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-			36

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

11	4440	X	3741	-0-	-699	-0-	3741	2			N	-0-			75
12	4247	X	3894	-0-	-353	-0-	3894	2			N	-0-			75
01	4154	X	3356	-0-	-798	-0-	3356	2			N	-0-			75
02	3770	X	3084	-0-	-686	-0-	3084	2			N	-0-			75
*03	3875	X	3085	-0-	-790	-0-	3085	2			N	-0-			75
04	3780	X	3100	-0-	-680	-0-	3100	2			N	-0-			75

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

11	6300	X	5649	-0-	-651	-0-	5643	2	6	9	N	5			55
12	6727	X	5706	-0-	-1021	-0-	5706	2			N	-0-			55
01	6076	X	5381	-0-	-695	-0-	5381	2			N	-0-			55
02	5713	X	5181	-0-	-532	-0-	5180	2	1	9	N	1			56
*03	5828	X	5756	-0-	-72	-0-	5756	2			N	-0-			56
*04	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-			56

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
11	7170	X	6093	-0-	-1077	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6226	-0-	-1431	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5124	-0-	-1696	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	6187	-0-	-106	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
*03	6541	X	6184	-0-	-357	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
*04	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	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
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					41
12	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					41
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					41
02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					41
*03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					41
*04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					41

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13740	X	12475	-0-	-1265	-0-	12475	2			N	-0-					47
12	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	14009	2			N	-0-					47
01	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	14906	2			N	-0-					47
02	11832	X	10323	-0-	-1509	-0-	10323	2			N	-0-					47
*03	12989	X	11713	-0-	-1276	-0-	11713	2			N	-0-					47
04	13560	X	12000	-0-	-1560	-0-	12000	2			N	-0-					47

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	9591	-0-	-2019	-0-	9591	2			N	-0-					70
12	12400	X	9549	-0-	-2851	-0-	9549	2			N	-0-					70
01	11191	X	8892	-0-	-2299	-0-	8892	2			N	-0-					70
02	10643	X	7477	-0-	-3166	-0-	7477	2			N	-0-					70
*03	10199	X	9333	-0-	-866	-0-	9333	2			N	-0-					70
04	9600	X	9500	-0-	-100	-0-	9500	2			N	-0-					70

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	975	1	7185	2	N	-0-					3
12	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1044	1	7359	2	N	-0-					3
01	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	1054	1	7791	2	N	-0-					3
02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	979	1	6651	2	N	-0-					3
03	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	1055	1	6899	2	N	1					4
							1	9									
04	8550	X	7439	-0-	-1111	-0-	1005	1	6434	2	N	-0-					4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
11	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	-0-					-0-
12	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
01	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
02	11716	X	-0-	-0-	-11716	-0-					N	-0-					-0-
03	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
04	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	-0-					-0-

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	875	1	6450	2	N	-0-					25
12	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	867	1	6113	2	N	-0-					25
01	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	837	1	6185	2	N	-0-					25
02	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	797	1	5413	2	N	-0-					25
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	857	1	5600	2	N	-0-					25
*04	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	845	1	5412	2	N	-0-					25

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14520	X	11514	-0-	-3006	-0-	585	1	10928	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	14663	X	12276	-0-	-2387	-0-	644	1	11631	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	13175	X	11926	-0-	-1249	-0-	606	1	11320	2	N	-0-					-0-
02	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	585	1	10936	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	11620	-0-	-656	-0-	626	1	10994	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11184	-0-	-696	-0-	626	1	10558	2	N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	10376	-0-	-3604	-0-	10374	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	13268	X	10240	-0-	-3028	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	10477	-0-	-2729	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	8654	-0-	-3149	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	9089	-0-	-3032	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8543	-0-	-1837	-0-	8543	2			N	-0-					-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180540	X	-0-	-0-	-180540	-0-					N	-0-					-0-
12	186558	X	-0-	-0-	-186558	-0-					N	-0-					-0-
01	186558	X	-0-	-0-	-186558	-0-					N	-0-					-0-
02	174522	X	-0-	-0-	-174522	-0-					N	-0-					-0-
03	195266	X	195266	-0-	-0-	-0-	195266	2			N	-0-					-0-
04	180540	X	174099	-0-	-6441	-0-	174099	2			N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					3
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	403	N	58	-0-	-345	-0-	58	2			Y	-0-					3
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					3

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	5000	-0-	-100	-0-	780	1	4220	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4230	-0-	-916	-0-	4222	3	8	9	N	7					7
01	5487	X	3676	-0-	-1811	-0-	3676	3			N	-0-					7
02	5133	X	3370	-0-	-1763	-0-	3370	3			N	-0-					7
03	5487	X	4060	-0-	-1427	-0-	4060	3			N	-0-					7
04	5010	X	3705	-0-	-1305	-0-	3705	3			N	-0-					7

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28578	X	28578	-0-	-0-	-0-	28578	2			N	-0-					5
12	27011	X	27011	-0-	-0-	-0-	27011	3			N	-0-	1	5			4
01	26784	X	25550	-0-	-1234	-0-	25550	3			N	-0-					4
02	27637	X	23002	-0-	-4635	-0-	23002	3			N	-0-					4
03	29543	X	23174	-0-	-6369	-0-	23174	3			N	-0-					4
04	28590	X	20790	-0-	-7800	-0-	20790	3			N	-0-					4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
11	12570	X	4344	-0-	-8226	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	605	-0-	-11516	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	3			N	-0-					-0-
02	11339	X	10377	-0-	-962	-0-	10377	3			N	-0-					-0-
03	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	3			N	-0-					-0-
04	15240	X	9737	-0-	-5503	-0-	9737	3			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

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

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	460	1	9297	2	N	-0-					-0-
12	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	581	1	9581	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	9557	-0-	-859	-0-	439	1	9118	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	9378	-0-	-366	-0-	465	1	8913	2	N	-0-					-0-
*03	10416	X	9803	-0-	-613	-0-	443	1	9360	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9402	-0-	-438	-0-	528	1	8874	2	N	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	515	1	10402	2	N	-0-					-0-
12	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	649	1	10718	2	N	-0-					-0-
01	11439	X	11161	-0-	-278	-0-	512	1	10649	2	N	-0-					-0-
02	10701	X	10190	-0-	-511	-0-	506	1	9684	2	N	-0-					-0-
*03	11439	X	10225	-0-	-1214	-0-	462	1	9763	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	9163	-0-	-1847	-0-	515	1	8648	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	9847	-0-	-23	-0-	464	1	9383	2	N	-0-					-0-
12	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	594	1	9801	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	9806	-0-	-548	-0-	450	1	9356	2	N	-0-					-0-
02	9686	X	8764	-0-	-922	-0-	435	1	8329	2	N	-0-					-0-
*03	10385	X	9132	-0-	-1253	-0-	413	1	8719	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	9133	-0-	-917	-0-	513	1	8620	2	N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	397	1	8013	2	N	-0-					-0-
12	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	502	1	8280	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	8440	-0-	-240	-0-	387	1	8053	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	7277	-0-	-843	-0-	361	1	6916	2	N	-0-					-0-
*03	8773	X	7883	-0-	-890	-0-	356	1	7527	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7231	-0-	-1259	-0-	406	1	6825	2	N	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	9811	-0-	-569	-0-	463	1	9348	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	10551	-0-	-423	-0-	603	1	9948	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	10726	-0-	-403	-0-	492	1	10234	2	N	-0-					-0-
02	10411	X	9901	-0-	-510	-0-	491	1	9410	2	N	-0-					-0-
*03	11129	X	9337	-0-	-1792	-0-	422	1	8915	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	8157	-0-	-2223	-0-	458	1	7699	2	N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	370	1	7486	2	N	-0-					-0-
12	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	476	1	7850	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	6960	-0-	-1379	-0-	319	1	6641	2	N	-0-					-0-
02	7801	X	7573	-0-	-228	-0-	376	1	7197	2	N	-0-					-0-
*03	8339	X	7820	-0-	-519	-0-	354	1	7466	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7636	-0-	-434	-0-	429	1	7207	2	N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	11857	-0-	-683	-0-	559	1	11298	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	12107	-0-	-851	-0-	692	1	11415	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	11656	-0-	-1054	-0-	535	1	11121	2	N	-0-					-0-
02	11890	X	7549	-0-	-4341	-0-	375	1	7174	2	N	-0-					-0-
*03	12710	X	12402	-0-	-308	-0-	561	1	11841	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	9056	-0-	-2794	-0-	509	1	8547	2	N	-0-					-0-

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	745	1	15055	2	N	-0-					-0-
12	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	984	1	16236	2	N	-0-					-0-
01	16647	X	16321	-0-	-326	-0-	749	1	15572	2	N	-0-					-0-
02	15573	X	14681	-0-	-892	-0-	728	1	13953	2	N	-0-					-0-
*03	17205	X	15023	-0-	-2182	-0-	679	1	14344	2	N	-0-					-0-
04	16650	X	14223	-0-	-2427	-0-	799	1	13424	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
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
11	14B2 EXT		789	-0-	789	128261	789	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2117	-0-	2117	130378	2117	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	130378					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	130378					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	130378					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	130378					N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6257	-0-	-129	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5948	-0-	-438	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5379	-0-	-595	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5541	-0-	-845	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5037	-0-	-1143	-0-	5037	2			N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

11	1800	N	1375	-0-	-425	-0-	1375	3			N	-0-					200
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1824	3	14	9	N	13	1	8			212
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1753	3	7	9	N	6	176	1	2	8	40
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1665	3	9	9	N	8	1	8			47
*03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1906	3	7	9	N	6					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
*03	T. A.		3031	-0-	3031	3031	3031	3			Y	-0-					87
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3031					Y	NO RPT					87

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-		3	1		127
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	8451	-0-	-1509	-0-	701	1	7750	3	Y	-0-					-0-
12	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	3			Y	-0-					-0-
01	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	3			Y	-0-					-0-
02	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	3			Y	-0-					-0-
03	7657	X	7053	-0-	-604	-0-	7053	3			Y	-0-					-0-
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3137	-0-	-163	-0-	260	1	2877	3	Y	-0-					37
12	3410	X	2884	-0-	-526	-0-	2884	3			Y	-0-					37
01	3410	X	1958	-0-	-1452	-0-	1958	3			Y	-0-					37
*02	3103	X	324	-0-	-2779	-0-	324	3			Y	-0-					37
*03	3255	X	157	-0-	-3098	-0-	157	3			Y	-0-					37
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					37

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	223	1	6063	3	Y	-0-					-0-
12	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	3			Y	-0-					-0-
01	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	3			Y	-0-					-0-
02	5887	X	5301	-0-	-586	-0-	5301	3			Y	-0-					-0-
*03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			Y	-0-					-0-
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59704	X	15189	-0-	-44515	-0-	539 20	1 9	14630	3	Y	18					107
12	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	15345	3	17	9	Y	15					122
01	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	14500	3	31	9	Y	28					150
02	14674	X	11273	-0-	-3401	-0-	11256	3	17	9	Y	15		1	8		164
03	15686	X	10591	-0-	-5095	-0-	10574	3	17	9	Y	15					179
04	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					Y	NO RPT					179

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	11008	-0-	-992	-0-	390	1	10593	3	Y	23					50
							25	9									
12	12028	X	10883	-0-	-1145	-0-	10869	3	14	9	Y	13					63
01	12028	X	10297	-0-	-1731	-0-	10265	3	32	9	Y	29					92
02	10440	X	8011	-0-	-2429	-0-	7985	3	26	9	Y	24	16	8			100
03	11160	X	7267	-0-	-3893	-0-	7261	3	6	9	Y	5					105
04	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					105

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175

11	381	X	381	-0-	-0-	-0-	47	1	334	2	N	-0-					85
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					85
01	992	X	426	-0-	-566	-0-	426	2			N	-0-					85
02	928	X	235	-0-	-693	-0-	235	3			N	-0-					85
03	558	X	258	-0-	-300	-0-	256	3	2	9	N	2					87
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					87

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

11	16838	X	4314	-0-	-12524	-0-	630	1	3684	2	Y	-0-					-0-
12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	655	1	3688	2	Y	-0-					-0-
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	650	1	3715	2	Y	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	568	1	3134	2	Y	-0-					-0-
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	644	1	3234	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					37
12	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2221	2	6	9	N	5	5	8			37
01	2139	X	1969	-0-	-170	-0-	153	1	1816	2	N	-0-					37
02	2001	X	996	-0-	-1005	-0-	85	1	911	2	N	-0-					37
03	2232	X	1369	-0-	-863	-0-	117	1	1251	2	N	1	1	8			37
							1	9									
04	2160	X	967	-0-	-1193	-0-	80	1	885	2	N	2	2	8			37
							2	9									

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3402	-0-	-378	-0-	570	1	2781	2	N	46	11	8			64
							51	9									
12	3906	X	3645	-0-	-261	-0-	589	1	3000	2	N	51	11	8			104
							56	9									
01	3751	X	2727	-0-	-1024	-0-	532	1	2163	2	N	29	1	8			132
							32	9									
02	3422	X	3334	-0-	-88	-0-	551	1	2750	2	N	30	2	8			160
							33	9									
03	3658	X	2995	-0-	-663	-0-	572	1	2395	2	N	25	3	8			182
							28	9									
04	3540	X	3057	-0-	-483	-0-	528	1	2423	2	N	96	181	1	2	8	95
							106	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
11	4050	X	1973	-0-	-2077	-0-	1944	2	29	9	N	26	1	8			87
12	4185	X	3205	-0-	-980	-0-	3180	2	25	9	N	23	1	8			109
01	3875	X	3167	-0-	-708	-0-	3138	2	29	9	N	26	1	8			134
02	3480	X	3152	-0-	-328	-0-	3121	2	31	9	N	28					162
03	3720	X	3397	-0-	-323	-0-	3367	2	30	9	N	27					189
04	3090	X	2671	-0-	-419	-0-	2620	2	51	9	N	46	187	1	2	8	46

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
11	660	X	630	-0-	-30	-0-	628	2	2	9	N	2					79
12	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1624	2	75	9	N	68	115	1	1	8	31
01	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1813	2	3	9	N	3					34
02	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1322	2	22	9	N	20					54
03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					54
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	2			N	-0-					54

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					77
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					77
01	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					77
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					77
03	279	N	103	-0-	-176	-0-	103	2			N	-0-					77
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100

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
11	420	X	220	-0-	-200	-0-	220	2			N	-0-					32
12	310	X	97	-0-	-213	-0-	97	2			N	-0-					32
01	372	X	204	-0-	-168	-0-	204	2			N	-0-					32
02	348	X	185	-0-	-163	-0-	185	2			N	-0-					32
03	372	X	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					32
*04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	493	1	2387	2	N	-0-					20
12	2852	N	1524	-0-	-1328	-0-	340	1	1184	2	N	-0-					20
01	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					20
02	2668	N	886	-0-	-1782	-0-	886	2			N	-0-					20
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	1846	-0-	-1274	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2318	-0-	-906	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
01	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	40	1	2628	2	Y	-0-					-0-
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	44	1	2625	2	Y	-0-					-0-
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	72	1	4213	2	Y	24	18	1			6
							26	9									
*04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	80	1	4612	2	Y	31	3	8			34
							34	9									

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
11	1020	N	687	-0-	-333	-0-	69	1	617	2	N	1	1	8			164
							1	9									
12	837	N	654	-0-	-183	-0-	53	1	601	2	N	-0-					164
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					164
02	667	N	568	-0-	-99	-0-	56	1	512	2	N	-0-					164
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					164
*04	3000	N	3322	-0-	322	322	3320	2	2	9	N	2					166

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
11	1890	X	1834	-0-	-56	-0-	1827	2	7	9	N	6	1	8			57
12	1953	X	1758	-0-	-195	-0-	1756	2	2	9	N	2	2	8			57
01	1953	X	1724	-0-	-229	-0-	1724	2			N	-0-					57
02	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1864	2	1	9	N	1	1	8			57
03	1891	X	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			N	-0-					57
04	1830	X	1797	-0-	-33	-0-	1796	2	1	9	N	1	1	8			57

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

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

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

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

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					77
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					77
01	403	N	35	-0-	-368	-0-	35	2			N	-0-					77
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					77
03	403	N	273	-0-	-130	-0-	272	2	1	9	N	1	1	8			77
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					77

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1986	-0-	-864	-0-	199	1	1775	2	N	11	4	8			57
							12	9									
12	2945	X	2386	-0-	-559	-0-	191	1	2188	2	N	6	4	8			59
							7	9									
01	2945	X	2207	-0-	-738	-0-	212	1	1995	2	N	-0-					59
02	2755	X	2129	-0-	-626	-0-	210	1	1912	2	N	6	1	8			64
							7	9									
03	2790	X	1896	-0-	-894	-0-	55	1	1827	2	N	13					77
							14	9									
04	2310	X	2134	-0-	-176	-0-	2134	2			N	-0-					77

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	713	1	2441	2	N	38	5	8			77
							42	9									
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	694	1	2291	2	N	9	1	8			85
							10	9									
01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	706	1	2271	2	N	20	1	8			104
							22	9									
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	732	1	2368	2	N	24	1	8			127
							26	9									
03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	679	1	1782	2	N	22					149
							24	9									
*04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	554	1	1721	2	N	12	57	1	2	8	102
							13	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2340 X	2022	-0-	-318	-0-	457	1	1563	2	N	2	2	8			85
						2	9									
12	2480 X	2250	-0-	-230	-0-	515	1	1699	2	N	33	3	8			115
						36	9									
01	2480 X	1820	-0-	-660	-0-	427	1	1371	2	N	20					135
						22	9									
02	2320 X	1704	-0-	-616	-0-	399	1	1290	2	N	14					149
						15	9									
03	2418 X	1934	-0-	-484	-0-	530	1	1392	2	N	11					160
						12	9									
*04	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	579	1	1801	2	N	20	88	1			92
						22	9									

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

11	3840 X	1822	-0-	-2018	-0-	213	1	1609	2	Y	-0-					-0-
12	3968 X	3030	-0-	-938	-0-	274	1	2732	2	Y	22					22
						24	9									
01	3782 X	2545	-0-	-1237	-0-	246	1	2290	2	Y	8	18	1			12
						9	9									
02	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	249	1	2180	2	Y	18					30
						20	9									
03	3038 X	2445	-0-	-593	-0-	240	1	2172	2	Y	30					60
						33	9									
04	2940 X	2536	-0-	-404	-0-	265	1	2262	2	Y	8					68
						9	9									

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

11	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2566	2	40	9	N	36					64
12	2666 X	2511	-0-	-155	-0-	2432	2	79	9	N	72	1	8			135
01	2666 X	2448	-0-	-218	-0-	2435	2	13	9	N	12					147
02	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2538	2	9	9	N	8					155
03	2697 X	2477	-0-	-220	-0-	2467	2	10	9	N	9					164
04	2610 X	2376	-0-	-234	-0-	2375	2	1	9	N	1	1	8			164

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	4080	X	3501	-0-	-579	-0-	840	1	2661	2	Y	-0-					174
12	4092	X	3580	-0-	-512	-0-	868	1	2712	2	Y	-0-					174
01	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	868	1	2817	2	Y	-0-					174
02	3480	X	3372	-0-	-108	-0-	812	1	2557	2	Y	3	3	8			174
							3	9									
03	3627	X	3404	-0-	-223	-0-	868	1	2534	2	Y	2	2	8			174
							2	9									
04	3570	X	3283	-0-	-287	-0-	840	1	2440	2	Y	3	3	8			174
							3	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

11	210	X	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-					22
12	217	X	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					22
01	217	X	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					22
02	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					22
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					22
*04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					22

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

11	600	N	246	-0-	-354	-0-	246	2			N	-0-					172
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-					172
01	558	N	364	-0-	-194	-0-	364	2			N	-0-					172
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					172
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					172
04	360	N	213	-0-	-147	-0-	213	2			N	-0-					172

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2153	-0-	-517	-0-	112	1	2039	2	Y	2	2	8			28
							2	9									
12	2759	X	2091	-0-	-668	-0-	115	1	1973	2	Y	3	3	8			28
							3	9									
01	2759	X	2315	-0-	-444	-0-	129	1	2180	2	Y	5	5	8			28
							6	9									
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	135	1	2253	2	Y	-0-					28
03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	129	1	2356	2	Y	-0-					28
04	2250	X	2228	-0-	-22	-0-	108	1	2099	2	Y	19					47
							21	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					33
12	62	X	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					33
01	62	X	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					33
02	58	X	26	-0-	-32	-0-	26	2			N	-0-					33
03	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					33
04	60	X	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					33

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3909	-0-	-171	-0-	810	1	3099	2	N	-0-					77
12	4061	X	3908	-0-	-153	-0-	800	1	3107	2	N	1	1	8			77
							1	9									
01	3937	X	3699	-0-	-238	-0-	640	1	3059	2	N	-0-					77
02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	803	1	3436	2	N	-0-					77
03	4030	X	3022	-0-	-1008	-0-	504	1	2518	2	N	-0-					77
04	3900	X	3466	-0-	-434	-0-	608	1	2858	2	N	-0-					77

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	413	1	9251	2	N	-0-					65
12	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	411	1	8403	2	N	-0-					65
01	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	479	1	9998	2	N	-0-					65
02	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	361	1	8033	2	N	-0-					65
03	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	346	1	6063	2	N	-0-					65
*04	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	371	1	6111	2	N	-0-					65

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2589	-0-	-351	-0-	2588	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3038	X	2350	-0-	-688	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2156	-0-	-696	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	2385	-0-	-138	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2447	-0-	-250	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2571	-0-	-9	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6444	-0-	-906	-0-	465	1 2 9	5977	2	N	2	2	8			-0-
12	6975	X	6829	-0-	-146	-0-	490	1 1 9	6338	2	N	1	1	8			-0-
01	6944	X	5778	-0-	-1166	-0-	441	1	5337	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6481	-0-	-15	-0-	475	1 2 9	6004	2	N	2	2	8			-0-
03	6913	X	6726	-0-	-187	-0-	502	1	6224	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	3828	-0-	-2772	-0-	319	1	3509	2	N	-0-					-0-

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1386	-0-	-1164	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1784	-0-	-324	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1839	-0-	-269	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	1943	X	1645	-0-	-298	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1692	-0-	-106	-0-	1690	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	1770	X	1595	-0-	-175	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	4770	X	4564	-0-	-206	-0-	84	1 1 9	4479	2	N	1	1	8			-0-
12	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	90	1 1 9	4654	2	N	1	1	8			-0-
01	4712	X	4275	-0-	-437	-0-	75	1	4200	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	4057	-0-	-351	-0-	87	1	3970	2	N	-0-					-0-
03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	87	1 3 9	4679	2	N	3	3	8			-0-
*04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	75	1 1 9	4593	2	N	1	1	8			-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1876	-0-	-524	-0-	1876	2			N	-0-					6
12	2480	X	2020	-0-	-460	-0-	2018	2	2	9	N	2	2	8			6
01	2325	X	1687	-0-	-638	-0-	1687	2			N	-0-					6
02	2088	X	1669	-0-	-419	-0-	1666	2	3	9	N	3	3	8			6
03	2201	X	2013	-0-	-188	-0-	2006	2	7	9	N	6	6	8			6
04	1950	X	1648	-0-	-302	-0-	1647	2	1	9	N	1	1	8			6

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 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
11	5970	X	4211	-0-	-1759	-0-	377	1	3833	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6417	X	3949	-0-	-2468	-0-	379	1	3569	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6417	X	3994	-0-	-2423	-0-	333	1	3661	2	N	-0-					-0-
02	6003	X	4547	-0-	-1456	-0-	490	1	4055	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	406	1	4663	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	457	1	4792	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
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	777	1	2969	2	N	5					57
							6	9									
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	1110	1	2664	2	N	8	2	8			63
							9	9									
01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	1056	1	3036	2	N	-0-					63
02	3625	X	3588	-0-	-37	-0-	1073	1	2514	2	N	1	1	8			63
							1	9									
03	3875	X	3455	-0-	-420	-0-	942	1	2511	2	N	2	2	8			63
							2	9									
04	3960	X	3161	-0-	-799	-0-	953	1	2207	2	N	1	1	8			63
							1	9									

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
11	1590	X	1102	-0-	-488	-0-	118	1	981	2	Y	3					64
							3	9									
12	1643	X	1576	-0-	-67	-0-	160	1	1347	2	Y	63	103	1			24
							69	9									
01	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	139	1	1639	2	Y	14					38
							15	9									
02	1363	X	944	-0-	-419	-0-	81	1	863	2	Y	-0-					38
03	1674	X	1178	-0-	-496	-0-	101	1	1077	2	Y	-0-					38
04	1740	X	1053	-0-	-687	-0-	85	1	950	2	Y	16	41	1			13
							18	9									

BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10523 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					40
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					40
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					40
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					40
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					40
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					40

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	8999	-0-	-541	-0-	32	1	8967	2	Y	-0-					-0-
12	10013	X	8147	-0-	-1866	-0-	30	1	8117	2	Y	-0-					-0-
01	10013	X	8185	-0-	-1828	-0-	28	1	8157	2	Y	-0-					-0-
02	9367	X	7564	-0-	-1803	-0-	29	1	7535	2	Y	-0-					-0-
03	9548	X	8192	-0-	-1356	-0-	33	1	8159	2	Y	-0-					-0-
04	9000	X	7511	-0-	-1489	-0-	32	1	7479	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	6570	X	4915	-0-	-1655	-0-	331	1	4584	2	Y	-0-					-0-
12	7161	X	5566	-0-	-1595	-0-	390	1	5176	2	Y	-0-					-0-
01	7192	X	6226	-0-	-966	-0-	456	1	5770	2	Y	-0-					-0-
02	6699	X	5672	-0-	-1027	-0-	397	1	5275	2	Y	-0-					-0-
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	457	1	6262	2	Y	-0-					-0-
04	6030	X	5675	-0-	-355	-0-	396	1	5279	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
11	18480	X	13540	-0-	-4940	-0-	13539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	17763	X	13284	-0-	-4479	-0-	13283	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17763	X	12889	-0-	-4874	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
02	16617	X	11632	-0-	-4985	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	12323	-0-	-1937	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	11029	-0-	-2501	-0-	11029	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
11	8460	X	6596	-0-	-1864	-0-	6595	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8742	X	6962	-0-	-1780	-0-	6961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	5983	-0-	-2050	-0-	5982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8184	X	6070	-0-	-2114	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	5138	-0-	-3562	-0-	5138	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
11	13110	X	10496	-0-	-2614	-0-	174	1	10322	2	N	-0-					-0-
12	13547	X	11067	-0-	-2480	-0-	174	1	10891	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	13547	X	11127	-0-	-2420	-0-	186	1	10941	2	N	-0-					-0-
02	11803	X	9500	-0-	-2303	-0-	174	1	9317	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	12121	X	9505	-0-	-2616	-0-	180	1	9322	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	10770	X	9858	-0-	-912	-0-	180	1	9677	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	8520	X	7840	-0-	-680	-0-	116	1	7722	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	8804	X	7475	-0-	-1329	-0-	124	1	7350	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8804	X	8240	-0-	-564	-0-	120	1	8120	2	N	-0-					-0-
02	8236	X	6997	-0-	-1239	-0-	116	1	6881	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7981	-0-	-420	-0-	120	1	7861	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7259	-0-	-721	-0-	120	1	7139	2	N	-0-					-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
11	18000	X	17672	-0-	-328	-0-	17670	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	18073	X	17029	-0-	-1044	-0-	17027	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	18879	X	16514	-0-	-2365	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
02	17661	X	15749	-0-	-1912	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	14447	-0-	-4432	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	16879	-0-	-791	-0-	16879	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 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
11	22110	X	17542	-0-	-4568	-0-	62	1	17471	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
12	21514	X	16842	-0-	-4672	-0-	62	1	16766	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
01	20429	X	15554	-0-	-4875	-0-	54	1	15499	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	18763	X	14378	-0-	-4385	-0-	56	1	14316	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	19499	X	15714	-0-	-3785	-0-	62	1	15651	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	17550	X	15332	-0-	-2218	-0-	64	1	15266	2	N	2	2	8			-0-
							2	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
11	10260	X	9350	-0-	-910	-0-	674	1	8670	2	N	5					169
							6	9									
12	10602	X	9639	-0-	-963	-0-	688	1	8896	2	N	50	179	1	3	8	37
							55	9									
01	10540	X	9510	-0-	-1030	-0-	724	1	8775	2	N	10					47
							11	9									
02	9860	X	8674	-0-	-1186	-0-	634	1	8015	2	N	23					70
							25	9									
03	9796	X	8407	-0-	-1389	-0-	626	1	7770	2	N	10					80
							11	9									
04	9360	X	8571	-0-	-789	-0-	713	1	7847	2	N	10					90
							11	9									

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
11	14580	X	13882	-0-	-698	-0-	13880	2	2	9	Y	2	2	8			2
12	14570	X	14237	-0-	-333	-0-	14235	2	2	9	Y	2	2	8			2
01	14229	X	13919	-0-	-310	-0-	13919	2			Y	-0-					2
02	13427	X	13171	-0-	-256	-0-	13171	2			Y	-0-					2
03	14353	X	13644	-0-	-709	-0-	13644	2			Y	-0-					2
04	13890	X	11345	-0-	-2545	-0-	11345	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
11	21270	X	19088	-0-	-2182	-0-	19088	2			N	-0-					-0-
12	21979	X	18924	-0-	-3055	-0-	18922	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	21173	X	19263	-0-	-1910	-0-	19263	2			N	-0-					-0-
02	18879	X	17545	-0-	-1334	-0-	17545	2			N	-0-					-0-
03	19716	X	17617	-0-	-2099	-0-	17617	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	16222	-0-	-2858	-0-	16222	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18900	X	17438	-0-	-1462	-0-	17437	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	19530	X	18018	-0-	-1512	-0-	18016	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	18600	X	15828	-0-	-2772	-0-	15828	2			N	-0-					-0-
02	16994	X	16724	-0-	-270	-0-	16724	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	17788	-0-	-223	-0-	17787	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	17435	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	15870	X	13393	-0-	-2477	-0-	13392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	16399	X	14123	-0-	-2276	-0-	14119	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	16399	X	13892	-0-	-2507	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
02	13891	X	13043	-0-	-848	-0-	13032	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	14787	X	13762	-0-	-1025	-0-	13756	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	13680	X	12033	-0-	-1647	-0-	12032	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	20539	2	28	9	N	25	25	8			-0-
12	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	16592	2	20	9	N	18	18	8			-0-
01	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	15173	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	19894	X	12958	-0-	-6936	-0-	12955	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	21266	X	12599	-0-	-8667	-0-	12593	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	20580	X	11253	-0-	-9327	-0-	11253	2			N	-0-					-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
11	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			Y	-0-					-0-
12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			Y	-0-					-0-
01	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			Y	-0-					-0-
02	7888	X	7522	-0-	-366	-0-	7522	2			Y	-0-					-0-
03	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			Y	-0-					-0-
04	8790	X	8367	-0-	-423	-0-	8367	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
11	12330	X	11004	-0-	-1326	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11132	-0-	-1144	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	10844	-0-	-1122	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
02	11194	X	9847	-0-	-1347	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10454	-0-	-1512	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9416	-0-	-1594	-0-	9416	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
11	10500	X	9015	-0-	-1485	-0-	9015	2			Y	-0-					-0-
12	11036	X	8911	-0-	-2125	-0-	8911	2			Y	-0-					-0-
01	11036	X	8732	-0-	-2304	-0-	8732	2			Y	-0-					-0-
02	10324	X	7863	-0-	-2461	-0-	7863	2			Y	-0-					-0-
03	9951	X	8154	-0-	-1797	-0-	8154	2			Y	-0-					-0-
04	9030	X	8988	-0-	-42	-0-	8988	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
11	9810	X	8533	-0-	-1277	-0-	8533	2			Y	-0-					-0-
12	10075	X	9045	-0-	-1030	-0-	9045	2			Y	-0-					-0-
01	9703	X	7716	-0-	-1987	-0-	7716	2			Y	-0-					-0-
02	9048	X	7699	-0-	-1349	-0-	7699	2			Y	-0-					-0-
03	9672	X	8171	-0-	-1501	-0-	8171	2			Y	-0-					-0-
04	8760	X	7964	-0-	-796	-0-	7964	2			Y	-0-					-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	8464	-0-	-5906	-0-	8462	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	14353	X	13249	-0-	-1104	-0-	13245	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	14105	X	12858	-0-	-1247	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
02	12876	X	12313	-0-	-563	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12528	-0-	-1236	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12607	-0-	-203	-0-	12606	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96360	X	71489	-0-	-24871	-0-	71489	2			N	-0-					-0-
12	92783	X	71183	-0-	-21600	-0-	71168	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	90303	X	67569	-0-	-22734	-0-	67554	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	78851	X	58534	-0-	-20317	-0-	58534	2			N	-0-					-0-
03	78182	X	61170	-0-	-17012	-0-	61170	2			N	-0-					-0-
04	71490	X	55170	-0-	-16320	-0-	55166	2	4	9	N	4	4	8			-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14310	X	12054	-0-	-2256	-0-	12054	2			Y	-0-					-0-
12	15748	X	15055	-0-	-693	-0-	15052	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	15748	X	12609	-0-	-3139	-0-	12607	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	14732	X	12686	-0-	-2046	-0-	12686	2			Y	-0-					-0-
03	15066	X	13149	-0-	-1917	-0-	13149	2			Y	-0-					-0-
04	14580	X	11233	-0-	-3347	-0-	11233	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6405	-0-	-495	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
12	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5299	-0-	-1862	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	6523	-0-	-176	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5760	-0-	-1401	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5231	-0-	-1699	-0-	5231	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46539	X	46539	-0-	-0-	-0-	46539	2			N	-0-					-0-
12	44766	X	44766	-0-	-0-	-0-	44762	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	47957	X	42809	-0-	-5148	-0-	42807	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	44979	X	38666	-0-	-6313	-0-	38666	2			N	-0-					-0-
03	48081	X	40398	-0-	-7683	-0-	40398	2			N	-0-					-0-
04	46530	X	36609	-0-	-9921	-0-	36566	2	43	9	N	39	39	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2			Y	-0-					2
12	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	2			Y	-0-					2
01	12741	X	10217	-0-	-2524	-0-	10217	2			Y	-0-					2
02	11919	X	10030	-0-	-1889	-0-	10030	2			Y	-0-					2
03	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	2			Y	-0-					2
04	12360	X	11255	-0-	-1105	-0-	11255	2			Y	-0-					2

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41820	X	31904	-0-	-9916	-0-	31904	2			Y	-0-					-0-
12	39928	X	31606	-0-	-8322	-0-	31603	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	37076	X	30895	-0-	-6181	-0-	30891	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	31987	X	28078	-0-	-3909	-0-	28075	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	32953	X	28729	-0-	-4224	-0-	28726	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	31890	X	25837	-0-	-6053	-0-	25834	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63210	X	47750	-0-	-15460	-0-	47750	2			Y	-0-					-0-
12	61349	X	46587	-0-	-14762	-0-	46584	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	58280	X	44916	-0-	-13364	-0-	44913	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	51214	X	41059	-0-	-10155	-0-	41056	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	53103	X	42503	-0-	-10600	-0-	42500	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	47760	X	39252	-0-	-8508	-0-	39249	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	13230	X	12096	-0-	-1134	-0-	12094	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	13578	X	11603	-0-	-1975	-0-	11599	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	13578	X	12639	-0-	-939	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
02	12702	X	11981	-0-	-721	-0-	11972	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	12493	X	11985	-0-	-508	-0-	11979	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	12240	X	10939	-0-	-1301	-0-	10938	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90510	X	64911	-0-	-25599	-0-	90	1	64821	2	N	-0-					-0-
12	87606	X	63091	-0-	-24515	-0-	93	1	62995	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	83979	X	61533	-0-	-22446	-0-	93	1	61438	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	74182	X	56605	-0-	-17577	-0-	87	1	56518	2	N	-0-					-0-
03	73005	X	56381	-0-	-16624	-0-	93	1	56288	2	N	-0-					-0-
04	64920	X	52459	-0-	-12461	-0-	90	1	52369	2	N	-0-					-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
11	8460	X	7186	-0-	-1274	-0-	7186	2			Y	-0-					-0-
12	8742	X	7470	-0-	-1272	-0-	7470	2			Y	-0-					-0-
01	8742	X	6660	-0-	-2082	-0-	6660	2			Y	-0-					-0-
02	7192	X	6170	-0-	-1022	-0-	6170	2			Y	-0-					-0-
03	7471	X	4456	-0-	-3015	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
04	7230	X	6389	-0-	-841	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63510	X	46622	-0-	-16888	-0-	46622	2			Y	-0-					1
12	61101	X	46070	-0-	-15031	-0-	46066	2	4	9	Y	4	4	8			1
01	57629	X	44562	-0-	-13067	-0-	44558	2	4	9	Y	4	4	8			1
02	50228	X	40650	-0-	-9578	-0-	40646	2	4	9	Y	4	4	8			1
03	50995	X	42749	-0-	-8246	-0-	42746	2	3	9	Y	3	3	8			1
04	46620	X	39266	-0-	-7354	-0-	39262	2	4	9	Y	4	4	8			1

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7610	-0-	-670	-0-	7610	2			Y	-0-					9
12	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			Y	-0-					9
01	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			Y	-0-					9
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			Y	-0-					9
03	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2			Y	-0-					9
04	8880	X	7088	-0-	-1792	-0-	7088	2			Y	-0-					9

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23820	X	22363	-0-	-1457	-0-	22363	2			N	-0-					-0-
12	24273	X	23576	-0-	-697	-0-	23576	2			N	-0-					-0-
01	24578	X	24578	-0-	-0-	-0-	24578	2			N	-0-					-0-
02	21605	X	20819	-0-	-786	-0-	20819	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	21105	-0-	-2486	-0-	21105	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	19562	-0-	-4228	-0-	19561	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79440	X	61801	-0-	-17639	-0-	61801	2			Y	-0-	43	1			-0-
12	76539	X	59917	-0-	-16622	-0-	59917	2			Y	-0-					-0-
01	73036	X	57375	-0-	-15661	-0-	57373	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	65105	X	52813	-0-	-12292	-0-	52809	2	4	9	Y	4	2	8			2
03	65999	X	52729	-0-	-13270	-0-	52728	2	1	9	Y	1	1	8			2
04	61800	X	50289	-0-	-11511	-0-	50288	2	1	9	Y	1	2	1	1	8	-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52410	X	40592	-0-	-11818	-0-	40592	2			Y	-0-					-0-
12	51832	X	40046	-0-	-11786	-0-	40042	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
01	49073	X	38639	-0-	-10434	-0-	38635	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	43065	X	35632	-0-	-7433	-0-	35628	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
03	44392	X	37269	-0-	-7123	-0-	37266	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	40590	X	33609	-0-	-6981	-0-	33606	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18180	X	14699	-0-	-3481	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	14492	-0-	-4108	-0-	14492	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	12899	-0-	-4895	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
02	16646	X	13265	-0-	-3381	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	14534	-0-	-3260	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	13915	-0-	-785	-0-	13914	2	1	9	N	1	1	8			-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
11	61500	X	50593	-0-	-10907	-0-	180	1	50396	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
12	60884	X	48782	-0-	-12102	-0-	186	1	48582	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
01	58218	X	50582	-0-	-7636	-0-	186	1	50396	2	N	-0-					-0-
02	54462	X	46085	-0-	-8377	-0-	174	1	45909	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	58218	X	47682	-0-	-10536	-0-	186	1	47492	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	50580	X	44551	-0-	-6029	-0-	44551	2			N	-0-					-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
11	60540	X	31701	-0-	-28839	-0-	31635	2	66	9	N	60	60	8			-0-
12	59396	X	49712	-0-	-9684	-0-	49639	2	73	9	N	66	66	8			-0-
01	56730	X	46717	-0-	-10013	-0-	46711	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	51562	X	44386	-0-	-7176	-0-	44379	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	55118	X	46049	-0-	-9069	-0-	46045	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	48120	X	43137	-0-	-4983	-0-	43127	2	10	9	N	9	9	8			-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60570	X	44310	-0-	-16260	-0-	44274	2	36	9	Y	33	41	1	33	8	-0-
12	58342	X	43012	-0-	-15330	-0-	42995	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
01	54715	X	40388	-0-	-14327	-0-	40387	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	47386	X	35536	-0-	-11850	-0-	35533	2	3	9	Y	3	2	8			1
03	47864	X	36250	-0-	-11614	-0-	36250	2			Y	-0-					1
04	44310	X	34214	-0-	-10096	-0-	34213	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	17666	2			Y	-0-					-0-
12	17701	X	14741	-0-	-2960	-0-	14741	2			Y	-0-					-0-
01	17949	X	17265	-0-	-684	-0-	17265	2			Y	-0-					-0-
02	17081	X	14440	-0-	-2641	-0-	14440	2			Y	-0-					-0-
03	18259	X	14866	-0-	-3393	-0-	14866	2			Y	-0-					-0-
04	17670	X	15728	-0-	-1942	-0-	15728	2			Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42150	X	34137	-0-	-8013	-0-	120	1	34017	2	N	-0-					-0-
12	40951	X	33902	-0-	-7049	-0-	125	1	33777	2	N	-0-					-0-
01	40889	X	32990	-0-	-7899	-0-	113	1	32877	2	N	-0-					-0-
02	38251	X	29978	-0-	-8273	-0-	117	1	29861	2	N	-0-					-0-
03	37169	X	32463	-0-	-4706	-0-	129	1	32333	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	34140	X	29446	-0-	-4694	-0-	123	1	29323	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
11	9630	X	5552	-0-	-4078	-0-	5550	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	9610	X	8695	-0-	-915	-0-	8693	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	9238	X	8081	-0-	-1157	-0-	8080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8642	X	8043	-0-	-599	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8435	-0-	-803	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7634	-0-	-766	-0-	7633	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30990	X	28506	-0-	-2484	-0-	28504	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	30380	X	28691	-0-	-1689	-0-	28689	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	30380	X	28231	-0-	-2149	-0-	28231	2			N	-0-					-0-
02	28420	X	25758	-0-	-2662	-0-	25758	2			N	-0-					-0-
03	29450	X	26963	-0-	-2487	-0-	26963	2			N	-0-					-0-
04	28500	X	25469	-0-	-3031	-0-	25469	2			N	-0-					-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	6547	-0-	-3473	-0-	586	1	5961	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	6698	-0-	-3656	-0-	644	1	6053	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	10354	X	7398	-0-	-2956	-0-	618	1	6780	2	N	-0-					-0-
02	8236	X	4336	-0-	-3900	-0-	467	1	3869	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6202	-0-	-556	-0-	496	1	5704	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	7170	X	6132	-0-	-1038	-0-	533	1	5599	2	N	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51960	X	43022	-0-	-8938	-0-	43019	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	50778	X	46191	-0-	-4587	-0-	46185	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
01	49538	X	40203	-0-	-9335	-0-	40201	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	43964	X	39553	-0-	-4411	-0-	39553	2			Y	-0-					-0-
03	46190	X	40621	-0-	-5569	-0-	40621	2			Y	-0-					-0-
04	44700	X	37818	-0-	-6882	-0-	37817	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52680	X	39070	-0-	-13610	-0-	39070	2			Y	-0-					-0-
12	52018	X	35079	-0-	-16939	-0-	35076	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	49600	X	30008	-0-	-19592	-0-	30006	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	44167	X	30054	-0-	-14113	-0-	30054	2			Y	-0-					-0-
03	44950	X	30883	-0-	-14067	-0-	30883	2			Y	-0-					-0-
04	39060	X	29050	-0-	-10010	-0-	29049	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

11	30810	X	24646	-0-	-6164	-0-	180	1	24464	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	31837	X	24053	-0-	-7784	-0-	186	1	23863	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	28582	X	23961	-0-	-4621	-0-	186	1	23769	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	25491	X	21689	-0-	-3802	-0-	174	1	21515	2	N	-0-					-0-
03	25544	X	22398	-0-	-3146	-0-	186	1	22212	2	N	-0-					-0-
04	24660	X	20569	-0-	-4091	-0-	180	1	20388	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

11	3600	X	3319	-0-	-281	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3981	-0-	-607	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3533	-0-	-1147	-0-	3533	2			N	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

11	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	422	1	8346	2	N	20					150
							22	9									
12	7254	X	6966	-0-	-288	-0-	374	1	6588	2	N	4	1	8			153
							4	9									
01	9455	X	6147	-0-	-3308	-0-	93	1	6054	2	N	-0-					153
02	8845	X	6805	-0-	-2040	-0-	112	1	6693	2	N	-0-					153
03	9455	X	6899	-0-	-2556	-0-	115	1	6784	2	N	-0-					153
04	8790	X	7134	-0-	-1656	-0-	122	1	7011	2	N	1	1	8			153
							1	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		246945	-0-	246945	338454	115 156	1 9	246674	2	N	142	142	8			-0-
12	557409	X	218955	-0-	-338454	-0-	118 133	1 9	218704	2	N	121	121	8			-0-
01	257145	X	158472	-0-	-98673	-0-	101 7	1 9	158364	2	N	6	6	8			-0-
02	240555	X	153852	-0-	-86703	-0-	105 31	1 9	153716	2	N	28	28	8			-0-
03	257145	X	141810	-0-	-115335	-0-	112 33	1 9	141665	2	N	30	30	8			-0-
04	248850	X	123017	-0-	-125833	-0-	107	1	122910	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		334179	-0-	334179	448883	155 165	1 9	333859	2	N	150	150	8			-0-
12	747665	X	298782	-0-	-448883	-0-	161 156	1 9	298465	2	N	142	142	8			-0-
01	346363	X	224129	-0-	-122234	-0-	144	1	223985	2	N	-0-					-0-
02	324017	X	229887	-0-	-94130	-0-	156	1	229731	2	N	-0-					-0-
03	346363	X	212542	-0-	-133821	-0-	167	1	212375	2	N	-0-					-0-
04	335190	X	186637	-0-	-148553	-0-	163	1	186474	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	293980	X	293980	-0-	-0-	-0-	216	1	293764	2	N	-0-					-0-
*03	DELQ PR		438209	-0-	438209	438209	279	1	437930	2	N	-0-					-0-
*04	814925	X	376716	-0-	-438209	-0-	270	1	376446	2	N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4222	-0-	-968	-0-	357	1	3865	2	Y	-0-					45
12	5363	X	4638	-0-	-725	-0-	387 132	1 9	4119	2	Y	120	158	1			7
01	5115	X	4627	-0-	-488	-0-	443 1	1 9	4183	2	Y	1					8
02	4611	X	4306	-0-	-305	-0-	294 50	1 9	3962	2	Y	45					53
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	532	1	4157	2	Y	-0-					53
*04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	715	1	4067	2	Y	-0-					53

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
11	5813	X	1581	-0-	-4232	-0-	178	1	1403	2	Y	-0-					-0-
12	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	166	1	1212	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	473	-0-	-488	-0-	59	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	116	1	1457	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 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
11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	156	1	2095	2	Y	39	38	1			5
							43	9									
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	170	1	2174	2	Y	40	38	1			7
							44	9									
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	174	1	2166	2	Y	61	48	1			20
							67	9									
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	174	1	2055	2	Y	39	33	1			26
							43	9									
03	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	133	1	2040	2	Y	41	49	1			18
							45	9									
04	2220	N	1934	-0-	-286	-0-	123	1	1745	2	Y	60	57	1			21
							66	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

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
11	1830	X	1159	-0-	-671	-0-	87	1	1072	2	Y	-0-					-0-
12	1209	X	701	-0-	-508	-0-	54	1	647	2	Y	-0-					-0-
01	1209	X	649	-0-	-560	-0-	52	1	597	2	Y	-0-					-0-
02	1131	X	809	-0-	-322	-0-	67	1	742	2	Y	-0-					-0-
03	1209	X	654	-0-	-555	-0-	44	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	1073	-0-	-97	-0-	76	1	997	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

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

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2990	-0-	-160	-0-	207	1	2781	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	3038	X	2891	-0-	-147	-0-	209	1	2680	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3379	X	2585	-0-	-794	-0-	192	1	2389	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	3161	X	2573	-0-	-588	-0-	200	1	2370	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	3379	X	1902	-0-	-1477	-0-	116	1	1784	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	3000	X	2648	-0-	-352	-0-	174	1	2471	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	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

11	1920	N	1446	-0-	-474	-0-	68	1	1352	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	181	1	1620	2	Y	47	41	1			19
							52	9									
01	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	72	1	1108	2	Y	98	80	1			37
							108	9									
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	137	1	2033	2	Y	48	27	1			58
							53	9									
*03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	143	1	2183	2	Y	73	87	1			44
							80	9									
*04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	117	1	2048	2	Y	69	93	1			20
							76	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	270	N	95	-0-	-175	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	4230	X	3751	-0-	-479	-0-	260	1	3491	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3718	-0-	-467	-0-	269	1	3449	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3571	-0-	-552	-0-	266	1	3305	2	Y	-0-					-0-
02	3770	X	3315	-0-	-455	-0-	258	1	3057	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3539	-0-	-429	-0-	217	1	3322	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3427	-0-	-323	-0-	225	1	3202	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
11	4080	X	3292	-0-	-788	-0-	3292	2			Y	-0-					6
12	4216	X	3333	-0-	-883	-0-	3333	2			Y	-0-					6
01	3813	X	3667	-0-	-146	-0-	3666	2	1	9	Y	1	1	8			6
02	3567	X	3280	-0-	-287	-0-	3280	2			Y	-0-					6
03	3627	X	3392	-0-	-235	-0-	3392	2			Y	-0-					6
04	3540	X	3244	-0-	-296	-0-	3243	2	1	9	Y	1	1	8			6

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
11	7800	X	7019	-0-	-781	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7203	-0-	-516	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6936	-0-	-752	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
02	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6709	-0-	-700	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6346	-0-	-674	-0-	6346	2			N	-0-					-0-

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
11	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	841	1	7664	2	Y	-0-					3
12	8587	X	8554	-0-	-33	-0-	846	1	7702	2	Y	5					8
							6	9									
01	8587	X	7880	-0-	-707	-0-	800	1	7080	2	Y	-0-					8
02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	806	1	7316	2	Y	-0-					8
03	8587	X	8390	-0-	-197	-0-	823	1	7567	2	Y	-0-					8
04	8310	X	7964	-0-	-346	-0-	770	1	7194	2	Y	-0-					8

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	7845	-0-	-1605	-0-	7845	2			N	-0-					25
12	9765	X	7942	-0-	-1823	-0-	7942	2			N	-0-					25
01	9114	X	7340	-0-	-1774	-0-	7340	2			N	-0-					25
02	7772	X	7358	-0-	-414	-0-	7358	2			N	-0-					25
03	8308	X	7025	-0-	-1283	-0-	7025	2			N	-0-					25
04	7860	X	7401	-0-	-459	-0-	7401	2			N	-0-					25

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9744	X	2538	-0-	-7206	-0-	121	1	2417	2	Y	-0-					-0-
12	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	239	1	2134	2	Y	-0-					-0-
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	118	1	1811	2	Y	-0-					-0-
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	131	1	1940	2	Y	-0-					-0-
*03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	141	1	2149	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	95	1	1659	2	Y	-0-					-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

11	6960	X	5552	-0-	-1408	-0-	463	1	5089	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	5998	-0-	-1194	-0-	482	1	5516	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5157	-0-	-578	-0-	480	1	4677	2	N	-0-					-0-
02	5365	X	4478	-0-	-887	-0-	224	1	4254	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	3667	-0-	-2316	-0-	162	1	3505	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	3882	-0-	-1908	-0-	181	1	3701	2	N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

11	20381	X	4728	-0-	-15653	-0-	225	1	4503	2	Y	-0-					-0-
12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	464	1	4149	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	4065	-0-	-89	-0-	249	1	3816	2	Y	-0-					-0-
02	3886	X	3785	-0-	-101	-0-	239	1	3546	2	Y	-0-					-0-
*03	4154	X	3898	-0-	-256	-0-	240	1	3658	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3939	-0-	-81	-0-	213	1	3726	2	Y	-0-					-0-

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

11	3660	X	2837	-0-	-823	-0-	135	1	2700	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	3813	X	3310	-0-	-503	-0-	333	1	2977	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3813	X	2758	-0-	-1055	-0-	169	1	2588	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3277	X	2068	-0-	-1209	-0-	131	1	1937	2	Y	-0-					-0-
*03	3317	X	2283	-0-	-1034	-0-	140	1	2143	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2057	-0-	-1153	-0-	111	1	1945	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

11	29181	X	7209	-0-	-21972	-0-	499	1	6710	2	Y	-0-					-0-
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	491	1	6297	2	Y	-0-					-0-
01	7037	X	6463	-0-	-574	-0-	482	1	5981	2	Y	-0-					-0-
02	6583	X	5916	-0-	-667	-0-	461	1	5455	2	Y	-0-					-0-
03	7037	X	6325	-0-	-712	-0-	388	1	5937	2	Y	-0-					-0-
04	6810	X	6156	-0-	-654	-0-	405	1	5751	2	Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

11	6300	X	5130	-0-	-1170	-0-	355	1	4775	2	Y	-0-					-0-
12	6510	X	5074	-0-	-1436	-0-	367	1	4707	2	Y	-0-					-0-
01	6510	X	4761	-0-	-1749	-0-	355	1	4406	2	Y	-0-					-0-
02	5626	X	4515	-0-	-1111	-0-	352	1	4163	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	4104	-0-	-1414	-0-	252	1	3852	2	Y	-0-					-0-
*04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	343	1	4875	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	2	N	-0-					-0-
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	31	1	597	2	N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	58	1	692	2	N	-0-					-0-
02	638	N	548	-0-	-90	-0-	15	1	533	2	N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	17	1	626	2	N	-0-					-0-
04	720	N	458	-0-	-262	-0-	13	1	445	2	N	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

11	9630	X	7996	-0-	-1634	-0-	553	1	7443	2	Y	-0-					-0-
12	9951	X	6581	-0-	-3370	-0-	476	1	6105	2	Y	-0-					-0-
01	9951	X	6470	-0-	-3481	-0-	482	1	5988	2	Y	-0-					-0-
02	9251	X	5962	-0-	-3289	-0-	465	1	5497	2	Y	-0-					-0-
03	9641	X	6070	-0-	-3571	-0-	372	1	5698	2	Y	-0-					-0-
04	8010	X	5926	-0-	-2084	-0-	390	1	5536	2	Y	-0-					-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

11	36946	X	9459	-0-	-27487	-0-	9459	2			Y	-0-					-0-
12	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			Y	-0-					-0-
01	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			Y	-0-					-0-
02	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			Y	-0-					-0-
03	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			Y	-0-					-0-
*04	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	458	1	8017	2	Y	-0-					-0-

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

11	8610	X	7357	-0-	-1253	-0-	7353	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	8618	X	7066	-0-	-1552	-0-	7058	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	7905	X	6970	-0-	-935	-0-	6958	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	7395	X	6094	-0-	-1301	-0-	6088	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	7905	X	6565	-0-	-1340	-0-	6557	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	7350	X	6039	-0-	-1311	-0-	6033	2	6	9	N	5	5	8			-0-

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

11	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	1054	1	9460	2	N	-0-					-0-
12	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	1019	1	8983	2	N	-0-					-0-
01	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	995	1	9072	2	N	-0-					-0-
02	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	955	1	8318	2	N	-0-					-0-
03	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	929	1	8035	2	N	-0-					-0-
*04	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	888	1	7877	2	N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

11	43833	X	10119	-0-	-33714	-0-	700	1	9419	2	Y	-0-					-0-
12	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	646	1	8287	2	Y	-0-					-0-
01	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	759	1	9423	2	Y	-0-					-0-
02	9106	X	8974	-0-	-132	-0-	699	1	8275	2	Y	-0-					-0-
03	9734	X	9443	-0-	-291	-0-	579	1	8864	2	Y	-0-					-0-
04	9420	X	9249	-0-	-171	-0-	608	1	8641	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	7890	X	995	-0-	-6895	-0-	992	2	3	9	Y	3					17
12	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8046	2	7	9	Y	6					23
01	7874	X	5115	-0-	-2759	-0-	5108	2	7	9	Y	6					29
02	7163	X	4287	-0-	-2876	-0-	4287	2			Y	-0-					29
03	8060	X	4547	-0-	-3513	-0-	4547	2			Y	-0-					29
04	7800	X	6401	-0-	-1399	-0-	346	1	6055	2	Y	-0-					29

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
11	38058	X	9169	-0-	-28889	-0-	1219	1	7950	2	Y	-0-					-0-
12	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	1243	1	7895	2	Y	-0-					-0-
01	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	1333	1	7606	2	Y	-0-					-0-
02	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	1317	1	6590	2	Y	-0-					-0-
03	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	1446	1	7624	2	Y	-0-					-0-
*04	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	1431	1	7157	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
11	15570	X	12599	-0-	-2971	-0-	12599	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	12768	-0-	-2980	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	12939	-0-	-2592	-0-	12938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12847	X	11334	-0-	-1513	-0-	11333	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13361	X	11998	-0-	-1363	-0-	11997	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12600	X	11534	-0-	-1066	-0-	11533	2	1	9	N	1	1	8			-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
11	9210	X	8811	-0-	-399	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8939	-0-	-578	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7352	-0-	-1359	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	6244	-0-	-2282	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	5594	-0-	-3520	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	6224	-0-	-2596	-0-	6224	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
11	30984	X	6476	-0-	-24508	-0-	6476	2			Y	-0-					-0-
12	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			Y	-0-					-0-
01	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			Y	-0-					-0-
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					-0-
03	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			Y	-0-					-0-
*04	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	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
11	30070	X	7655	-0-	-22415	-0-	7655	2			Y	-0-					-0-
12	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			Y	-0-					-0-
01	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			Y	-0-					-0-
02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			Y	-0-					-0-
03	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			Y	-0-					-0-
*04	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	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
11	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
12	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
01	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7376	-0-	-541	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7336	-0-	-1127	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	6541	-0-	-2549	-0-	6541	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

11	4650	X	4032	-0-	-618	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4178	-0-	-410	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4241	-0-	-99	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3790	-0-	-183	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4002	-0-	-245	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3881	-0-	-229	-0-	3881	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	549	1	4929	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	5047	-0-	-3912	-0-	514	1	4533	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	4711	-0-	-4248	-0-	466	1	4245	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	4225	-0-	-4156	-0-	435	1	3790	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	4330	-0-	-1808	-0-	449	1	3881	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	3889	-0-	-1601	-0-	394	1	3495	2	N	-0-					-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

11	6870	X	5569	-0-	-1301	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5902	-0-	-856	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
01	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5518	-0-	-79	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5705	-0-	-185	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5278	-0-	-1022	-0-	5278	2			N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

11	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6693	-0-	-468	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6851	-0-	-310	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	5635	-0-	-1818	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	5810	-0-	-2157	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	5856	-0-	-1854	-0-	5856	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

11	9870	X	8225	-0-	-1645	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8352	-0-	-1196	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	7689	-0-	-1828	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	7271	-0-	-936	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7497	-0-	-1245	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7211	-0-	-1009	-0-	7211	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

11	10050	X	9162	-0-	-888	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8645	-0-	-1523	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	7804	-0-	-2364	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	7647	-0-	-1401	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	7712	-0-	-1960	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8335	-0-	-815	-0-	8335	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
11	9720	X	8839	-0-	-881	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9022	-0-	-805	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9123	-0-	-456	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
02	8555	X	8151	-0-	-404	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8968	-0-	-177	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8027	-0-	-823	-0-	8027	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17040	X	13905	-0-	-3135	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	14061	-0-	-2617	-0-	14061	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	13936	-0-	-2494	-0-	13936	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	12686	-0-	-1930	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	12394	-0-	-2176	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12077	-0-	-1843	-0-	12077	2			N	-0-					-0-

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13440	X	10932	-0-	-2508	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	10045	-0-	-2944	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	10684	-0-	-2243	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	8596	-0-	-2743	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	8956	-0-	-2359	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	7771	-0-	-3149	-0-	7771	2			N	-0-					-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	9699	-0-	-1971	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	9731	-0-	-1708	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	9439	-0-	-2000	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	8271	-0-	-1531	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	8752	-0-	-1571	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8570	-0-	-1120	-0-	8570	2			N	-0-					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 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
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					60
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					60
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					60
02	464	N	361	-0-	-103	-0-	361	2			N	-0-					60
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	853	2	22	9	N	20					80
04	570	N	428	-0-	-142	-0-	428	2			N	-0-					80

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

11	10320	X	9218	-0-	-1102	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9804	-0-	-860	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9421	-0-	-1088	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	8692	-0-	-385	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8925	-0-	-778	-0-	8922	2	3	9	N	3					3
04	9390	X	8301	-0-	-1089	-0-	8301	2			N	-0-					3

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

11	1830	N	1250	-0-	-580	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1107	-0-	-111	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	841	-0-	-389	-0-	841	2			N	-0-					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

11	4800	X	4110	-0-	-690	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4223	-0-	-334	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4233	-0-	-231	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
*04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

11	8790	X	7297	-0-	-1493	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7658	-0-	-1146	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7790	-0-	-952	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
02	7772	X	6826	-0-	-946	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7006	-0-	-899	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6712	-0-	-818	-0-	6712	2			N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

11	3450	X	3159	-0-	-291	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3266	-0-	-299	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3086	-0-	-417	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2733	-0-	-515	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3186	-0-	-131	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2875	-0-	-275	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

11	6450	X	6051	-0-	-399	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6037	-0-	-349	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5733	-0-	-622	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	5129	-0-	-787	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5394	-0-	-868	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5334	-0-	-726	-0-	5334	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	3983	-0-	-1327	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4317	-0-	-581	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3851	-0-	-520	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4118	-0-	-472	-0-	4118	2			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6438	-0-	-492	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6619	-0-	-418	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6455	-0-	-551	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	5890	-0-	-345	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	4229	-0-	-2436	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6106	-0-	-344	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3388	-0-	-1112	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3488	-0-	-914	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3425	-0-	-574	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3162	-0-	-434	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
*04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4805	-0-	-685	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5089	-0-	-584	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4786	-0-	-887	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4438	-0-	-463	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4642	-0-	-597	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4612	-0-	-308	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4879	-0-	-821	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4917	-0-	-756	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4700	-0-	-756	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	4602	-0-	-328	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4454	-0-	-599	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4502	-0-	-388	-0-	4502	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
11	7200	X	6513	-0-	-687	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6490	-0-	-640	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6302	-0-	-735	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5561	-0-	-935	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
03	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
*04	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	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
11	10500	X	9015	-0-	-1485	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9084	-0-	-1673	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	9056	-0-	-1701	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	8530	-0-	-982	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8764	-0-	-784	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8241	-0-	-789	-0-	8241	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	7410	X	6993	-0-	-417	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	5724	-0-	-1933	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	5868	-0-	-1727	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	5642	-0-	-1115	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6236	-0-	-987	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5990	-0-	-1000	-0-	5990	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

11	6780	X	6146	-0-	-634	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6606	-0-	-400	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6023	-0-	-983	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	5591	-0-	-963	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	4532	-0-	-2474	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	4608	-0-	-1782	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

11	5940	X	5265	-0-	-675	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5403	-0-	-735	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5301	-0-	-620	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	4685	-0-	-825	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5182	-0-	-708	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4478	-0-	-802	-0-	4478	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

11	8190	X	6868	-0-	-1322	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7356	-0-	-1107	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	6997	-0-	-1280	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6435	-0-	-583	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6856	-0-	-584	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6134	-0-	-976	-0-	6134	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

11	12210	X	8638	-0-	-3572	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	10275	-0-	-2342	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	9294	-0-	-3261	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	8355	-0-	-2926	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10733	-0-	-1326	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8734	-0-	-1196	-0-	8734	2			N	-0-					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

11	9060	X	7793	-0-	-1267	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7927	-0-	-1249	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	7882	-0-	-1294	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	7322	-0-	-885	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7793	-0-	-546	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6981	-0-	-819	-0-	6981	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

11	10110	X	8448	-0-	-1662	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8895	-0-	-1211	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8171	-0-	-1935	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
02	8961	X	7347	-0-	-1614	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8186	-0-	-1393	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7146	-0-	-1464	-0-	7146	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1952	-0-	-993	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
*04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

11	5250	X	4827	-0-	-423	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5468	-0-	-391	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4324	-0-	-1535	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	4248	-0-	-1233	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4457	-0-	-999	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4099	-0-	-1181	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

11	15360	X	13009	-0-	-2351	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	14220	-0-	-1652	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	12808	-0-	-3064	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
02	14297	X	12090	-0-	-2207	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	12616	-0-	-2357	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	13217	-0-	-553	-0-	13217	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

11	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	2094	-0-	-231	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1836	-0-	-489	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	1700	-0-	-475	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1158	-0-	-1105	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	939	-0-	-1101	-0-	939	2			N	-0-					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

11	13170	X	11395	-0-	-1775	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	11768	-0-	-1252	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11186	-0-	-1338	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
02	11716	X	10208	-0-	-1508	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	10854	-0-	-1329	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	9776	-0-	-1624	-0-	9776	2			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

11	12300	X	11325	-0-	-975	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	11194	-0-	-1454	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	11135	-0-	-1513	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	10003	-0-	-1278	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	9806	-0-	-2191	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9214	-0-	-2126	-0-	9214	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

11	16920	X	14799	-0-	-2121	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	15067	-0-	-2045	-0-	15067	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	13945	-0-	-3167	-0-	13945	2			N	-0-					-0-
02	14935	X	13294	-0-	-1641	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	13790	-0-	-2175	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13078	-0-	-1712	-0-	13078	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	7455	-0-	-1635	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	7628	-0-	-1765	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	7292	-0-	-2101	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
02	7946	X	6804	-0-	-1142	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7421	-0-	-732	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6459	-0-	-1011	-0-	6459	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

11	10290	X	8770	-0-	-1520	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9028	-0-	-1605	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	8647	-0-	-1986	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
02	9541	X	7583	-0-	-1958	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8371	-0-	-1828	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7715	-0-	-1045	-0-	7715	2			N	-0-					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

11	6240	X	5759	-0-	-481	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5855	-0-	-593	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5371	-0-	-1077	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	4415	-0-	-1501	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	4868	-0-	-1456	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4578	-0-	-1182	-0-	4578	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

11	12600	X	11593	-0-	-1007	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	11162	-0-	-1517	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	12203	-0-	-538	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	9553	-0-	-2366	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10328	-0-	-2413	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	9344	-0-	-2476	-0-	9344	2			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

11	6510	X	5734	-0-	-776	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5822	-0-	-905	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5300	-0-	-1427	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5064	-0-	-881	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5347	-0-	-760	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4973	-0-	-757	-0-	4973	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

11	6510	X	5673	-0-	-837	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5878	-0-	-818	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5570	-0-	-1126	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	4850	-0-	-1153	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5236	-0-	-995	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5053	-0-	-647	-0-	5053	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

11	17400	X	15078	-0-	-2322	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	15498	-0-	-2358	-0-	15498	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	14368	-0-	-3488	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
02	15747	X	13255	-0-	-2492	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	13950	-0-	-2666	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	12831	-0-	-2259	-0-	12831	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	22380	X	18612	-0-	-3768	-0-	18612	2			N	-0-					-0-
12	22072	X	17901	-0-	-4171	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	19112	-0-	-2805	-0-	19112	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	17739	-0-	-2561	-0-	17739	2			N	-0-					-0-
03	20119	X	17497	-0-	-2622	-0-	17497	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	16285	-0-	-2315	-0-	16285	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

11	9510	X	8360	-0-	-1150	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8683	-0-	-1144	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8090	-0-	-1737	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	7252	-0-	-1274	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7712	-0-	-1402	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7102	-0-	-1298	-0-	7102	2			N	-0-					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10803 - 10926

11	1740	X	1584	-0-	-156	-0-	1584	2			N	-0-					170
12	1860	X	1584	-0-	-276	-0-	1584	2			N	-0-					170
01	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	N	2					172
02	1537	N	1366	-0-	-171	-0-	1366	2			N	-0-					172
03	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	2			N	-0-					172
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					172

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	N	1	1	8			125
12	2263	N	2079	-0-	-184	-0-	2062	2	17	9	N	15	1	8			139
01	2263	N	1968	-0-	-295	-0-	1955	2	13	9	N	12	1	8			150
02	1914	N	1777	-0-	-137	-0-	1763	2	14	9	N	13	1	8			162
03	2077	N	1809	-0-	-268	-0-	1798	2	11	9	N	10					172
04	1890	N	1731	-0-	-159	-0-	1731	2			N	-0-					172

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245614 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11216 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	N	-0-					-0-
01	434	N	137	-0-	-297	-0-	2	1	135	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	9107	-0-	6207	6207	9094	2	13	9	N	12					12
03	3100	N	4988	-0-	1888	8095	75	1	4893	2	N	18					30
							20	9									
*04	3000	N	3895	-0-	895	8990	58	1	3826	2	N	10					40
							11	9									

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
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	1	1	112	2	N	-0-					-0-
02	116	N	86	-0-	-30	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	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
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	2	1	165	2	N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	1	1	74	2	N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	8	1	512	2	N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	10	1	661	2	N	-0-					-0-
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	17	1	1105	2	N	-0-					-0-

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257457 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11670 - 11725

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 258795 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11280 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	42	1	2829	2	N	3					5
							3	9									
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	42	1	2706	2	N	28					33
							31	9									
01	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	39	1	2478	2	N	-0-					33
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					33
*03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	36	1	2384	2	N	-0-					33
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	8922	-0-	-678	-0-	566	1	8356	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	8029	-0-	-1736	-0-	458	1	7571	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	7783	-0-	-1827	-0-	467	1	7316	2	N	-0-					-0-
02	8700	X	7345	-0-	-1355	-0-	517	1	6828	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	7518	-0-	-1689	-0-	613	1	6905	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	7708	-0-	-1202	-0-	573	1	7135	2	N	-0-					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

11	8730	X	7853	-0-	-877	-0-	498	1	7355	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	7558	-0-	-1463	-0-	431	1	7127	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	7117	-0-	-1904	-0-	427	1	6690	2	N	-0-					-0-
02	7598	X	6823	-0-	-775	-0-	481	1	6342	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7166	-0-	-956	-0-	585	1	6581	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7376	-0-	-484	-0-	548	1	6828	2	N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

11	3000	N	1543	-0-	-1457	3842	464	3	1079	5	N	-0-					1
12	4495	X	653	-0-	-3842	-0-	651	3	2	9	N	2	2	8			1
01	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					1
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					1
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					1
*04	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1260	3	322	5	N	-0-					1

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					26
12	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	1766	3			N	-0-					26
01	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	1790	3			N	-0-					26
02	1624	N	1605	-0-	-19	-0-	1605	3			N	-0-					26
03	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	3			N	-0-					26
04	1740	N	1531	-0-	-209	-0-	1531	3			N	-0-					26

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

11	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	1262	3			N	-0-					31
12	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	1212	3			N	-0-					31
01	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	3			N	-0-					31
02	1218	N	978	-0-	-240	-0-	978	3			N	-0-					31
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					31
*04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					31

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3500	3	6	9	N	5	5	8			14
12	3317	X	3261	-0-	-56	-0-	3261	3			N	-0-					14
01	3224	X	3079	-0-	-145	-0-	3079	3			N	-0-					14
02	3393	X	2534	-0-	-859	-0-	2534	3			N	-0-					14
03	3627	X	2981	-0-	-646	-0-	2981	3			N	-0-					14
04	3510	X	2989	-0-	-521	-0-	2989	3			N	-0-					14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
11	3480	X	2989	-0-	-491	-0-	2986	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3441	X	3095	-0-	-346	-0-	3094	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3286	X	3072	-0-	-214	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	2578	-0-	-467	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3012	-0-	-212	-0-	3009	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3000	X	2873	-0-	-127	-0-	2871	3	2	9	N	2	2	8			-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3450	X	2741	-0-	-709	-0-	2741	3			N	-0-					1
12	3658	X	3144	-0-	-514	-0-	3144	3			N	-0-					1
01	3658	X	3002	-0-	-656	-0-	3002	3			N	-0-					1
02	3422	X	2771	-0-	-651	-0-	2771	3			N	-0-					1
03	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	3023	3			N	-0-					1
04	3030	X	2846	-0-	-184	-0-	2846	3			N	-0-					1

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5630	-0-	-130	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	5457	-0-	-495	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5716	-0-	-422	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
02	5742	X	4625	-0-	-1117	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5376	-0-	-762	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5287	-0-	-353	-0-	5287	3			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					6
12	1054	X	22	-0-	-1032	-0-	22	3			N	-0-					6
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					6
02	2030	X	1982	-0-	-48	-0-	1982	3			N	-0-					6
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	3			N	-0-					6
*04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	3			N	-0-					6

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4530	X	4200	-0-	-330	-0-	4194	3	6	9	N	5	5	8			50
12	4433	X	4352	-0-	-81	-0-	4350	3	2	9	N	2	2	8			50
01	4495	X	3660	-0-	-835	-0-	3658	3	2	9	N	2	2	8			50
02	4205	X	3003	-0-	-1202	-0-	3003	3			N	-0-					50
03	4495	X	4154	-0-	-341	-0-	4152	3	2	9	N	2	2	8			50
04	4200	X	3856	-0-	-344	-0-	3854	3	2	9	N	2	2	8			50

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
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
11	4560	X	3397	-0-	-1163	-0-	3397	3			N	-0-					5
12	4247	X	3672	-0-	-575	-0-	3671	3	1	9	N	1	1	8			5
01	4216	X	3600	-0-	-616	-0-	3600	3			N	-0-					5
02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4361	3	6	9	N	5	5	8			5
03	3875	X	3628	-0-	-247	-0-	3626	3	2	9	N	2	2	8			5
04	3540	X	3516	-0-	-24	-0-	3516	3			N	-0-					5

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

11	6090	X	5449	-0-	-641	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
12	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	3			N	-0-					-0-
01	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	3			N	-0-					-0-
02	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	3			N	-0-					-0-
03	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	8430	-0-	-180	-0-	8430	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

11	6720	X	4919	-0-	-1801	-0-	4916	3	3	9	N	3	3	8			5
12	5084	X	4986	-0-	-98	-0-	4982	3	4	9	N	4	4	8			5
01	5146	X	4705	-0-	-441	-0-	4704	3	1	9	N	1	1	8			5
02	4814	X	4554	-0-	-260	-0-	4551	3	3	9	N	3	3	8			5
03	5146	X	4604	-0-	-542	-0-	4602	3	2	9	N	2	2	8			5
04	4920	X	4379	-0-	-541	-0-	4373	3	6	9	N	5	5	8			5

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

11	6660	X	6114	-0-	-546	-0-	6106	3	8	9	N	7	7	8			3
12	6696	X	6189	-0-	-507	-0-	6186	3	3	9	N	3	3	8			3
01	6665	X	6100	-0-	-565	-0-	6097	3	3	9	N	3	3	8			3
02	5974	X	5680	-0-	-294	-0-	5677	3	3	9	N	3	3	8			3
03	6324	X	5936	-0-	-388	-0-	5929	3	7	9	N	6	6	8			3
04	6120	X	5649	-0-	-471	-0-	5642	3	7	9	N	6	6	8			3

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

11	3240	X	2387	-0-	-853	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2771	-0-	-484	-0-	2770	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3100	X	2745	-0-	-355	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2340	-0-	-330	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

11	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	3			N	-0-					-0-
12	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	3			N	-0-					-0-
01	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
02	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	7440	-0-	-713	-0-	7440	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7054	-0-	-836	-0-	7054	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

11	7950	X	7356	-0-	-594	-0-	7356	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	7314	-0-	-808	-0-	7314	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	7217	-0-	-750	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
02	7424	X	6670	-0-	-754	-0-	6670	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	6903	-0-	-785	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6558	-0-	-792	-0-	6558	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
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
11	6870	X	6253	-0-	-617	-0-	6247	3	6	9	N	5	5	8			5
12	6603	X	6566	-0-	-37	-0-	6565	3	1	9	N	1	1	8			5
01	6603	X	6479	-0-	-124	-0-	6477	3	2	9	N	2	2	8			5
02	6148	X	6001	-0-	-147	-0-	6000	3	1	9	N	1	1	8			5
03	6572	X	6192	-0-	-380	-0-	6186	3	6	9	N	5	5	8			5
04	6360	X	5945	-0-	-415	-0-	5943	3	2	9	N	2	2	8			5

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	10706	-0-	-1294	-0-	10698	3	8	9	N	7	7	8			10
12	12059	X	10849	-0-	-1210	-0-	10847	3	2	9	N	2	2	8			10
01	11563	X	10551	-0-	-1012	-0-	10549	3	2	9	N	2	2	8			10
02	10759	X	9664	-0-	-1095	-0-	9664	3			N	-0-					10
03	11253	X	10137	-0-	-1116	-0-	10137	3			N	-0-					10
04	10710	X	9591	-0-	-1119	-0-	9591	3			N	-0-					10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	11261	-0-	-2269	-0-	11261	3			N	-0-					13
12	13299	X	11696	-0-	-1603	-0-	11696	3			N	-0-					13
01	13299	X	11349	-0-	-1950	-0-	11349	3			N	-0-					13
02	11861	X	10410	-0-	-1451	-0-	10410	3			N	-0-					13
03	12183	X	10430	-0-	-1753	-0-	10430	3			N	-0-					13
04	11310	X	9017	-0-	-2293	-0-	9017	3			N	-0-					13

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	10301	-0-	-1429	-0-	10290	3	11	9	N	10	10	8			4
12	11625	X	11316	-0-	-309	-0-	11313	3	3	9	N	3	3	8			4
01	11625	X	10484	-0-	-1141	-0-	10481	3	3	9	N	3	3	8			4
02	10295	X	9988	-0-	-307	-0-	9984	3	4	9	N	4	4	8			4
03	11315	X	10256	-0-	-1059	-0-	10249	3	7	9	N	6	6	8			4
04	10950	X	9151	-0-	-1799	-0-	9143	3	8	9	N	7	7	8			4

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14580	X	13261	-0-	-1319	-0-	13250	3	11	9	N	10	10	8			-0-
12	14694	X	13399	-0-	-1295	-0-	13395	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	14663	X	12904	-0-	-1759	-0-	12898	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	13369	X	11661	-0-	-1708	-0-	11658	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	13857	X	12198	-0-	-1659	-0-	12189	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	13260	X	11399	-0-	-1861	-0-	11392	3	7	9	N	6	6	8			-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7461	-0-	-699	-0-	7452	3	9	9	N	8	8	8			-0-
12	8246	X	7714	-0-	-532	-0-	7712	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	8122	X	7544	-0-	-578	-0-	7540	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	7337	X	7008	-0-	-329	-0-	7004	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	7719	X	7216	-0-	-503	-0-	7208	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	7470	X	6969	-0-	-501	-0-	6961	3	8	9	N	7	7	8			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	10243	-0-	-587	-0-	10243	3			N	-0-					8
12	11036	X	10649	-0-	-387	-0-	10649	3			N	-0-					8
01	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	3			N	-0-					8
02	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	3			N	-0-					8
03	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	3			N	-0-					8
04	11100	X	10203	-0-	-897	-0-	10203	3			N	-0-					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
11	11400	X	8671	-0-	-2729	-0-	8665	3	6	9	N	5	5	8			10
12	11067	X	8679	-0-	-2388	-0-	8677	3	2	9	N	2	2	8			10
01	11036	X	8677	-0-	-2359	-0-	8675	3	2	9	N	2	2	8			10
02	8584	X	8582	-0-	-2	-0-	8580	3	2	9	N	2	2	8			10
03	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10302	3	6	9	N	5	5	8			10
*04	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9492	3	2	9	N	2	2	8			10

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18030	X	16792	-0-	-1238	-0-	16779	3	13	9	N	12	12	8			-0-
12	18228	X	16784	-0-	-1444	-0-	16777	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	18228	X	16492	-0-	-1736	-0-	16485	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	16733	X	15014	-0-	-1719	-0-	15008	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	17577	X	12375	-0-	-5202	-0-	12365	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	16800	X	15217	-0-	-1583	-0-	15204	3	13	9	N	12	12	8			-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950	X	13115	-0-	-835	-0-	13103	3	12	9	N	11	11	8			-0-
12	14105	X	13195	-0-	-910	-0-	13191	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	14074	X	12753	-0-	-1321	-0-	12747	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	12905	X	11612	-0-	-1293	-0-	11605	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	13640	X	12019	-0-	-1621	-0-	12010	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	13110	X	11512	-0-	-1598	-0-	11502	3	10	9	N	9	9	8			-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23100	X	22006	-0-	-1094	-0-	22006	3			N	-0-					-0-
12	23374	X	22904	-0-	-470	-0-	22904	3			N	-0-					-0-
01	23126	X	22577	-0-	-549	-0-	22577	3			N	-0-					-0-
02	21634	X	20749	-0-	-885	-0-	20749	3			N	-0-					-0-
03	23126	X	21657	-0-	-1469	-0-	21657	3			N	-0-					-0-
04	22170	X	20818	-0-	-1352	-0-	20818	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	7186	-0-	-5684	-0-	7186	3			N	-0-					23
12	10354	X	6254	-0-	-4100	-0-	6254	3			N	-0-					23
01	8153	X	4836	-0-	-3317	-0-	4836	3			N	-0-					23
02	6960	X	4813	-0-	-2147	-0-	4813	3			N	-0-					23
03	7440	X	5498	-0-	-1942	-0-	5498	3			N	-0-					23
04	7200	X	4904	-0-	-2296	-0-	4904	3			N	-0-					23

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	6995	-0-	-2845	-0-	6992	3	3	9	N	3	3	8			10
12	10168	X	7826	-0-	-2342	-0-	7825	3	1	9	N	1	1	8			10
01	9579	X	8494	-0-	-1085	-0-	8492	3	2	9	N	2	2	8			10
02	7830	X	7631	-0-	-199	-0-	7630	3	1	9	N	1	1	8			10
03	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7977	3	2	9	N	2	2	8			10
04	8220	X	7623	-0-	-597	-0-	7617	3	6	9	N	5	5	8			10

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23310	X	21094	-0-	-2216	-0-	21094	3			N	-0-					8
12	24087	X	21334	-0-	-2753	-0-	21333	3	1	9	N	1	1	8			8
01	24087	X	20844	-0-	-3243	-0-	20844	3			N	-0-					8
02	21286	X	19285	-0-	-2001	-0-	19285	3			N	-0-					8
03	22227	X	20195	-0-	-2032	-0-	20195	3			N	-0-					8
04	21090	X	19242	-0-	-1848	-0-	19242	3			N	-0-					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
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
11	12990	X	10907	-0-	-2083	-0-	10907	3			N	-0-					10
12	13144	X	11403	-0-	-1741	-0-	11403	3			N	-0-					10
01	12586	X	11440	-0-	-1146	-0-	11440	3			N	-0-					10
02	11542	X	10736	-0-	-806	-0-	10736	3			N	-0-					10
03	11873	X	10798	-0-	-1075	-0-	10798	3			N	-0-					10
04	11070	X	10507	-0-	-563	-0-	10507	3			N	-0-					10

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

11	10290	X	9185	-0-	-1105	-0-	9185	3			N	-0-					-0-
12	10354	X	9421	-0-	-933	-0-	9421	3			N	-0-					-0-
01	10261	X	9267	-0-	-994	-0-	9267	3			N	-0-					-0-
02	9483	X	8153	-0-	-1330	-0-	8153	3			N	-0-					-0-
03	9889	X	8730	-0-	-1159	-0-	8730	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	8501	-0-	-679	-0-	8501	3			N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

11	15720	X	7592	-0-	-8128	-0-	7592	3			N	-0-					3
12	15035	X	7483	-0-	-7552	-0-	7483	3			N	-0-					3
01	15035	X	7599	-0-	-7436	-0-	7599	3			N	-0-					3
02	11745	X	7397	-0-	-4348	-0-	7397	3			N	-0-					3
03	8556	X	7834	-0-	-722	-0-	7834	3			N	-0-					3
04	7590	X	7040	-0-	-550	-0-	7040	3			N	-0-					3

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

11	26520	X	24177	-0-	-2343	-0-	24177	3			N	-0-					40
12	26319	X	24606	-0-	-1713	-0-	24606	3			N	-0-					40
01	25854	X	24199	-0-	-1655	-0-	24199	3			N	-0-					40
02	23606	X	21698	-0-	-1908	-0-	21698	3			N	-0-					40
03	24986	X	19904	-0-	-5082	-0-	19904	3			N	-0-					40
04	24180	X	18700	-0-	-5480	-0-	18700	3			N	-0-					40

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

11	12480	X	10933	-0-	-1547	-0-	10933	3			N	-0-					5
12	12524	X	11122	-0-	-1402	-0-	11122	3			N	-0-					5
01	12183	X	10867	-0-	-1316	-0-	10867	3			N	-0-					5
02	11078	X	9949	-0-	-1129	-0-	9949	3			N	-0-					5
03	11470	X	10346	-0-	-1124	-0-	10346	3			N	-0-					5
04	10920	X	9926	-0-	-994	-0-	9926	3			N	-0-					5

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

11	22530	X	19562	-0-	-2968	-0-	19562	3			N	-0-					3
12	22475	X	19818	-0-	-2657	-0-	19818	3			N	-0-					3
01	22072	X	19081	-0-	-2991	-0-	19081	3			N	-0-					3
02	20039	X	17532	-0-	-2507	-0-	17532	3			N	-0-					3
03	20739	X	18410	-0-	-2329	-0-	18410	3			N	-0-					3
04	19560	X	17314	-0-	-2246	-0-	17314	3			N	-0-					3

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

11	20430	X	16494	-0-	-3936	-0-	16494	3			N	-0-					-0-
12	20770	X	16445	-0-	-4325	-0-	16445	3			N	-0-					-0-
01	20398	X	16254	-0-	-4144	-0-	16254	3			N	-0-					-0-
02	18676	X	14299	-0-	-4377	-0-	14299	3			N	-0-					-0-
03	19406	X	15278	-0-	-4128	-0-	15278	3			N	-0-					-0-
04	16500	X	14260	-0-	-2240	-0-	14260	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
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
11	21630	X	19980	-0-	-1650	-0-	19980	3			N	-0-					12
12	21948	X	20235	-0-	-1713	-0-	20235	3			N	-0-					12
01	21886	X	19114	-0-	-2772	-0-	19114	3			N	-0-					12
02	19894	X	17730	-0-	-2164	-0-	17730	3			N	-0-					12
03	21204	X	18699	-0-	-2505	-0-	18699	3			N	-0-					12
04	19980	X	17810	-0-	-2170	-0-	17810	3			N	-0-					12

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29760	X	27065	-0-	-2695	-0-	27065	3			N	-0-					13
12	30349	X	27600	-0-	-2749	-0-	27600	3			N	-0-					13
01	29760	X	27068	-0-	-2692	-0-	27068	3			N	-0-					13
02	27289	X	24945	-0-	-2344	-0-	24945	3			N	-0-					13
03	28768	X	26189	-0-	-2579	-0-	26189	3			N	-0-					13
04	27060	X	24900	-0-	-2160	-0-	24900	3			N	-0-					13

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

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

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

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

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

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

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

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

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

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

11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	759	2	8	9	Y	7	1	8			119
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-	11	1			108
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1017	2	21	9	Y	19	1	8			126
02	754	N	638	-0-	-116	-0-	630	2	8	9	Y	7					133
03	1333	N	895	-0-	-438	-0-	876	2	19	9	Y	17					150
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	Y	2					152

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1998	2	19	9	Y	17					210
12	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-	86	1			124
01	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1725	2	25	9	Y	23	1	8			146
02	1914	N	1652	-0-	-262	-0-	1635	2	17	9	Y	15					161
03	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1619	2	2	9	Y	2					163
04	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	1612	2	25	9	Y	23					186

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

11	1620	X	1024	-0-	-596	-0-	1013	2	11	9	Y	10					55
12	1674	X	817	-0-	-857	-0-	795	2	22	9	Y	20	75	1			-0-
01	1674	X	895	-0-	-779	-0-	873	2	22	9	Y	20					20
02	986	N	965	-0-	-21	-0-	948	2	17	9	Y	15					35
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	790	2	1	9	Y	1					36
*04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	875	2	15	9	Y	14					50

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4563	2	10	9	Y	9	12	1			4
12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4378	2	10	9	Y	9	1	8			12
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4291	2	9	9	Y	8	13	1	1	8	6
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4329	2	10	9	Y	9					15
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4591	2	10	9	Y	9	14	1			10
*04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4199	2	8	9	Y	7					17

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

11	4560	X	4149	-0-	-411	-0-	53 75	1 9	4021	2	Y	68	5	8			135
12	4712	X	4234	-0-	-478	-0-	55 87	1 9	4092	2	Y	79	124	1	11	8	79
01	4712	X	4130	-0-	-582	-0-	55 90	1 9	3985	2	Y	82	10	8			151
02	4640	X	3919	-0-	-721	-0-	53 86	1 9	3780	2	Y	78	137	1			92
03	4557	X	3883	-0-	-674	-0-	52 74	1 9	3757	2	Y	67					159
04	4140	X	3426	-0-	-714	-0-	52 65	1 9	3309	2	Y	59	142	1			76

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 12751 - 13301

11	21810	X	19981	-0-	-1829	-0-	1462	1	18515	2	Y	4	4	8			175
							4	9									
12	22351	X	19989	-0-	-2362	-0-	1467	1	18447	2	Y	68	177	1	6	8	60
							75	9									
01	22103	X	20320	-0-	-1783	-0-	1480	1	18833	2	Y	6	6	8			60
							7	9									
02	19923	X	19047	-0-	-876	-0-	1504	1	17533	2	Y	9	9	8			60
							10	9									
03	21297	X	20030	-0-	-1267	-0-	1503	1	18519	2	Y	7	7	8			60
							8	9									
04	19980	X	19324	-0-	-656	-0-	1463	1	17711	2	Y	136	6	8			190
							150	9									

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

11	4650	X	4147	-0-	-503	-0-	303	1	3838	2	Y	5	5	8			121
							6	9									
12	4805	X	3861	-0-	-944	-0-	283	1	3561	2	Y	15	5	8			131
							17	9									
01	4247	X	3821	-0-	-426	-0-	278	1	3537	2	Y	5	5	8			131
							6	9									
02	4002	X	3909	-0-	-93	-0-	307	1	3581	2	Y	19	9	8			141
							21	9									
03	4278	X	3802	-0-	-476	-0-	285	1	3515	2	Y	2	2	8			141
							2	9									
04	4140	X	3871	-0-	-269	-0-	295	1	3566	2	Y	9	9	8			141
							10	9									

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 12857 - 13527

11	6720	X	6223	-0-	-497	-0-	454	1	5754	2	Y	14	4	8			39
							15	9									
12	6851	X	6272	-0-	-579	-0-	462	1	5804	2	Y	5	5	8			39
							6	9									
01	6851	X	6088	-0-	-763	-0-	443	1	5638	2	Y	6	6	8			39
							7	9									
02	6264	X	5559	-0-	-705	-0-	439	1	5113	2	Y	6	6	8			39
							7	9									
03	6572	X	5971	-0-	-601	-0-	446	1	5501	2	Y	22	2	8			59
							24	9									
04	6210	X	4818	-0-	-1392	-0-	365	1	4423	2	Y	27	7	8			79
							30	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	92	1	4081	2	Y	7	24	1			3
							8	9									
12	4278	X	3443	-0-	-835	-0-	77	1	3358	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
01	3844	X	3692	-0-	-152	-0-	74	1	3611	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
02	3857	X	3380	-0-	-477	-0-	74	1	3299	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
03	4123	X	3511	-0-	-612	-0-	77	1	3428	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
04	3990	X	3817	-0-	-173	-0-	86	1	3724	2	Y	6	3	1			5
							7	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. 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
11	5760	X	4503	-0-	-1257	-0-	4429	2	74	9	Y	67	114	1	4	8	27
12	5952	X	5299	-0-	-653	-0-	5203	2	96	9	Y	87	6	8			108
01	5766	X	5051	-0-	-715	-0-	4973	2	78	9	Y	71	115	1	6	8	58
02	4785	X	4775	-0-	-10	-0-	4694	2	81	9	Y	74					132
03	5115	X	4947	-0-	-168	-0-	4864	2	83	9	Y	75	122	1			85
04	4950	X	4721	-0-	-229	-0-	4654	2	67	9	Y	61					146

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	54	1	4096	2	Y	17	1	8			48
							19	9									
12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	57	1	4246	2	Y	20	44	1	3	8	21
							22	9									
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	60	1	4325	2	Y	22	2	8			41
							24	9									
02	4118	X	3834	-0-	-284	-0-	53	1	3760	2	Y	19	37	1			23
							21	9									
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	67	1	4768	2	Y	21					44
							23	9									
*04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	74	1	4734	2	Y	21	40	1			25
							23	9									

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	6120	X	5745	-0-	-375	-0-	419	1	5302	2	Y	22	5	8			186
							24	9									
12	6324	X	5707	-0-	-617	-0-	419	1	5274	2	Y	13	166	1	8	8	25
							14	9									
01	6324	X	5747	-0-	-577	-0-	418	1	5322	2	Y	6	6	8			25
							7	9									
02	5742	X	5207	-0-	-535	-0-	411	1	4786	2	Y	9	9	8			25
							10	9									
03	6076	X	5422	-0-	-654	-0-	407	1	5012	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
04	5760	X	5197	-0-	-563	-0-	396	1	4794	2	Y	6	6	8			25
							7	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	127	1	5618	2	Y	112	138	1	6	8	48
							123	9									
12	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	133	1	5786	2	Y	121	74	1			95
							133	9									
01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	112	1	5407	2	Y	96	149	1			42
							106	9									
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	119	1	5269	2	Y	101	66	1			77
							111	9									
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	137	1	6062	2	Y	101	131	1			47
							111	9									
*04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	132	1	5696	2	Y	92	64	1			75
							101	9									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

11	4500	X	4206	-0-	-294	-0-	4192	2	14	9	N	13	177	1	4	8	43
12	4650	X	3727	-0-	-923	-0-	3721	2	6	9	N	5	5	8			43
01	4495	X	3109	-0-	-1386	-0-	3105	2	4	9	N	4	4	8			43
02	4060	X	3090	-0-	-970	-0-	3025	2	65	9	N	59	6	8			96
03	4340	X	3490	-0-	-850	-0-	3477	2	13	9	N	12	2	8			106
04	4200	X	3273	-0-	-927	-0-	3267	2	6	9	N	5	5	8			106

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

11	4320	X	4230	-0-	-90	-0-	307	1	3890	2	Y	30	3	8			109
							33	9									
12	4464	X	4217	-0-	-247	-0-	310	1	3894	2	Y	12	5	8			116
							13	9									
01	4464	X	4018	-0-	-446	-0-	292	1	3709	2	Y	15	3	8			128
							17	9									
02	4118	X	3744	-0-	-374	-0-	294	1	3425	2	Y	23	5	8			146
							25	9									
03	4371	X	3562	-0-	-809	-0-	267	1	3286	2	Y	8	135	1	2	8	17
							9	9									
04	4230	X	3834	-0-	-396	-0-	291	1	3519	2	Y	22	5	8			34
							24	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	105	1	4893	2	Y	8	1	8			16
							9	9									
12	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	105	1	5154	2	Y	26	39	1	1	8	2
							29	9									
01	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	16	1	5685	2	Y	27	4	8			25
							30	9									
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5083	2	41	9	Y	37	38	1			24
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6237	2	24	9	Y	22	41	1			5
*04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5929	2	22	9	Y	20					25

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6780	X	6372	-0-	-408	-0-	134	1	6224	2	Y	13	2	8			23
							14	9									
12	7006	X	5696	-0-	-1310	-0-	114	1	5547	2	Y	32	45	1	2	8	8
							35	9									
01	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	20	1	6922	2	Y	37	3	8			42
							41	9									
02	6148	X	6065	-0-	-83	-0-	6010	2	55	9	Y	50	58	1			34
03	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7297	2	33	9	Y	30	53	1			11
*04	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6856	2	29	9	Y	26					37

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

11	4380	X	4068	-0-	-312	-0-	4044	2	24	9	N	22					102
12	4526	X	4063	-0-	-463	-0-	4035	2	28	9	N	25	3	8			124
01	4433	X	4085	-0-	-348	-0-	4055	2	30	9	N	27					151
02	4089	X	3740	-0-	-349	-0-	3723	2	17	9	N	15					166
03	4309	X	4038	-0-	-271	-0-	4018	2	20	9	N	18					184
04	4080	X	3902	-0-	-178	-0-	3881	2	21	9	N	19	171	1			32

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4931	-0-	-463	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4524	-0-	-1242	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	4120	-0-	-1274	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4177	-0-	-1589	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4033	-0-	-737	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

11	4620	X	4428	-0-	-192	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4262	-0-	-512	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	3833	-0-	-575	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3588	-0-	-1217	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3773	-0-	-877	-0-	3773	2			N	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

11	4920	X	4414	-0-	-506	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3178	-0-	-1751	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3668	-0-	-1199	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	3515	-0-	-1038	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3776	-0-	-967	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3465	-0-	-945	-0-	3465	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

11	4140	X	3057	-0-	-1083	-0-	2980	2	77	9	Y	70	66	1			52
12	4061	X	2998	-0-	-1063	-0-	2907	2	91	9	Y	83	81	1	1	8	53
01	4061	X	2628	-0-	-1433	-0-	2544	2	84	9	Y	76	72	1			57
02	3480	X	2656	-0-	-824	-0-	2613	2	43	9	Y	39	41	1			55
03	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	2889	2	50	9	Y	45	47	1			53
*04	3060	X	1797	-0-	-1263	-0-	1763	2	34	9	Y	31	32	1			52

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24030	X	18841	-0-	-5189	-0-	18651	2	190	9	Y	173	162	1			71
12	24831	X	16368	-0-	-8463	-0-	16173	2	195	9	Y	177	171	1	6	8	71
01	24831	X	16831	-0-	-8000	-0-	16666	2	165	9	Y	150	142	1			79
02	17313	X	15324	-0-	-1989	-0-	15112	2	212	9	Y	193	204	1			68
03	18507	X	16614	-0-	-1893	-0-	16371	2	243	9	Y	221	229	1			60
*04	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	18680	2	229	9	Y	208	213	1			55

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4556	2	89	9	Y	81	76	1			22
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4826	2	67	9	Y	61	60	1			23
01	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	4460	2	79	9	Y	72	68	1			27
02	4756	X	4184	-0-	-572	-0-	4132	2	52	9	Y	47	50	1			24
03	5084	X	4465	-0-	-619	-0-	4407	2	58	9	Y	53	55	1			22
*04	4740	X	2866	-0-	-1874	-0-	2819	2	47	9	Y	43	44	1			21

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	7702	-0-	-1328	-0-	7629	2	73	9	Y	66	64	1			19
12	9331	X	8328	-0-	-1003	-0-	8254	2	74	9	Y	67	73	1	4	8	9
01	9238	X	7961	-0-	-1277	-0-	7864	2	97	9	Y	88	84	1	2	8	11
02	8584	X	7018	-0-	-1566	-0-	6949	2	69	9	Y	63	43	1			31
03	9021	X	5105	-0-	-3916	-0-	5060	2	45	9	Y	41	58	1			14
04	8070	X	7442	-0-	-628	-0-	7368	2	74	9	Y	67	62	1			19

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
11	7380	X	6057	-0-	-1323	-0-	6014	2	43	9	Y	39	46	1	3	8	19
12	7626	X	6014	-0-	-1612	-0-	5971	2	43	9	Y	39					58
01	6975	X	5910	-0-	-1065	-0-	5870	2	40	9	Y	36	67	1			27
02	6090	X	5654	-0-	-436	-0-	5612	2	42	9	Y	38					65
03	6262	X	5491	-0-	-771	-0-	5456	2	35	9	Y	32	70	1			27
04	6060	X	5128	-0-	-932	-0-	5091	2	37	9	Y	34					61

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
11	14190	X	12975	-0-	-1215	-0-	12796	2	179	9	Y	163	158	1	1	8	46
12	14663	X	11292	-0-	-3371	-0-	11145	2	147	9	Y	134	153	1	8	8	19
01	14663	X	12577	-0-	-2086	-0-	12353	2	224	9	Y	204	194	1	4	8	25
02	13717	X	11209	-0-	-2508	-0-	11046	2	163	9	Y	148	101	1			72
03	14663	X	7233	-0-	-7430	-0-	7138	2	95	9	Y	86	128	1			30
*04	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	16407	2	244	9	Y	222	187	1			65

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
11	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13001	2	96	9	Y	87	92	1			27
12	9982	X	7514	-0-	-2468	-0-	7423	2	91	9	Y	83	94	1			16
01	9982	X	6770	-0-	-3212	-0-	6684	2	86	9	Y	78	72	1			22
02	9338	X	7476	-0-	-1862	-0-	7382	2	94	9	Y	85	91	1			16
03	9982	X	6857	-0-	-3125	-0-	6771	2	86	9	Y	78	77	1			17
04	9660	X	7649	-0-	-2011	-0-	7555	2	94	9	Y	85	78	1			24

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
11	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	16895	2	141	9	Y	128	128	1	1	8	36
12	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	18102	2	142	9	Y	129	139	1	8	8	18
01	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14214	2	153	9	Y	139	137	1	2	8	18
02	12528	X	12441	-0-	-87	-0-	12333	2	108	9	Y	98	68	1			48
03	13392	X	7714	-0-	-5678	-0-	7653	2	61	9	Y	55	84	1			19
*04	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	13659	2	121	9	Y	110	97	1			32

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12660	X	12387	-0-	-273	-0-	12231	2	156	9	Y	142	158	1			45
12	13082	X	10503	-0-	-2579	-0-	10284	2	219	9	Y	199	205	1			39
01	13082	X	10323	-0-	-2759	-0-	10099	2	224	9	Y	204	184	1			59
02	12238	X	8081	-0-	-4157	-0-	7908	2	173	9	Y	157	185	1			31
03	12803	X	6527	-0-	-6276	-0-	6388	2	139	9	Y	126	131	1			26
04	12390	X	6964	-0-	-5426	-0-	6819	2	145	9	Y	132	122	1			36

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	16087	2	25	9	Y	23	28	1			7
12	15190	X	11704	-0-	-3486	-0-	11673	2	31	9	Y	28	30	1			5
01	15190	X	11878	-0-	-3312	-0-	11845	2	33	9	Y	30	26	1			9
02	14210	X	11461	-0-	-2749	-0-	11430	2	31	9	Y	28	32	1			5
03	15190	X	10409	-0-	-4781	-0-	10380	2	29	9	Y	26	25	1			6
04	14700	X	10174	-0-	-4526	-0-	10146	2	28	9	Y	25	24	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7645	2	57	9	Y	52	62	1			16
12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7006	2	88	9	Y	80	80	1	1	8	15
01	6479	X	5762	-0-	-717	-0-	5688	2	74	9	Y	67	63	1			19
02	6061	X	5484	-0-	-577	-0-	5415	2	69	9	Y	63	70	1			12
03	6479	X	5787	-0-	-692	-0-	5714	2	73	9	Y	66	64	1			14
04	6270	X	6189	-0-	-81	-0-	6113	2	76	9	Y	69	64	1			19

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	5357	-0-	-5053	-0-	5312	2	45	9	Y	41	49	1			73
12	10757	X	4113	-0-	-6644	-0-	4083	2	30	9	Y	27	42	1			58
01	9517	X	5458	-0-	-4059	-0-	5419	2	39	9	Y	35					93
02	7482	X	5872	-0-	-1610	-0-	5833	2	39	9	Y	35	69	1			59
03	6975	X	6400	-0-	-575	-0-	6359	2	41	9	Y	37					96
*04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5628	2	43	9	Y	39	74	1			61

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	14852	2	122	9	Y	111	136	1			73
12	14322	X	14144	-0-	-178	-0-	14044	2	100	9	Y	91	141	1			23
01	14136	X	12021	-0-	-2115	-0-	11936	2	85	9	Y	77					100
02	11397	X	9888	-0-	-1509	-0-	9825	2	63	9	Y	57	114	1			43
03	12183	X	9470	-0-	-2713	-0-	9412	2	58	9	Y	53					96
04	11790	X	10793	-0-	-997	-0-	10732	2	61	9	Y	55	105	1			46

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	244	1	11185	3	N	-0-					130
12	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	3			N	-0-					130
01	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			N	-0-					130
02	2552	X	NO RPT	-0-	-2552	-0-					N	NO RPT					130
03	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					130
04	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT					130

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	8910	X	8058	-0-	-852	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7783	-0-	-1424	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7563	-0-	-1210	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	6826	-0-	-1236	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7095	-0-	-1244	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6686	-0-	-1384	-0-	6686	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

11	3236	X	3010	-0-	-226	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
*04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

11	11250	X	9534	-0-	-1716	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
12	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	9217	-0-	-2408	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	8903	-0-	-1972	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	9673	-0-	-1952	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	8632	-0-	-2618	-0-	8632	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
01	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	16785	2			N	-0-					-0-
02	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
03	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
*04	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
12	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
01	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
*04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

11	23488	X	23488	-0-	-0-	-0-	23488	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	5976	-0-	-11136	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
01	25500	X	25500	-0-	-0-	-0-	25500	2			N	-0-					-0-
02	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	19503	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	16689	-0-	-764	-0-	16689	2			N	-0-					-0-
*04	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	17880	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

11	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	2			Y	-0-					-0-
12	12400	X	12080	-0-	-320	-0-	12080	2			Y	-0-					-0-
01	12400	X	11981	-0-	-419	-0-	11922	2	59	9	Y	54					54
02	11600	X	11303	-0-	-297	-0-	11301	2	2	9	Y	2	2	8			54
03	12400	X	12342	-0-	-58	-0-	12342	2			Y	-0-					54
04	12000	X	11731	-0-	-269	-0-	11729	2	2	9	Y	2	2	8			54

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5190	-0-	-1260	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5371	-0-	-1294	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5002	-0-	-1663	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	4486	-0-	-1546	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4657	-0-	-1078	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3875	-0-	-1315	-0-	3875	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3774	2	6	9	N	5	175	1			30
12	4092	X	4060	-0-	-32	-0-	3985	2	75	9	N	68	1	8			97
01	4092	X	3919	-0-	-173	-0-	3792	2	127	9	N	115					212
02	3828	X	3728	-0-	-100	-0-	3715	2	13	9	N	12	191	1			33
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4005	2	70	9	N	64					97
04	3930	X	2924	-0-	-1006	-0-	2921	2	3	9	N	3					100

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

11	4350	X	3124	-0-	-1226	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3926	-0-	-538	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3738	-0-	-571	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	2960	-0-	-1071	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3358	-0-	-579	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
*04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

11	11010	X	6680	-0-	-4330	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
12	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	16394	2			N	-0-					-0-
01	38101	X	38101	-0-	-0-	-0-	38101	2			N	-0-					-0-
02	43240	X	43240	-0-	-0-	-0-	43238	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	24334	X	24334	-0-	-0-	-0-	24334	2			N	-0-					-0-
*04	30420	X	30420	-0-	-0-	-0-	30420	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

11	10710	X	9970	-0-	-740	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	7833	-0-	-3234	-0-	7821	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	10323	X	9448	-0-	-875	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	8385	-0-	-1272	-0-	8384	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10323	X	9192	-0-	-1131	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	4801	-0-	-5159	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

11	13410	X	11383	-0-	-2027	-0-	11	1	11372	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	11686	-0-	-1365	-0-	12	1	11674	2	N	-0-					-0-
01	13051	X	10142	-0-	-2909	-0-	10	1	10131	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	12209	X	11523	-0-	-686	-0-	12	1	11511	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	10831	-0-	-1135	-0-	11	1	10820	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	10916	-0-	-454	-0-	11	1	10905	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

11	750	N	503	-0-	-247	-0-	22	1	481	2	N	-0-					-0-
12	837	N	196	-0-	-641	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	38	1	828	2	N	-0-					-0-
02	493	N	236	-0-	-257	-0-	10	1	226	2	N	-0-					-0-
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
04	840	N	683	-0-	-157	-0-	30	1	653	2	N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	1	1	619	2	N	-0-					-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	1	1	768	2	N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	1	1	871	2	N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	1	1	902	2	N	-0-					-0-
04	390	N	181	-0-	-209	-0-	181	2			N	-0-					-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

11	7110	X	6204	-0-	-906	-0-	11	1	6193	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6570	-0-	-777	-0-	11	1	6559	2	N	-0-					-0-
*01	7347	X	6568	-0-	-779	-0-	11	1	6557	2	N	-0-					-0-
02	6409	X	5830	-0-	-579	-0-	10	1	5820	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6110	-0-	-741	-0-	10	1	6100	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5483	-0-	-877	-0-	9	1	5474	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

11	14250	X	12239	-0-	-2011	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	8461	-0-	-5241	-0-	8459	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	12772	X	12758	-0-	-14	-0-	12757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11948	X	6655	-0-	-5293	-0-	6654	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
*04	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13513	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

11	11100	X	9717	-0-	-1383	-0-	10	1	9707	2	N	-0-					3
12	11253	X	9537	-0-	-1716	-0-	10	1	9527	2	N	-0-					3
01	10943	X	9614	-0-	-1329	-0-	10	1	9603	2	N	1	1	8			3
							1	9									
02	10121	X	8764	-0-	-1357	-0-	9	1	8755	2	N	-0-					3
03	10416	X	8819	-0-	-1597	-0-	9	1	8810	2	N	-0-					3
04	9720	X	9021	-0-	-699	-0-	9	1	9012	2	N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	7397	-0-	-1603	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8472	-0-	-828	-0-	8470	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	9300	X	8968	-0-	-332	-0-	8967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7863	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7282	-0-	-1388	-0-	7276	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	15000	X	12893	-0-	-2107	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	13875	-0-	-1625	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	12226	-0-	-2561	-0-	12225	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13833	X	11507	-0-	-2326	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	14288	-0-	-499	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
*04	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	15834	2	2	9	N	2	2	8			-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
11	8370	X	7953	-0-	-417	-0-	350	1	7599	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	8649	X	7824	-0-	-825	-0-	344	1	7477	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	8649	X	7617	-0-	-1032	-0-	335	1	7282	2	N	-0-					-0-
02	8091	X	7375	-0-	-716	-0-	324	1	7043	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	8649	X	7405	-0-	-1244	-0-	326	1	7077	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	7950	X	7558	-0-	-392	-0-	332	1	7225	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	7193	-0-	-1597	-0-	7	1	7186	2	N	-0-					5
12	8866	X	7552	-0-	-1314	-0-	8	1	7544	2	N	-0-					5
01	8711	X	7651	-0-	-1060	-0-	8	1	7643	2	N	-0-					5
02	7888	X	6658	-0-	-1230	-0-	7	1	6651	2	N	-0-					5
03	8060	X	6230	-0-	-1830	-0-	6	1	6224	2	N	-0-					5
04	7410	X	6577	-0-	-833	-0-	7	1	6570	2	N	-0-					5

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
11	8640	X	8339	-0-	-301	-0-	8339	2			Y	-0-					-0-
12	8928	X	8121	-0-	-807	-0-	8121	2			Y	-0-					-0-
01	8928	X	8341	-0-	-587	-0-	8341	2			Y	-0-					-0-
02	8352	X	7723	-0-	-629	-0-	7723	2			Y	-0-					-0-
03	8773	X	8114	-0-	-659	-0-	8114	2			Y	-0-					-0-
04	8340	X	7576	-0-	-764	-0-	7576	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50089	X	50089	-0-	-0-	-0-	50	1	50039	2	N	-0-					-0-
12	48557	X	48557	-0-	-0-	-0-	49	1	48508	2	N	-0-					-0-
01	36308	X	36308	-0-	-0-	-0-	36	1	36269	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	29365	X	29365	-0-	-0-	-0-	29	1	29336	2	N	-0-					-0-
03	28388	X	28388	-0-	-0-	-0-	28	1	28360	2	N	-0-					-0-
*04	24962	X	24962	-0-	-0-	-0-	25	1	24937	2	N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4085	-0-	-100	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4015	-0-	-170	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3809	-0-	-106	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4022	-0-	-163	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3843	-0-	-207	-0-	3843	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
11	16830	X	14670	-0-	-2160	-0-	25	1	14645	2	N	-0-					-0-
12	16926	X	14633	-0-	-2293	-0-	25	1	14608	2	N	-0-					-0-
01	16399	X	12651	-0-	-3748	-0-	22	1	12629	2	N	-0-					-0-
02	15051	X	12503	-0-	-2548	-0-	21	1	12482	2	N	-0-					-0-
03	15624	X	13057	-0-	-2567	-0-	22	1	13035	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	12873	-0-	-1797	-0-	22	1	12851	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
11	10770	X	8653	-0-	-2117	-0-	15	1	8638	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	9508	-0-	-1621	-0-	16	1	9492	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	9679	-0-	-1202	-0-	17	1	9662	2	N	-0-					-0-
02	10179	X	7223	-0-	-2956	-0-	12	1	7211	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	8397	-0-	-2484	-0-	14	1	8383	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	7415	-0-	-1945	-0-	13	1	7402	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
11	11940	X	10207	-0-	-1733	-0-	18	1	10189	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	10841	-0-	-1497	-0-	19	1	10822	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	10440	-0-	-782	-0-	18	1	10422	2	N	-0-					-0-
02	10324	X	8610	-0-	-1714	-0-	15	1	8595	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	9211	-0-	-1763	-0-	16	1	9195	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	8915	-0-	-1585	-0-	15	1	8900	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20250	X	18559	-0-	-1691	-0-	18559	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	19767	-0-	-1158	-0-	19758	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	21080	X	18682	-0-	-2398	-0-	18681	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	19720	X	17850	-0-	-1870	-0-	17849	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	21080	X	20471	-0-	-609	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	17882	-0-	-1258	-0-	17881	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	6542	-0-	-1198	-0-	7	1	6535	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	6990	-0-	-1008	-0-	7	1	6983	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	7531	-0-	-467	-0-	7	1	7524	2	N	-0-					-0-
02	7366	X	5931	-0-	-1435	-0-	6	1	5925	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6057	-0-	-980	-0-	6	1	6051	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	5917	-0-	-1373	-0-	6	1	5910	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	178710	X	139611	-0-	-39099	-0-	140	1	139471	2	N	-0-					-0-
12	176793	X	71941	-0-	-104852	-0-	72	1	71869	2	N	-0-					-0-
01	169291	X	61277	-0-	-108014	-0-	61	1	61216	2	N	-0-					-0-
02	178173	X	178173	-0-	-0-	-0-	178	1	177995	2	N	-0-					-0-
03	168684	X	168684	-0-	-0-	-0-	137	1	168547	2	N	-0-					-0-
*04	150285	X	150285	-0-	-0-	-0-	148	1	150131	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

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
11	8820	X	8011	-0-	-809	-0-	8011	2			Y	-0-					-0-
12	8897	X	8145	-0-	-752	-0-	8145	2			Y	-0-					-0-
01	8897	X	7895	-0-	-1002	-0-	7895	2			Y	-0-					-0-
02	8294	X	7360	-0-	-934	-0-	7360	2			Y	-0-					-0-
03	8618	X	7675	-0-	-943	-0-	7675	2			Y	-0-					-0-
04	8010	X	7104	-0-	-906	-0-	7104	2			Y	-0-					-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	7666	-0-	-914	-0-	8	1	7658	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	7936	-0-	-837	-0-	8	1	7928	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	5536	-0-	-3175	-0-	6	1	5530	2	N	-0-					-0-
02	8033	X	6632	-0-	-1401	-0-	7	1	6625	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	6895	-0-	-1134	-0-	7	1	6888	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6962	-0-	-718	-0-	7	1	6955	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	16050	X	14501	-0-	-1549	-0-	14500	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	15624	X	13325	-0-	-2299	-0-	13322	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	15469	X	12686	-0-	-2783	-0-	12685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	14181	X	13400	-0-	-781	-0-	13398	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	15159	X	13140	-0-	-2019	-0-	13140	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13421	-0-	-1069	-0-	13419	2	2	9	N	2	2	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
11	11040	X	9618	-0-	-1422	-0-	17	1	9601	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	9187	-0-	-2221	-0-	16	1	9171	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	8826	-0-	-1435	-0-	15	1	8811	2	N	-0-					-0-
02	9512	X	7979	-0-	-1533	-0-	14	1	7965	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	8066	-0-	-1885	-0-	14	1	8052	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	7215	-0-	-2415	-0-	12	1	7203	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	229602	X	229602	-0-	-0-	-0-	229602	2			N	-0-					-0-
12	234143	X	223813	-0-	-10330	-0-	223813	2			N	-0-					-0-
01	234143	X	179978	-0-	-54165	-0-	179978	2			N	-0-					-0-
02	219037	X	150883	-0-	-68154	-0-	150883	2			N	-0-					-0-
03	234143	X	167208	-0-	-66935	-0-	167208	2			N	-0-					-0-
04	226590	X	156604	-0-	-69986	-0-	156601	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	5248	-0-	-1592	-0-	9	1	5239	2	N	-0-					-0-
12	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	14	1	7799	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6829	-0-	-239	-0-	12	1	6817	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6239	-0-	-257	-0-	11	1	6228	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6372	-0-	-696	-0-	11	1	6361	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	5559	-0-	-1281	-0-	9	1	5550	2	N	-0-					-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12360	X	10426	-0-	-1934	-0-	10	1	10416	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	2485	-0-	-9264	-0-	2	1	2483	2	N	-0-					-0-
01	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	14	1	14044	2	N	-0-					-0-
02	10614	X	9684	-0-	-930	-0-	10	1	9674	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	9860	-0-	-1486	-0-	10	1	9850	2	N	-0-					-0-
04	13560	X	9192	-0-	-4368	-0-	9	1	9182	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
12	39692	X	39692	-0-	-0-	-0-	39692	2			N	-0-					-0-
01	32519	X	32519	-0-	-0-	-0-	32519	2			N	-0-					-0-
02	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	30144	2			N	-0-					-0-
03	47840	X	47840	-0-	-0-	-0-	47840	2			N	-0-					-0-
*04	35532	X	35532	-0-	-0-	-0-	35532	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	4689	-0-	-5421	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	6522	-0-	-4917	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
01	18279	X	18279	-0-	-0-	-0-	18279	2			N	-0-					-0-
02	11658	X	8960	-0-	-2698	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	9127	-0-	-3335	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	8241	-0-	-3819	-0-	8241	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	9088	-0-	-2822	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	9885	-0-	-1306	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9476	-0-	-1095	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	9055	-0-	-370	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8791	-0-	-1098	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8501	-0-	-1069	-0-	8501	2			N	-0-					-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	11586	-0-	-924	-0-	12	1	11574	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	11189	-0-	-1645	-0-	11	1	11178	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	11834	-0-	-690	-0-	12	1	11822	2	N	-0-					-0-
02	11513	X	8886	-0-	-2627	-0-	9	1	8877	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	10926	-0-	-1381	-0-	9	1	10917	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	8768	-0-	-2812	-0-	9	1	8758	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	18690	X	16444	-0-	-2246	-0-	16	1	16428	2	N	-0-					-0-
12	18910	X	16465	-0-	-2445	-0-	16	1	16449	2	N	-0-					-0-
01	18569	X	16193	-0-	-2376	-0-	16	1	16176	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	17255	X	14885	-0-	-2370	-0-	15	1	14868	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	17546	X	15610	-0-	-1936	-0-	16	1	15594	2	N	-0-					-0-
04	16440	X	15108	-0-	-1332	-0-	15	1	15093	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	10129	-0-	-161	-0-	10	1	10119	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	9279	-0-	-1354	-0-	9	1	9270	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	10436	-0-	-197	-0-	10	1	10426	2	N	-0-					-0-
02	9802	X	8417	-0-	-1385	-0-	8	1	8409	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	8811	-0-	-1667	-0-	7	1	8804	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	8464	-0-	-1676	-0-	8	1	8456	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6396	-0-	-804	-0-	11	1	6385	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6779	-0-	-506	-0-	12	1	6767	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	5588	-0-	-1728	-0-	10	1	5578	2	N	-0-					-0-
02	6844	X	5940	-0-	-904	-0-	10	1	5930	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	5089	-0-	-2227	-0-	9	1	5080	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6326	-0-	-244	-0-	11	1	6314	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7801	-0-	-599	-0-	8	1	7793	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	7147	-0-	-1533	-0-	7	1	7140	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	7393	-0-	-1070	-0-	7	1	7386	2	N	-0-					-0-
02	7540	X	6603	-0-	-937	-0-	7	1	6596	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7022	-0-	-1038	-0-	7	1	7015	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6578	-0-	-1222	-0-	6	1	6572	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	8868	-0-	-1122	-0-	15	1	8853	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	9329	-0-	-994	-0-	16	1	9313	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	8741	-0-	-1427	-0-	15	1	8726	2	N	-0-					-0-
02	9106	X	8057	-0-	-1049	-0-	14	1	8043	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	8064	-0-	-1670	-0-	14	1	8050	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	7751	-0-	-1279	-0-	13	1	7737	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-					-0-
12	44175	X	44175	-0-	-0-	-0-	44175	2			N	-0-					-0-
01	37719	X	37719	-0-	-0-	-0-	37719	2			N	-0-					-0-
02	29197	X	29197	-0-	-0-	-0-	29197	2			N	-0-					-0-
03	26695	X	26695	-0-	-0-	-0-	26695	2			N	-0-					-0-
*04	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	14163	2			N	-0-					-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
12	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	4131	-0-	-132	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3825	-0-	-732	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4237	-0-	-173	-0-	4237	2			N	-0-					-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 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
11	3120	X	468	-0-	-2652	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1876	-0-	-1348	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3045	-0-	-75	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60120	X	39511	-0-	-20609	-0-	39511	2			N	-0-					-0-
12	62124	X	38956	-0-	-23168	-0-	38956	2			N	-0-					-0-
01	58714	X	33316	-0-	-25398	-0-	33316	2			N	-0-					-0-
02	51156	X	35254	-0-	-15902	-0-	35254	2			N	-0-					-0-
03	49321	X	39520	-0-	-9801	-0-	39520	2			N	-0-					-0-
04	39510	X	36758	-0-	-2752	-0-	36757	2	1	9	N	1	1	8			-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
11	16950	X	7255	-0-	-9695	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
12	20806	X	20806	-0-	-0-	-0-	20806	2			N	-0-					-0-
01	41863	X	41863	-0-	-0-	-0-	41863	2			N	-0-					-0-
02	78419	X	78419	-0-	-0-	-0-	78419	2			N	-0-					-0-
03	46555	X	46555	-0-	-0-	-0-	46555	2			N	-0-					-0-
*04	70641	X	70641	-0-	-0-	-0-	70641	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	21600	X	16196	-0-	-5404	-0-	16196	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	14849	-0-	-6665	-0-	14849	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	14573	-0-	-5670	-0-	14573	2			N	-0-					-0-
02	18328	X	7553	-0-	-10775	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	3348	-0-	-16244	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	6197	-0-	-10003	-0-	6197	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68580	X	48972	-0-	-19608	-0-	49	1	48923	2	N	-0-					-0-
12	67890	X	48507	-0-	-19383	-0-	48	1	48459	2	N	-0-					-0-
01	63395	X	48054	-0-	-15341	-0-	48	1	48006	2	N	-0-					-0-
02	55013	X	42662	-0-	-12351	-0-	43	1	42619	2	N	-0-					-0-
03	54095	X	43601	-0-	-10494	-0-	44	1	43557	2	N	-0-					-0-
04	48960	X	40850	-0-	-8110	-0-	41	1	40808	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	9540	X	8253	-0-	-1287	-0-	8	1	8245	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	8205	-0-	-1653	-0-	8	1	8197	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	8642	-0-	-1030	-0-	9	1	8633	2	N	-0-					-0-
02	8091	X	7011	-0-	-1080	-0-	7	1	7004	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7088	-0-	-1561	-0-	6	1	7082	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	7005	-0-	-1365	-0-	7	1	6997	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	6840	X	6038	-0-	-802	-0-	6	1	6032	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6128	-0-	-940	-0-	6	1	6122	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	5814	-0-	-1254	-0-	6	1	5808	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	5386	-0-	-588	-0-	5	1	5381	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5681	-0-	-705	-0-	6	1	5675	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5602	-0-	-428	-0-	6	1	5596	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
11	11610	X	10643	-0-	-967	-0-	11	1	10632	2	N	-0-					-0-
12	11966	X	11257	-0-	-709	-0-	11	1	11246	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	10821	-0-	-1176	-0-	11	1	10810	2	N	-0-					-0-
02	11223	X	9586	-0-	-1637	-0-	10	1	9576	2	N	-0-					-0-
03	11997	X	10022	-0-	-1975	-0-	8	1	10014	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	9034	-0-	-1856	-0-	9	1	9024	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	12690	X	11573	-0-	-1117	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	11277	-0-	-1836	-0-	11276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	13113	X	11799	-0-	-1314	-0-	11796	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	12093	X	11185	-0-	-908	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	12324	-0-	-231	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
*04	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13301	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6505	-0-	-1025	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7109	-0-	-672	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
01	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
02	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6643	-0-	-456	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7126	-0-	-404	-0-	7125	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12150	X	9221	-0-	-2929	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	9860	-0-	-2106	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	9549	-0-	-1828	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	8482	-0-	-1407	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	6842	-0-	-3729	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8192	-0-	-1348	-0-	8192	2			N	-0-					-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18540	X	16694	-0-	-1846	-0-	17	1	16677	2	N	-0-					-0-
12	19034	X	17070	-0-	-1964	-0-	17	1	17053	2	N	-0-					-0-
01	18631	X	16760	-0-	-1871	-0-	17	1	16743	2	N	-0-					-0-
02	16762	X	15046	-0-	-1716	-0-	15	1	15031	2	N	-0-					-0-
03	17918	X	15425	-0-	-2493	-0-	13	1	15412	2	N	-0-					-0-
04	16680	X	14994	-0-	-1686	-0-	15	1	14978	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	10103	-0-	-847	-0-	17	1	10086	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	10213	-0-	-1102	-0-	18	1	10195	2	N	-0-					-0-
01	11315	X	9613	-0-	-1702	-0-	17	1	9596	2	N	-0-					-0-
02	10034	X	8694	-0-	-1340	-0-	15	1	8679	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	7129	-0-	-3597	-0-	12	1	7117	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	6881	-0-	-3229	-0-	12	1	6869	2	N	-0-					-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	19	1	11093	2	N	-0-					-0-
12	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	19	1	10787	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	10242	-0-	-391	-0-	18	1	10224	2	N	-0-					-0-
02	9947	X	8548	-0-	-1399	-0-	15	1	8533	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	8680	-0-	-1953	-0-	15	1	8665	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	8495	-0-	-1795	-0-	14	1	8480	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	8610	-0-	-990	-0-	9	1	8601	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	8884	-0-	-881	-0-	9	1	8875	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8695	-0-	-915	-0-	9	1	8686	2	N	-0-					-0-
02	8990	X	7900	-0-	-1090	-0-	8	1	7892	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8348	-0-	-952	-0-	8	1	8340	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	7843	-0-	-767	-0-	8	1	7835	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19140	X	17950	-0-	-1190	-0-	18	1	17932	2	N	-0-					-0-
12	19065	X	16205	-0-	-2860	-0-	16	1	16189	2	N	-0-					-0-
01	19282	X	18189	-0-	-1093	-0-	18	1	18171	2	N	-0-					-0-
02	18038	X	15201	-0-	-2837	-0-	15	1	15186	2	N	-0-					-0-
03	19282	X	16602	-0-	-2680	-0-	14	1	16588	2	N	-0-					-0-
04	17940	X	15905	-0-	-2035	-0-	16	1	15889	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

11	193650	X	157960	-0-	-35690	-0-	271	1	157689	2	N	-0-					-0-
12	191146	X	154752	-0-	-36394	-0-	269	1	154483	2	N	-0-					-0-
01	162471	X	147990	-0-	-14481	-0-	255	1	147735	2	N	-0-					-0-
02	152685	X	126382	-0-	-26303	-0-	216	1	126166	2	N	-0-					-0-
03	163215	X	127531	-0-	-35684	-0-	218	1	127313	2	N	-0-					-0-
04	157950	X	123243	-0-	-34707	-0-	211	1	123025	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

11	12090	X	9918	-0-	-2172	-0-	17	1	9901	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	10905	-0-	-1247	-0-	19	1	10886	2	N	-0-					-0-
01	11842	X	9793	-0-	-2049	-0-	17	1	9776	2	N	-0-					-0-
02	10585	X	8703	-0-	-1882	-0-	15	1	8688	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	9721	-0-	-1501	-0-	17	1	9704	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	8708	-0-	-1852	-0-	15	1	8693	2	N	-0-					-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

11	7920	X	6987	-0-	-933	-0-	7	1	6980	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	6967	-0-	-1217	-0-	7	1	6960	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	7088	-0-	-569	-0-	7	1	7081	2	N	-0-					-0-
02	7163	X	6112	-0-	-1051	-0-	6	1	6106	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	6558	-0-	-727	-0-	7	1	6551	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	5158	-0-	-1832	-0-	5	1	5152	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

11	94500	X	57820	-0-	-36680	-0-	57820	2			N	-0-					-0-
12	88133	X	56050	-0-	-32083	-0-	56050	2			N	-0-					-0-
01	78833	X	50646	-0-	-28187	-0-	50646	2			N	-0-					-0-
02	67164	X	42124	-0-	-25040	-0-	42124	2			N	-0-					-0-
03	63643	X	43039	-0-	-20604	-0-	43039	2			N	-0-					-0-
04	57810	X	39182	-0-	-18628	-0-	39180	2	2	9	N	2	2	8			-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

11	12930	X	11890	-0-	-1040	-0-	12	1	11878	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	10201	-0-	-3160	-0-	10	1	10191	2	N	-0-					-0-
01	13361	X	11057	-0-	-2304	-0-	11	1	11046	2	N	-0-					-0-
02	12499	X	10094	-0-	-2405	-0-	10	1	10084	2	N	-0-					-0-
03	12772	X	11611	-0-	-1161	-0-	12	1	11599	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	10286	-0-	-1594	-0-	10	1	10276	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65610	X	61929	-0-	-3681	-0-	62	1	61867	2	N	-0-					-0-
12	67797	X	63180	-0-	-4617	-0-	63	1	63117	2	N	-0-					-0-
01	67797	X	58667	-0-	-9130	-0-	59	1	58608	2	N	-0-					-0-
02	63423	X	51109	-0-	-12314	-0-	52	1	51057	2	N	-0-					-0-
03	67022	X	51754	-0-	-15268	-0-	52	1	51702	2	N	-0-					-0-
04	61920	X	49000	-0-	-12920	-0-	49	1	48949	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
11	49800	X	42325	-0-	-7475	-0-	42325	2			N	-0-					-0-
12	49073	X	41528	-0-	-7545	-0-	41528	2			N	-0-					-0-
01	47461	X	39670	-0-	-7791	-0-	39670	2			N	-0-					-0-
02	42311	X	34635	-0-	-7676	-0-	34635	2			N	-0-					-0-
03	45167	X	36214	-0-	-8953	-0-	36214	2			N	-0-					-0-
04	42330	X	33297	-0-	-9033	-0-	33297	2			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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	27000	X	24306	-0-	-2694	-0-	24	1	24282	2	N	-0-					-0-
12	27807	X	24700	-0-	-3107	-0-	24	1	24676	2	N	-0-					-0-
01	27652	X	23297	-0-	-4355	-0-	23	1	23274	2	N	-0-					-0-
02	24476	X	21324	-0-	-3152	-0-	21	1	21303	2	N	-0-					-0-
03	26164	X	22274	-0-	-3890	-0-	22	1	22252	2	N	-0-					-0-
04	24300	X	18856	-0-	-5444	-0-	18	1	18836	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
11	39600	X	34084	-0-	-5516	-0-	34	1	34050	2	N	-0-					-0-
12	39928	X	35206	-0-	-4722	-0-	35	1	35171	2	N	-0-					-0-
01	38750	X	33830	-0-	-4920	-0-	34	1	33796	2	N	-0-					-0-
02	34568	X	31384	-0-	-3184	-0-	31	1	31353	2	N	-0-					-0-
03	36952	X	31571	-0-	-5381	-0-	32	1	31539	2	N	-0-					-0-
04	34080	X	30307	-0-	-3773	-0-	31	1	30275	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	17310	X	14670	-0-	-2640	-0-	15	1	14655	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	17388	-0-	-1367	-0-	17	1	17371	2	N	-0-					-0-
01	18755	X	16503	-0-	-2252	-0-	16	1	16487	2	N	-0-					-0-
02	17545	X	14984	-0-	-2561	-0-	15	1	14969	2	N	-0-					-0-
03	17391	X	15624	-0-	-1767	-0-	13	1	15611	2	N	-0-					-0-
04	16830	X	14662	-0-	-2168	-0-	14	1	14648	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	10740	-0-	-1050	-0-	11	1	10729	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	10384	-0-	-1799	-0-	10	1	10374	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	10724	-0-	-870	-0-	11	1	10713	2	N	-0-					-0-
02	10382	X	8329	-0-	-2053	-0-	8	1	8321	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	10332	-0-	-766	-0-	10	1	10322	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	8616	-0-	-2124	-0-	8	1	8607	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43050	X	31172	-0-	-11878	-0-	31172	2			N	-0-					-0-
12	40145	X	29751	-0-	-10394	-0-	29751	2			N	-0-					-0-
01	36983	X	32520	-0-	-4463	-0-	32520	2			N	-0-					-0-
02	32103	X	27805	-0-	-4298	-0-	27805	2			N	-0-					-0-
03	33015	X	28828	-0-	-4187	-0-	28828	2			N	-0-					-0-
04	31470	X	26386	-0-	-5084	-0-	26386	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	10104	-0-	-1446	-0-	10	1	10094	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	10207	-0-	-1728	-0-	10	1	10197	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	9952	-0-	-1859	-0-	10	1	9941	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	10701	X	8640	-0-	-2061	-0-	9	1	8631	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	9564	-0-	-1286	-0-	10	1	9554	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9887	-0-	-223	-0-	10	1	9877	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
11	3510	X	2656	-0-	-854	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3627	-0-	-62	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3617	-0-	-72	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	2681	-0-	-770	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3051	-0-	-576	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2742	-0-	-768	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70135	X	70135	-0-	-0-	-0-	70135	2			N	-0-					-0-
12	24521	X	17738	-0-	-6783	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
01	32488	X	32488	-0-	-0-	-0-	32488	2			N	-0-					-0-
02	55026	X	55026	-0-	-0-	-0-	55026	2			N	-0-					-0-
03	39212	X	39212	-0-	-0-	-0-	39212	2			N	-0-					-0-
*04	42923	X	42923	-0-	-0-	-0-	42923	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15000	X	9848	-0-	-5152	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	10145	-0-	-3712	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	9605	-0-	-3415	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
02	10498	X	8437	-0-	-2061	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8774	-0-	-1828	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8619	-0-	-1221	-0-	8619	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	27180	X	21329	-0-	-5851	-0-	21329	2			N	-0-					-0-
12	26443	X	21337	-0-	-5106	-0-	21337	2			N	-0-					-0-
01	25110	X	20320	-0-	-4790	-0-	20320	2			N	-0-					-0-
02	22185	X	17784	-0-	-4401	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	18610	-0-	-4361	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	16954	-0-	-4376	-0-	16953	2	1 9		N	1	1 8				-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	5701	-0-	-1379	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	4921	-0-	-2054	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	5964	-0-	-1011	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	5067	-0-	-588	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3979	-0-	-1911	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3973	-0-	-1787	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13650	X	13295	-0-	-355	-0-	13	1	13282	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	13769	-0-	-336	-0-	14	1	13755	2	N	-0-					-0-
01	14105	X	12293	-0-	-1812	-0-	12	1	12281	2	N	-0-					-0-
02	13195	X	11343	-0-	-1852	-0-	11	1	11332	2	N	-0-					-0-
03	14105	X	12067	-0-	-2038	-0-	10	1	12057	2	N	-0-					-0-
04	13320	X	8834	-0-	-4486	-0-	9	1	8825	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	10217	-0-	-1333	-0-	10	1	10207	2	N	-0-					-0-
12	11842	X	10076	-0-	-1766	-0-	10	1	10066	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	9771	-0-	-1203	-0-	10	1	9761	2	N	-0-					-0-
02	10266	X	9177	-0-	-1089	-0-	9	1	9168	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9700	-0-	-902	-0-	10	1	9690	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9528	-0-	-702	-0-	9	1	9518	2	N	1	1 8				-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7680	-0-	-600	-0-	8	1	7672	2	N	-0-					-0-
12	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	9	1	8721	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	6527	-0-	-2029	-0-	7	1	6520	2	N	-0-					-0-
02	8004	X	6033	-0-	-1971	-0-	6	1	6027	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7173	-0-	-1383	-0-	6	1	7167	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	8191	-0-	-89	-0-	8	1	8183	2	N	-0-					-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19560	X	16400	-0-	-3160	-0-	28	1	16372	2	N	-0-					-0-
12	19809	X	14990	-0-	-4819	-0-	26	1	14964	2	N	-0-					-0-
01	18073	X	16236	-0-	-1837	-0-	28	1	16208	2	N	-0-					-0-
02	16791	X	12734	-0-	-4057	-0-	22	1	12712	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	15633	-0-	-1665	-0-	27	1	15606	2	N	-0-					-0-
04	16410	X	14037	-0-	-2373	-0-	24	1	14012	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20250	X	16656	-0-	-3594	-0-	29	1	16627	2	N	-0-					-0-
12	19964	X	17718	-0-	-2246	-0-	31	1	17687	2	N	-0-					-0-
01	18910	X	15414	-0-	-3496	-0-	27	1	15387	2	N	-0-					-0-
02	16704	X	15005	-0-	-1699	-0-	26	1	14979	2	N	-0-					-0-
03	17763	X	13487	-0-	-4276	-0-	23	1	13464	2	N	-0-					-0-
04	17160	X	13737	-0-	-3423	-0-	23	1	13714	2	N	-0-					-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	6722	-0-	-4138	-0-	12	1	6710	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	6737	-0-	-4485	-0-	12	1	6725	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	7711	-0-	-3511	-0-	13	1	7698	2	N	-0-					-0-
02	9309	X	6270	-0-	-3039	-0-	11	1	6259	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	6619	-0-	-3332	-0-	11	1	6608	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	5977	-0-	-1493	-0-	10	1	5967	2	N	-0-					-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	2	N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	40	1	882	2	N	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	N	-0-					-0-
02	841	N	746	-0-	-95	-0-	33	1	713	2	N	-0-					-0-
03	930	N	846	-0-	-84	-0-	37	1	809	2	N	-0-					-0-
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	872	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	11492	-0-	-2188	-0-	20	1	11472	2	N	-0-					-0-
12	13981	X	12411	-0-	-1570	-0-	22	1	12389	2	N	-0-					-0-
01	13981	X	11300	-0-	-2681	-0-	19	1	11281	2	N	-0-					-0-
02	12325	X	9817	-0-	-2508	-0-	17	1	9800	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	10205	-0-	-2970	-0-	18	1	10187	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11288	-0-	-712	-0-	19	1	11269	2	N	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14400	X	12929	-0-	-1471	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	13666	-0-	-1214	-0-	13660	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	14880	X	13043	-0-	-1837	-0-	13042	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13137	X	11965	-0-	-1172	-0-	11964	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14043	X	11298	-0-	-2745	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	11380	-0-	-1850	-0-	11379	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	5503	-0-	-2027	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	5552	-0-	-1919	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7147	-0-	-324	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
02	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	3688	-0-	-1985	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5918	-0-	-1012	-0-	5915	2	3	9	N	3	3	8			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16470	X	15859	-0-	-611	-0-	15859	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	14037	-0-	-2982	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	13495	-0-	-2346	-0-	13495	2			N	-0-					-0-
02	15341	X	11690	-0-	-3651	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	15072	-0-	-1327	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	11351	-0-	-4519	-0-	11351	2			N	-0-					-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16650	X	15860	-0-	-790	-0-	15860	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	15518	-0-	-1191	-0-	15518	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	12048	-0-	-3638	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
02	15341	X	14985	-0-	-356	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	14030	-0-	-2369	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	12830	-0-	-3040	-0-	12830	2			N	-0-					-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38580	X	33930	-0-	-4650	-0-	33	1	33897	2	N	-0-					-0-
12	39711	X	33181	-0-	-6530	-0-	32	1	33149	2	N	-0-					-0-
01	39711	X	37273	-0-	-2438	-0-	36	1	37237	2	N	-0-					-0-
02	34539	X	31962	-0-	-2577	-0-	31	1	31931	2	N	-0-					-0-
03	35774	X	32286	-0-	-3488	-0-	32	1	32254	2	N	-0-					-0-
04	36060	X	30742	-0-	-5318	-0-	30	1	30712	2	N	-0-					-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27630	X	22536	-0-	-5094	-0-	22536	2			N	-0-					-0-
12	24986	X	22282	-0-	-2704	-0-	22282	2			N	-0-					-0-
01	23963	X	19110	-0-	-4853	-0-	19110	2			N	-0-					-0-
02	22417	X	19694	-0-	-2723	-0-	19694	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	17160	-0-	-6121	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	21121	-0-	-1409	-0-	21119	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	28470	X	22212	-0-	-6258	-0-	22	1	22190	2	N	-0-					-0-
12	27869	X	22321	-0-	-5548	-0-	22	1	22299	2	N	-0-					-0-
01	26381	X	20433	-0-	-5948	-0-	20	1	20410	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	24215	X	19140	-0-	-5075	-0-	19	1	19121	2	N	-0-					-0-
03	24118	X	18662	-0-	-5456	-0-	19	1	18643	2	N	-0-					-0-
04	22200	X	18608	-0-	-3592	-0-	19	1	18589	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
11	13920	X	11506	-0-	-2414	-0-	11	1	11495	2	N	-0-					-0-
12	13919	X	11591	-0-	-2328	-0-	12	1	11579	2	N	-0-					-0-
01	13361	X	11454	-0-	-1907	-0-	11	1	11442	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	12064	X	10147	-0-	-1917	-0-	10	1	10137	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	10664	-0-	-1891	-0-	11	1	10653	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	10405	-0-	-1115	-0-	10	1	10394	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	17190	X	13207	-0-	-3983	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	13731	-0-	-2854	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	12705	-0-	-3880	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
02	14384	X	12722	-0-	-1662	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12839	-0-	-894	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12018	-0-	-1272	-0-	12016	2	2	9	N	2	2	8			-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
11	12810	X	11730	-0-	-1080	-0-	12	1	11718	2	N	-0-					-0-
12	13237	X	11665	-0-	-1572	-0-	12	1	11653	2	N	-0-					-0-
01	12989	X	9920	-0-	-3069	-0-	10	1	9910	2	N	-0-					-0-
02	12035	X	10438	-0-	-1597	-0-	10	1	10428	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	10468	-0-	-1653	-0-	10	1	10458	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	9188	-0-	-2542	-0-	9	1	9178	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	22020	X	20450	-0-	-1570	-0-	20450	2			N	-0-					-0-
12	22444	X	19533	-0-	-2911	-0-	19533	2			N	-0-					-0-
01	22444	X	19932	-0-	-2512	-0-	19932	2			N	-0-					-0-
02	20996	X	16018	-0-	-4978	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
03	21142	X	18943	-0-	-2199	-0-	18943	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	17113	-0-	-3347	-0-	17112	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27090	X	24006	-0-	-3084	-0-	24006	2			N	-0-					-0-
12	26970	X	24501	-0-	-2469	-0-	24501	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	21313	-0-	-5440	-0-	21313	2			N	-0-					-0-
02	23200	X	16853	-0-	-6347	-0-	16853	2			N	-0-					-0-
03	24800	X	22179	-0-	-2621	-0-	22179	2			N	-0-					-0-
04	24000	X	18182	-0-	-5818	-0-	18181	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21180	X	17798	-0-	-3382	-0-	17797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	20739	X	10675	-0-	-10064	-0-	10671	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	20925	X	16153	-0-	-4772	-0-	16152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	22094	X	22094	-0-	-0-	-0-	22092	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	20925	X	13458	-0-	-7467	-0-	13457	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	21657	X	21657	-0-	-0-	-0-	21655	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

11	21750	X	18048	-0-	-3702	-0-	31	1	18017	2	N	-0-					-0-
12	21359	X	18221	-0-	-3138	-0-	32	1	18189	2	N	-0-					-0-
01	21359	X	16723	-0-	-4636	-0-	29	1	16694	2	N	-0-					-0-
02	18270	X	15147	-0-	-3123	-0-	26	1	15121	2	N	-0-					-0-
03	19530	X	15846	-0-	-3684	-0-	27	1	15819	2	N	-0-					-0-
04	18060	X	15231	-0-	-2829	-0-	26	1	15205	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

11	12390	X	11112	-0-	-1278	-0-	19	1	11093	2	N	-0-					-0-
12	12648	X	11572	-0-	-1076	-0-	20	1	11552	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	10981	-0-	-1171	-0-	19	1	10962	2	N	-0-					-0-
02	10933	X	9230	-0-	-1703	-0-	16	1	9214	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	8318	-0-	-3245	-0-	14	1	8304	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	9676	-0-	-1514	-0-	17	1	9658	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

11	18660	X	18593	-0-	-67	-0-	19	1	18574	2	N	-0-					-0-
12	19375	X	17784	-0-	-1591	-0-	18	1	17766	2	N	-0-					-0-
01	19375	X	15408	-0-	-3967	-0-	15	1	15393	2	N	-0-					-0-
02	18125	X	15927	-0-	-2198	-0-	16	1	15911	2	N	-0-					-0-
03	19220	X	15914	-0-	-3306	-0-	16	1	15898	2	N	-0-					-0-
04	18600	X	13279	-0-	-5321	-0-	13	1	13265	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

11	7080	X	6409	-0-	-671	-0-	6	1	6403	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	6900	-0-	-416	-0-	7	1	6893	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6234	-0-	-772	-0-	6	1	6228	2	N	-0-					-0-
02	6554	X	5750	-0-	-804	-0-	6	1	5744	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6094	-0-	-912	-0-	6	1	6088	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	5717	-0-	-973	-0-	6	1	5711	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

11	17400	X	16536	-0-	-864	-0-	17	1	16519	2	N	-0-					-0-
12	17980	X	16596	-0-	-1384	-0-	16	1	16580	2	N	-0-					-0-
01	17174	X	15958	-0-	-1216	-0-	16	1	15942	2	N	-0-					-0-
02	15979	X	14434	-0-	-1545	-0-	14	1	14420	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	15200	-0-	-1881	-0-	15	1	15185	2	N	-0-					-0-
04	16530	X	14590	-0-	-1940	-0-	14	1	14575	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	9197	-0-	-4003	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	11197	-0-	-1699	-0-	11195	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	12896	X	10778	-0-	-2118	-0-	10777	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10742	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11191	X	9884	-0-	-1307	-0-	9882	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11078	2	12	9	N	11	11	8			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63431	X	63431	-0-	-0-	-0-	63431	2			N	-0-					-0-
12	77401	X	77401	-0-	-0-	-0-	77401	2			N	-0-					-0-
01	100417	X	100417	-0-	-0-	-0-	100417	2			N	-0-					-0-
02	94220	X	94220	-0-	-0-	-0-	94220	2			N	-0-					-0-
03	92891	X	92891	-0-	-0-	-0-	92891	2			N	-0-					-0-
*04	82798	X	82798	-0-	-0-	-0-	82798	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38738	X	38738	-0-	-0-	-0-	38738	2			N	-0-					-0-
12	33511	X	8291	-0-	-25220	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
01	144808	X	144808	-0-	-0-	-0-	144808	2			N	-0-					-0-
02	131229	X	131229	-0-	-0-	-0-	131229	2			N	-0-					-0-
03	118387	X	118387	-0-	-0-	-0-	118387	2			N	-0-					-0-
*04	109581	X	109581	-0-	-0-	-0-	109581	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6900	-0-	-630	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7676	-0-	-105	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
01	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
02	7105	X	5853	-0-	-1252	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6939	-0-	-749	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6378	-0-	-1062	-0-	6378	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	82245	X	82245	-0-	-0-	-0-	82245	2			N	-0-					-0-
12	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
01	28395	X	28395	-0-	-0-	-0-	28395	2			N	-0-					-0-
02	61590	X	61590	-0-	-0-	-0-	61590	2			N	-0-					-0-
03	36921	X	11901	-0-	-25020	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
*04	63338	X	63338	-0-	-0-	-0-	63338	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	9150	X	7477	-0-	-1673	-0-	7	1	7470	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	7747	-0-	-1708	-0-	8	1	7739	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	6936	-0-	-2302	-0-	7	1	6929	2	N	-0-					-0-
02	8642	X	6786	-0-	-1856	-0-	7	1	6779	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	6161	-0-	-1961	-0-	6	1	6155	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6899	-0-	-601	-0-	7	1	6891	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51780	X	38254	-0-	-13526	-0-	38254	2			N	-0-					-0-
12	49538	X	37379	-0-	-12159	-0-	37379	2			N	-0-					-0-
01	44857	X	34808	-0-	-10049	-0-	34808	2			N	-0-					-0-
02	38280	X	29810	-0-	-8470	-0-	29810	2			N	-0-					-0-
03	40920	X	31159	-0-	-9761	-0-	31159	2			N	-0-					-0-
04	38250	X	29168	-0-	-9082	-0-	29168	2			N	-0-					-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15990	X	2	-0-	-15988	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	20963	X	20963	-0-	-0-	-0-	20963	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	9385	-0-	-6580	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
02	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	17799	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	5555	-0-	-11402	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	11406	-0-	-5004	-0-	11405	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28980	X	23501	-0-	-5479	-0-	23500	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	29946	X	24133	-0-	-5813	-0-	24120	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	28303	X	23513	-0-	-4790	-0-	23507	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	24389	X	22145	-0-	-2244	-0-	22136	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	26071	X	21709	-0-	-4362	-0-	21708	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	23490	X	19491	-0-	-3999	-0-	19459	2	32	9	N	29	29	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
11	32850	X	24835	-0-	-8015	-0-	24835	2			N	-0-					-0-
12	33945	X	31801	-0-	-2144	-0-	31801	2			N	-0-					-0-
01	32457	X	27119	-0-	-5338	-0-	27119	2			N	-0-					-0-
02	30363	X	17419	-0-	-12944	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
03	53285	X	53285	-0-	-0-	-0-	53285	2			N	-0-					-0-
*04	57907	X	57907	-0-	-0-	-0-	57904	2	3	9	N	3	3	8			-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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	31350	X	26042	-0-	-5308	-0-	26042	2			N	-0-					-0-
12	29977	X	25795	-0-	-4182	-0-	25795	2			N	-0-					-0-
01	29977	X	23403	-0-	-6574	-0-	23403	2			N	-0-					-0-
02	27260	X	22096	-0-	-5164	-0-	22096	2			N	-0-					-0-
03	28613	X	23349	-0-	-5264	-0-	23349	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	23895	-0-	-2145	-0-	23893	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

11	22620	X	19371	-0-	-3249	-0-	19371	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	6674	-0-	-16700	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
01	22258	X	21704	-0-	-554	-0-	21704	2			N	-0-					-0-
02	22882	X	22882	-0-	-0-	-0-	22882	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	14981	-0-	-6719	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
*04	24058	X	24058	-0-	-0-	-0-	24058	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

11	30510	X	26829	-0-	-3681	-0-	27	1	26802	2	N	-0-					-0-
12	29822	X	26342	-0-	-3480	-0-	26	1	26314	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	29822	X	25663	-0-	-4159	-0-	26	1	25637	2	N	-0-					-0-
02	27898	X	23405	-0-	-4493	-0-	23	1	23382	2	N	-0-					-0-
03	27714	X	24019	-0-	-3695	-0-	24	1	23995	2	N	-0-					-0-
04	26820	X	22980	-0-	-3840	-0-	23	1	22957	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. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

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
11	31110	X	27780	-0-	-3330	-0-	27780	2	Y	-0-			-0-
12	32147	X	25988	-0-	-6159	-0-	25988	2	Y	-0-			-0-
01	29543	X	25183	-0-	-4360	-0-	25124	2	Y	54			54
							59	9					
02	27637	X	24848	-0-	-2789	-0-	24846	2	Y	2	2	8	54
							2	9					
03	29543	X	26309	-0-	-3234	-0-	26309	2	Y	-0-			54
04	27780	X	24809	-0-	-2971	-0-	24807	2	Y	2	2	8	54
							2	9					

NEW HORIZONS WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

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
11	85735	X	85735	-0-	-0-	-0-	85735	2	N	-0-			-0-
12	30473	X	17950	-0-	-12523	-0-	17950	2	N	-0-			-0-
01	30473	X	14806	-0-	-15667	-0-	14806	2	N	-0-			-0-
02	65503	X	65503	-0-	-0-	-0-	65503	2	N	-0-			-0-
03	42144	X	42144	-0-	-0-	-0-	42144	2	N	-0-			-0-
*04	45756	X	45756	-0-	-0-	-0-	45756	2	N	-0-			-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13050	X	10444	-0-	-2606	-0-	10444	2	N	-0-			-0-
12	13485	X	11511	-0-	-1974	-0-	11511	2	N	-0-			-0-
01	13485	X	10829	-0-	-2656	-0-	10829	2	N	-0-			-0-
02	11919	X	10616	-0-	-1303	-0-	10616	2	N	-0-			-0-
03	12741	X	11045	-0-	-1696	-0-	11045	2	N	-0-			-0-
04	11130	X	10391	-0-	-739	-0-	10391	2	N	-0-			-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49410	X	43198	-0-	-6212	-0-	43	1	N	-0-			-0-
							43155	2					
12	49414	X	43755	-0-	-5659	-0-	43	1	N	-0-			-0-
							43712	2					
01	49011	X	42423	-0-	-6588	-0-	41	1	N	-0-			-0-
							42382	2					
02	44138	X	37902	-0-	-6236	-0-	38	1	N	-0-			-0-
							37864	2					
03	45415	X	39949	-0-	-5466	-0-	40	1	N	-0-			-0-
							39909	2					
04	43200	X	37381	-0-	-5819	-0-	36	1	N	2	2	8	-0-
							37343	2					
							2	9					

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71058	X	71058	-0-	-0-	-0-	122	1	N	-0-			-0-
							70936	2					
12	79081	X	69303	-0-	-9778	-0-	120	1	N	-0-			-0-
							69183	2					
01	79081	X	66433	-0-	-12648	-0-	114	1	N	-0-			-0-
							66319	2					
02	73979	X	57621	-0-	-16358	-0-	98	1	N	-0-			-0-
							57523	2					
03	77500	X	62511	-0-	-14989	-0-	108	1	N	-0-			-0-
							62403	2					
04	71070	X	55351	-0-	-15719	-0-	95	1	N	1	1	8	-0-
							55255	2					
							1	9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58590	X	39320	-0-	-19270	-0-	39320	2			N	-0-					-0-
12	54095	X	39024	-0-	-15071	-0-	39024	2			N	-0-					-0-
01	48918	X	35193	-0-	-13725	-0-	35193	2			N	-0-					-0-
02	44515	X	31731	-0-	-12784	-0-	31731	2			N	-0-					-0-
03	43648	X	35205	-0-	-8443	-0-	35205	2			N	-0-					-0-
04	39330	X	22536	-0-	-16794	-0-	22536	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
11	56820	X	45345	-0-	-11475	-0-	45345	2			N	-0-					-0-
12	56451	X	43540	-0-	-12911	-0-	43540	2			N	-0-					-0-
01	53320	X	44448	-0-	-8872	-0-	44448	2			N	-0-					-0-
02	48314	X	40484	-0-	-7830	-0-	40484	2			N	-0-					-0-
03	46872	X	42832	-0-	-4040	-0-	42832	2			N	-0-					-0-
04	45360	X	34820	-0-	-10540	-0-	34818	2	2	9	N	2	2	8			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37830	X	31735	-0-	-6095	-0-	32	1	31703	2	N	-0-					-0-
12	38192	X	31659	-0-	-6533	-0-	31	1	31628	2	N	-0-					-0-
01	35619	X	30777	-0-	-4842	-0-	31	1	30746	2	N	-0-					-0-
02	32538	X	27601	-0-	-4937	-0-	27	1	27574	2	N	-0-					-0-
03	33356	X	28327	-0-	-5029	-0-	23	1	28304	2	N	-0-					-0-
04	31740	X	27127	-0-	-4613	-0-	27	1	27100	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57330	X	46156	-0-	-11174	-0-	46	1	46110	2	N	-0-					-0-
12	58125	X	46573	-0-	-11552	-0-	47	1	46526	2	N	-0-					-0-
01	56172	X	48481	-0-	-7691	-0-	48	1	48427	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	51185	X	45717	-0-	-5468	-0-	46	1	45671	2	N	-0-					-0-
03	49817	X	47642	-0-	-2175	-0-	48	1	47594	2	N	-0-					-0-
04	46920	X	45437	-0-	-1483	-0-	45	1	45392	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14850	X	13028	-0-	-1822	-0-	13	1	13015	2	N	-0-					-0-
12	15345	X	14067	-0-	-1278	-0-	14	1	14053	2	N	-0-					-0-
01	15345	X	13947	-0-	-1398	-0-	14	1	13933	2	N	-0-					-0-
02	13804	X	12332	-0-	-1472	-0-	12	1	12320	2	N	-0-					-0-
03	14198	X	12641	-0-	-1557	-0-	10	1	12631	2	N	-0-					-0-
04	13620	X	10978	-0-	-2642	-0-	11	1	10966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19710	X	17453	-0-	-2257	-0-	17453	2			N	-0-					-0-
12	19437	X	17076	-0-	-2361	-0-	17076	2			N	-0-					-0-
01	19437	X	17986	-0-	-1451	-0-	17986	2			N	-0-					-0-
02	17922	X	14290	-0-	-3632	-0-	14290	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	17630	-0-	-474	-0-	17630	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	17034	-0-	-426	-0-	17033	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46740	X	39902	-0-	-6838	-0-	39902	2			N	-0-					-0-
12	45818	X	41003	-0-	-4815	-0-	41003	2			N	-0-					-0-
01	45105	X	38865	-0-	-6240	-0-	38865	2			N	-0-					-0-
02	39701	X	34131	-0-	-5570	-0-	34131	2			N	-0-					-0-
03	42191	X	35975	-0-	-6216	-0-	35975	2			N	-0-					-0-
04	39900	X	32348	-0-	-7552	-0-	32347	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

11	8880	X	7398	-0-	-1482	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7003	-0-	-2173	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	5536	-0-	-3640	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	5610	-0-	-1901	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	5255	-0-	-2402	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6288	-0-	-1122	-0-	6288	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

11	33569	X	33569	-0-	-0-	-0-	33569	2			N	-0-					-0-
12	30473	X	9095	-0-	-21378	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
01	38583	X	38583	-0-	-0-	-0-	38583	2			N	-0-					-0-
02	42160	X	42160	-0-	-0-	-0-	42160	2			N	-0-					-0-
03	32767	X	25914	-0-	-6853	-0-	25914	2			N	-0-					-0-
*04	33734	X	33734	-0-	-0-	-0-	33734	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

11	17610	X	14405	-0-	-3205	-0-	14	1	14391	2	N	-0-					-0-
12	18042	X	14619	-0-	-3423	-0-	14	1	14605	2	N	-0-					-0-
01	16833	X	14284	-0-	-2549	-0-	14	1	14270	2	N	-0-					-0-
02	15747	X	12733	-0-	-3014	-0-	13	1	12720	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	12475	-0-	-2932	-0-	12	1	12463	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	12697	-0-	-1703	-0-	12	1	12684	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

11	42450	X	31877	-0-	-10573	-0-	32	1	31845	2	N	-0-					-0-
12	41230	X	31944	-0-	-9286	-0-	32	1	31912	2	N	-0-					-0-
01	39246	X	29919	-0-	-9327	-0-	30	1	29889	2	N	-0-					-0-
02	33872	X	26633	-0-	-7239	-0-	26	1	26607	2	N	-0-					-0-
03	34348	X	27139	-0-	-7209	-0-	27	1	27112	2	N	-0-					-0-
04	31890	X	25209	-0-	-6681	-0-	25	1	25180	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41790	X	37148	-0-	-4642	-0-	37	1	37111	2	N	-0-					-0-
12	42904	X	36855	-0-	-6049	-0-	37	1	36818	2	N	-0-					-0-
01	41571	X	36441	-0-	-5130	-0-	36	1	36405	2	N	-0-					-0-
02	38309	X	32907	-0-	-5402	-0-	33	1	32874	2	N	-0-					-0-
03	39370	X	34094	-0-	-5276	-0-	34	1	34060	2	N	-0-					-0-
04	37140	X	32243	-0-	-4897	-0-	32	1	32211	2	N	-0-					-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

11	35370	X	30027	-0-	-5343	-0-	30	1	29997	2	N	-0-					-0-
12	35371	X	29130	-0-	-6241	-0-	29	1	29101	2	N	-0-					-0-
01	34069	X	29391	-0-	-4678	-0-	29	1	29362	2	N	-0-					-0-
02	31813	X	26261	-0-	-5552	-0-	26	1	26235	2	N	-0-					-0-
03	34007	X	27405	-0-	-6602	-0-	22	1	27383	2	N	-0-					-0-
04	30030	X	24746	-0-	-5284	-0-	24	1	24722	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

11	20550	X	17768	-0-	-2782	-0-	17768	2			N	-0-					-0-
12	21235	X	14351	-0-	-6884	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
01	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	19783	2			N	-0-					-0-
02	17168	X	14641	-0-	-2527	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	9621	-0-	-8731	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	14338	-0-	-4802	-0-	14337	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

11	106320	X	93532	-0-	-12788	-0-	161	1	93371	2	N	-0-					-0-
12	106578	X	94579	-0-	-11999	-0-	164	1	94415	2	N	-0-					-0-
01	103540	X	92054	-0-	-11486	-0-	159	1	91895	2	N	-0-					-0-
02	92713	X	83990	-0-	-8723	-0-	144	1	83846	2	N	-0-					-0-
03	99107	X	86495	-0-	-12612	-0-	149	1	86346	2	N	-0-					-0-
04	93540	X	82320	-0-	-11220	-0-	140	1	82171	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85320	X	65326	-0-	-19994	-0-	65	1	65261	2	N	-0-					-0-
12	84165	X	67641	-0-	-16524	-0-	68	1	67573	2	N	-0-					-0-
01	81003	X	65095	-0-	-15908	-0-	65	1	65030	2	N	-0-					-0-
02	69745	X	58822	-0-	-10923	-0-	59	1	58763	2	N	-0-					-0-
03	72137	X	60275	-0-	-11862	-0-	49	1	60226	2	N	-0-					-0-
04	65460	X	56860	-0-	-8600	-0-	56	1	56801	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64200	X	53139	-0-	-11061	-0-	53	1	53086	2	N	-0-					-0-
12	63767	X	53268	-0-	-10499	-0-	53	1	53215	2	N	-0-					-0-
01	61287	X	52013	-0-	-9274	-0-	52	1	51957	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	55912	X	46980	-0-	-8932	-0-	47	1	46933	2	N	-0-					-0-
03	57071	X	48189	-0-	-8882	-0-	48	1	48141	2	N	-0-					-0-
04	53130	X	45585	-0-	-7545	-0-	46	1	45539	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39330	X	32322	-0-	-7008	-0-	32	1	32290	2	N	-0-					-0-
12	39711	X	32430	-0-	-7281	-0-	32	1	32398	2	N	-0-					-0-
01	38130	X	31980	-0-	-6150	-0-	32	1	31948	2	N	-0-					-0-
02	34887	X	29387	-0-	-5500	-0-	29	1	29358	2	N	-0-					-0-
03	34906	X	30517	-0-	-4389	-0-	30	1	30487	2	N	-0-					-0-
04	32310	X	28834	-0-	-3476	-0-	29	1	28805	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85081	X	85081	-0-	-0-	-0-	85	1	84996	2	N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	45189	X	45189	-0-	-0-	-0-	45	1	45144	2	N	-0-					-0-
02	228005	X	228005	-0-	-0-	-0-	227	1	227778	2	N	-0-					-0-
03	316531	X	316531	-0-	-0-	-0-	260	1	316271	2	N	-0-					-0-
*04	310297	X	310297	-0-	-0-	-0-	304	1	309963	2	N	27	27	8			-0-
							30	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61260	X	50863	-0-	-10397	-0-	51	1	50812	2	Y	-0-					19
12	61256	X	49994	-0-	-11262	-0-	50	1	49944	2	Y	-0-					19
01	59086	X	46562	-0-	-12524	-0-	47	1	46507	2	Y	7	7	8			19
							8	9									
02	53795	X	42915	-0-	-10880	-0-	43	1	42872	2	Y	-0-					19
03	54529	X	44430	-0-	-10099	-0-	44	1	44386	2	Y	-0-					19
04	50850	X	42454	-0-	-8396	-0-	42	1	42412	2	Y	-0-					19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35550	X	30276	-0-	-5274	-0-	30	1	30246	2	Y	-0-					-0-
12	36084	X	30458	-0-	-5626	-0-	30	1	30428	2	Y	-0-					-0-
01	34534	X	29736	-0-	-4798	-0-	30	1	29704	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	31871	X	27237	-0-	-4634	-0-	27	1	27210	2	Y	-0-					-0-
03	32240	X	28125	-0-	-4115	-0-	28	1	28097	2	Y	-0-					-0-
04	30270	X	26743	-0-	-3527	-0-	27	1	26716	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33960	X	30795	-0-	-3165	-0-	30795	2			N	-0-					-0-
12	33976	X	8682	-0-	-25294	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
01	32674	X	31483	-0-	-1191	-0-	31483	2			N	-0-					-0-
02	31782	X	31782	-0-	-0-	-0-	31782	2			N	-0-					-0-
03	31868	X	21605	-0-	-10263	-0-	21605	2			N	-0-					-0-
04	30810	X	30642	-0-	-168	-0-	30642	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

11	28323	X	28323	-0-	-0-	-0-	28323	2			N	-0-					-0-
12	26508	X	26508	-0-	-0-	-0-	26508	2			N	-0-					-0-
01	26876	X	26876	-0-	-0-	-0-	26876	2			N	-0-					-0-
02	23113	X	23018	-0-	-95	-0-	23018	2			N	-0-					-0-
03	24707	X	15589	-0-	-9118	-0-	15589	2			N	-0-					-0-
04	23910	X	23634	-0-	-276	-0-	23632	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

11	38100	X	28059	-0-	-10041	-0-	28059	2			N	-0-					-0-
12	36549	X	27015	-0-	-9534	-0-	27015	2			N	-0-					-0-
01	34503	X	26209	-0-	-8294	-0-	26209	2			N	-0-					-0-
02	30276	X	22792	-0-	-7484	-0-	22792	2			N	-0-					-0-
03	30225	X	23805	-0-	-6420	-0-	23805	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	21406	-0-	-6644	-0-	21406	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	149190	X	115086	-0-	-34104	-0-	114	1	114972	2	N	-0-					-0-
12	147188	X	107142	-0-	-40046	-0-	107	1	107035	2	N	-0-					-0-
01	138012	X	103177	-0-	-34835	-0-	103	1	103074	2	N	-0-					-0-
02	122786	X	97028	-0-	-25758	-0-	97	1	96931	2	N	-0-					-0-
03	127193	X	96408	-0-	-30785	-0-	97	1	96311	2	N	-0-					-0-
04	115080	X	88313	-0-	-26767	-0-	89	1	88218	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53550	X	49097	-0-	-4453	-0-	49097	2			N	-0-					-0-
12	55480	X	55480	-0-	-0-	-0-	55480	2			N	-0-					-0-
01	58687	X	58687	-0-	-0-	-0-	58687	2			N	-0-					-0-
02	48256	X	44894	-0-	-3362	-0-	44894	2			N	-0-					-0-
03	55490	X	47151	-0-	-8339	-0-	47151	2			N	-0-					-0-
04	56790	X	41429	-0-	-15361	-0-	41429	2			N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79890	X	67856	-0-	-12034	-0-	68	1	67788	2	N	-0-					-0-
12	80693	X	67674	-0-	-13019	-0-	68	1	67606	2	N	-0-					-0-
01	80693	X	65637	-0-	-15056	-0-	66	1	65563	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	73457	X	59695	-0-	-13762	-0-	60	1	59635	2	N	-0-					-0-
03	73222	X	61032	-0-	-12190	-0-	61	1	60971	2	N	-0-					-0-
04	67860	X	56053	-0-	-11807	-0-	56	1	55997	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77430	X	63223	-0-	-14207	-0-	63	1	63160	2	N	-0-					-0-
12	78554	X	64588	-0-	-13966	-0-	65	1	64523	2	N	-0-					-0-
01	74152	X	64295	-0-	-9857	-0-	64	1	64224	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	67976	X	57975	-0-	-10001	-0-	58	1	57917	2	N	-0-					-0-
03	68975	X	59360	-0-	-9615	-0-	59	1	59301	2	N	-0-					-0-
04	63210	X	55450	-0-	-7760	-0-	55	1	55395	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	162390	X	109398	-0-	-52992	-0-	109398	2			N	-0-					-0-
12	144584	X	107674	-0-	-36910	-0-	107674	2			N	-0-					-0-
01	142507	X	92751	-0-	-49756	-0-	92751	2			N	-0-					-0-
02	125570	X	80585	-0-	-44985	-0-	80585	2			N	-0-					-0-
03	122822	X	83747	-0-	-39075	-0-	83747	2			N	-0-					-0-
04	109410	X	77510	-0-	-31900	-0-	77506	2	4	9	N	4	4	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118787	X	118787	-0-	-0-	-0-	118	1	118669	2	N	-0-					-0-
12	122481	X	122481	-0-	-0-	-0-	122	1	122359	2	N	-0-					-0-
01	113975	X	113975	-0-	-0-	-0-	114	1	113861	2	N	-0-					-0-
02	102500	X	102500	-0-	-0-	-0-	102	1	102398	2	N	-0-					-0-
03	92336	X	92336	-0-	-0-	-0-	93	1	92243	2	N	-0-					-0-
*04	100098	X	100098	-0-	-0-	-0-	100	1	99990	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	55020	X	55020	-0-	-0-	-0-	55	1	54965	2	N	-0-					-0-
01	72232	X	72232	-0-	-0-	-0-	72	1	72148	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
02	76347	X	76347	-0-	-0-	-0-	76	1	76271	2	N	-0-					-0-
03	82439	X	82439	-0-	-0-	-0-	82	1	82357	2	N	-0-					-0-
*04	75925	X	75925	-0-	-0-	-0-	76	1	75849	2	N	-0-					-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110099	X	110099	-0-	-0-	-0-	108	1	109991	2	N	-0-					-0-
12	97557	X	87780	-0-	-9777	-0-	86	1	87694	2	N	-0-					-0-
01	97557	X	91365	-0-	-6192	-0-	88	1	91277	2	N	-0-					-0-
02	99002	X	99002	-0-	-0-	-0-	97	1	98905	2	N	-0-					-0-
03	97557	X	75175	-0-	-22382	-0-	75	1	75100	2	N	-0-					-0-
04	94410	X	91047	-0-	-3363	-0-	90	1	90954	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	269700	X	216344	-0-	-53356	-0-	216344	2			N	-0-					-0-
12	277822	X	208446	-0-	-69376	-0-	208446	2			N	-0-					-0-
01	276241	X	179311	-0-	-96930	-0-	179311	2			N	-0-					-0-
02	239250	X	133528	-0-	-105722	-0-	133528	2			N	-0-					-0-
03	254107	X	102386	-0-	-151721	-0-	102386	2			N	-0-					-0-
04	216330	X	104126	-0-	-112204	-0-	104122	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248340	X	203710	-0-	-44630	-0-	203710	2			N	-0-					-0-
12	248031	X	189478	-0-	-58553	-0-	189478	2			N	-0-					-0-
01	237584	X	179368	-0-	-58216	-0-	179368	2			N	-0-					-0-
02	213817	X	164572	-0-	-49245	-0-	164572	2			N	-0-					-0-
03	218984	X	168376	-0-	-50608	-0-	168376	2			N	-0-					-0-
04	203700	X	23940	-0-	-179760	-0-	23940	2			N	-0-					-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

11	298500	X	205089	-0-	-93411	-0-	205089	2			N	-0-					-0-
12	281077	X	157843	-0-	-123234	-0-	157843	2			N	-0-					-0-
01	281077	X	53533	-0-	-227544	-0-	53533	2			N	-0-					-0-
02	241744	X	85808	-0-	-155936	-0-	85808	2			N	-0-					-0-
03	248775	X	113671	-0-	-135104	-0-	113671	2			N	-0-					-0-
04	205080	X	105329	-0-	-99751	-0-	105322	2	7	9	N	6	6	8			-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

11	195303	X	195303	-0-	-0-	-0-	195303	2			N	-0-					-0-
12	192606	X	192606	-0-	-0-	-0-	192606	2			N	-0-					-0-
01	188711	X	188711	-0-	-0-	-0-	188711	2			N	-0-					-0-
02	170172	X	165111	-0-	-5061	-0-	165111	2			N	-0-					-0-
03	181908	X	160780	-0-	-21128	-0-	160780	2			N	-0-					-0-
04	176040	X	159080	-0-	-16960	-0-	159077	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

11	67500	X	54241	-0-	-13259	-0-	54	1	54187	2	N	-0-					-0-
12	66650	X	53372	-0-	-13278	-0-	53	1	53319	2	N	-0-					-0-
01	63364	X	50945	-0-	-12419	-0-	51	1	50884	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	57884	X	45517	-0-	-12367	-0-	45	1	45472	2	N	-0-					-0-
03	59117	X	46590	-0-	-12527	-0-	47	1	46543	2	N	-0-					-0-
04	54240	X	43847	-0-	-10393	-0-	44	1	43803	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

11	82140	X	68047	-0-	-14093	-0-	68047	2			N	-0-					-0-
12	81809	X	63073	-0-	-18736	-0-	63073	2			N	-0-					-0-
01	77717	X	64433	-0-	-13284	-0-	64433	2			N	-0-					-0-
02	69977	X	56379	-0-	-13598	-0-	56379	2			N	-0-					-0-
03	71331	X	57726	-0-	-13605	-0-	57726	2			N	-0-					-0-
04	68040	X	53406	-0-	-14634	-0-	53406	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

11	411390	X	352559	-0-	-58831	-0-	353	1	352206	2	N	-0-					-0-
12	416175	X	347949	-0-	-68226	-0-	344	1	347605	2	N	-0-					-0-
01	400024	X	329131	-0-	-70893	-0-	324	1	328807	2	N	-0-					-0-
02	351219	X	296948	-0-	-54271	-0-	293	1	296655	2	N	-0-					-0-
03	375441	X	93066	-0-	-282375	-0-	93	1	92973	2	N	-0-					-0-
04	352560	X	258102	-0-	-94458	-0-	254	1	257841	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77010	X	61909	-0-	-15101	-0-	62	1	61847	2	N	-0-					-0-
12	75268	X	61765	-0-	-13503	-0-	62	1	61703	2	N	-0-					-0-
01	72540	X	58981	-0-	-13559	-0-	59	1	58915	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	66845	X	52842	-0-	-14003	-0-	53	1	52789	2	N	-0-					-0-
03	67053	X	54266	-0-	-12787	-0-	54	1	54212	2	N	-0-					-0-
04	61920	X	50669	-0-	-11251	-0-	51	1	50618	2	N	-0-					-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	269870	X	269870	-0-	-0-	-0-	269870	2			N	-0-					-0-
12	266533	X	266533	-0-	-0-	-0-	266533	2			N	-0-					-0-
01	262604	X	262604	-0-	-0-	-0-	262604	2			N	-0-					-0-
02	234871	X	232347	-0-	-2524	-0-	232347	2			N	-0-					-0-
03	251069	X	246918	-0-	-4151	-0-	246918	2			N	-0-					-0-
04	242970	X	230873	-0-	-12097	-0-	230869	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	135240	X	69992	-0-	-65248	-0-	70	1	69922	2	N	-0-					-0-
12	137578	X	68290	-0-	-69288	-0-	68	1	68222	2	N	-0-					-0-
01	129239	X	63194	-0-	-66045	-0-	63	1	63121	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	90364	X	55236	-0-	-35128	-0-	55	1	55181	2	N	-0-					-0-
03	79267	X	56096	-0-	-23171	-0-	56	1	56040	2	N	-0-					-0-
04	69990	X	52216	-0-	-17774	-0-	52	1	52164	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86340	X	66039	-0-	-20301	-0-	66	1	65973	2	N	-0-					-0-
12	84227	X	65104	-0-	-19123	-0-	65	1	65039	2	N	-0-					-0-
01	80755	X	61979	-0-	-18776	-0-	62	1	61909	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	72848	X	54639	-0-	-18209	-0-	55	1	54584	2	N	-0-					-0-
03	72664	X	55410	-0-	-17254	-0-	55	1	55355	2	N	-0-					-0-
04	66030	X	51382	-0-	-14648	-0-	51	1	51331	2	N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126969	X	126969	-0-	-0-	-0-	126969	2			N	-0-					-0-
12	102579	X	28730	-0-	-73849	-0-	28730	2			N	-0-					-0-
01	98797	X	56249	-0-	-42548	-0-	56249	2			N	-0-					-0-
02	115604	X	115604	-0-	-0-	-0-	115604	2			N	-0-					-0-
03	115444	X	66490	-0-	-48954	-0-	66490	2			N	-0-					-0-
04	111720	X	98851	-0-	-12869	-0-	98851	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS UNIT F6 WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291420	X	251736	-0-	-39684	-0-	251736	2			N	-0-					-0-
12	301134	X	203703	-0-	-97431	-0-	203703	2			N	-0-					-0-
01	301134	X	239250	-0-	-61884	-0-	239250	2			N	-0-					-0-
02	99590	X	99590	-0-	-0-	-0-	99590	2			N	-0-					-0-
03	260586	X	207586	-0-	-53000	-0-	207586	2			N	-0-					-0-
04	251730	X	202672	-0-	-49058	-0-	202672	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152610	X	125938	-0-	-26672	-0-	216	1	125722	2	N	-0-					-0-
12	155620	X	122849	-0-	-32771	-0-	213	1	122636	2	N	-0-					-0-
01	154287	X	117909	-0-	-36378	-0-	203	1	117706	2	N	-0-					-0-
02	107693	X	107693	-0-	-0-	-0-	184	1	107509	2	N	-0-					-0-
03	121148	X	109038	-0-	-12110	-0-	187	1	108851	2	N	-0-					-0-
04	117240	X	105307	-0-	-11933	-0-	180	1	105118	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78825	X	78825	-0-	-0-	-0-	79	1	78746	2	N	-0-					-0-
12	80941	X	77047	-0-	-3894	-0-	77	1	76970	2	N	-0-					-0-
01	80941	X	67380	-0-	-13561	-0-	67	1	67302	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
02	75719	X	58867	-0-	-16852	-0-	59	1	58808	2	N	-0-					-0-
03	80941	X	61262	-0-	-19679	-0-	61	1	61201	2	N	-0-					-0-
04	78330	X	56297	-0-	-22033	-0-	56	1	56241	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87810	X	60086	-0-	-27724	-0-	60	1	60026	2	N	-0-					-0-
12	86025	X	57996	-0-	-28029	-0-	58	1	57938	2	N	-0-					-0-
01	80104	X	55180	-0-	-24924	-0-	55	1	55116	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	70325	X	48550	-0-	-21775	-0-	49	1	48501	2	N	-0-					-0-
03	67363	X	49352	-0-	-18011	-0-	49	1	49303	2	N	-0-					-0-
04	60090	X	45477	-0-	-14613	-0-	45	1	45432	2	N	-0-					-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	225245	X	225245	-0-	-0-	-0-	387	1	224858	2	N	-0-					-0-
12	225689	X	225689	-0-	-0-	-0-	392	1	225297	2	N	-0-					-0-
01	219502	X	219502	-0-	-0-	-0-	378	1	219124	2	N	-0-					-0-
02	199358	X	199358	-0-	-0-	-0-	341	1	199017	2	N	-0-					-0-
03	201984	X	201984	-0-	-0-	-0-	347	1	201637	2	N	-0-					-0-
*04	185883	X	185883	-0-	-0-	-0-	317	1	185553	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223470	X	184541	-0-	-38929	-0-	184541	2			N	-0-					-0-
12	224874	X	183111	-0-	-41763	-0-	183111	2			N	-0-					-0-
01	215295	X	172089	-0-	-43206	-0-	172089	2			N	-0-					-0-
02	188790	X	153768	-0-	-35022	-0-	153768	2			N	-0-					-0-
03	194401	X	157254	-0-	-37147	-0-	157254	2			N	-0-					-0-
04	184530	X	147551	-0-	-36979	-0-	147544	2	7	9	N	6	6	8			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63810	X	50759	-0-	-13051	-0-	50759	2			N	-0-					-0-
12	62155	X	47738	-0-	-14417	-0-	47738	2			N	-0-					-0-
01	59489	X	46796	-0-	-12693	-0-	46796	2			N	-0-					-0-
02	41002	X	41002	-0-	-0-	-0-	41002	2			N	-0-					-0-
03	47368	X	42512	-0-	-4856	-0-	42512	2			N	-0-					-0-
04	45840	X	39055	-0-	-6785	-0-	39055	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

11	152160	X	144453	-0-	-7707	-0-	144	1	144309	2	N	-0-					-0-
12	157232	X	98727	-0-	-58505	-0-	99	1	98628	2	N	-0-					-0-
01	157232	X	149405	-0-	-7827	-0-	149	1	149231	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									
02	T. A.		139007	-0-	139007	139007	139	1	138868	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		141100	-0-	141100	280107	141	1	140959	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		130359	-0-	130359	410466	130	1	130229	2	N	-0-					-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

11	203820	X	163543	-0-	-40277	-0-	281	1	163262	2	N	-0-					-0-
12	201531	X	161017	-0-	-40514	-0-	279	1	160738	2	N	-0-					-0-
01	185225	X	155063	-0-	-30162	-0-	267	1	154796	2	N	-0-					-0-
02	143026	X	143026	-0-	-0-	-0-	244	1	142782	2	N	-0-					-0-
03	158565	X	142095	-0-	-16470	-0-	244	1	141851	2	N	-0-					-0-
04	153450	X	132744	-0-	-20706	-0-	226	1	132506	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

11	289560 X	235410	-0-	-54150	-0-	235410	2			N	-0-					-0-
12	295523 X	212924	-0-	-82599	-0-	212924	2			N	-0-					-0-
01	272440 X	192954	-0-	-79486	-0-	192954	2			N	-0-					-0-
02	169493 X	169493	-0-	-0-	-0-	169493	2			N	-0-					-0-
03	243567 X	166926	-0-	-76641	-0-	166926	2			N	-0-					-0-
04	235410 X	93480	-0-	-141930	-0-	93480	2			N	-0-					-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

11	342540 X	320209	-0-	-22331	-0-	320209	2			N	-0-					-0-
12	353958 X	345708	-0-	-8250	-0-	345708	2			N	-0-					-0-
01	356039 X	356039	-0-	-0-	-0-	356039	2			N	-0-					-0-
02	303260 X	303260	-0-	-0-	-0-	303260	2			N	-0-					-0-
03	318876 X	318876	-0-	-0-	-0-	318876	2			N	-0-					-0-
*04	299345 X	299345	-0-	-0-	-0-	299342	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 276443 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	16345	-0-	16345	16345	16345	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN	568468	-0-	568468	584813	568468	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	590906	-0-	590906	1175719	590906	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	567700	-0-	567700	1743419	567700	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	598988	-0-	598988	2342407	598969	2	19	9	N	17	17	8			-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

11	SHUT IN	12911	-0-	12911	12911	12911	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	43217	-0-	43217	56128	43217	2			N	-0-					-0-
01	160952 X	84816	-0-	-76136	-0-	84816	2			N	-0-					-0-
02	150568 X	135518	-0-	-15050	-0-	135518	2			N	-0-					-0-
03	160952 X	73998	-0-	-86954	-0-	73998	2			N	-0-					-0-
04	155760 X	123308	-0-	-32452	-0-	123308	2			N	-0-					-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

11	SHUT IN	100671	-0-	100671	100671	99	1	100572	2	N	-0-					-0-
12	245117 X	118568	-0-	-126549	-0-	116	1	118452	2	N	-0-					-0-
01	245117 X	69004	-0-	-176113	-0-	66	1	68938	2	N	-0-					-0-
02	117865 X	117865	-0-	-0-	-0-	116	1	117749	2	N	-0-					-0-
03	159979 X	159979	-0-	-0-	-0-	160	1	159819	2	N	-0-					-0-
*04	143736 X	143736	-0-	-0-	-0-	142	1	143588	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		55197	-0-	55197	55197	55	1	55142	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		294945	-0-	294945	350142	294	1	294651	2	N	-0-					-0-
*03	804665	X	454523	-0-	-350142	-0-	372	1	454151	2	N	-0-					-0-
*04	411725	X	411725	-0-	-0-	-0-	405	1	411290	2	N	27	27	8			-0-
							30	9									

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		96176	-0-	96176	96176	96176	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		298371	-0-	298371	394547	298371	2			N	-0-					-0-
*02	702839	X	308292	-0-	-394547	-0-	308292	2			N	-0-					-0-
*03	354144	X	293644	-0-	-60500	-0-	293644	2			N	-0-					-0-
*04	342720	X	257572	-0-	-85148	-0-	257564	2	8	9	N	7	7	8			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119850	X	113822	-0-	-6028	-0-	114	1	113708	2	N	-0-					-0-
12	123845	X	82180	-0-	-41665	-0-	82	1	82098	2	N	-0-					-0-
01	123845	X	116794	-0-	-7051	-0-	117	1	116651	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
02	116464	X	103435	-0-	-13029	-0-	103	1	103332	2	N	-0-					-0-
03	124496	X	108892	-0-	-15604	-0-	109	1	108783	2	N	-0-					-0-
04	113820	X	99466	-0-	-14354	-0-	99	1	99367	2	N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		132125	-0-	132125	132125	132125	2			N	-0-					-0-
*12	185744	X	53619	-0-	-132125	-0-	53619	2			N	-0-					-0-
*01	156891	X	57523	-0-	-99368	-0-	57523	2			N	-0-					-0-
*02	146769	X	142825	-0-	-3944	-0-	142825	2			N	-0-					-0-
*03	156891	X	15435	-0-	-141456	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
*04	151830	X	131160	-0-	-20670	-0-	131160	2			N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 12470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		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
BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 14309 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	219074	-0-	219074	219074	219074	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN	379350	-0-	379350	598424	379350	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN	358799	-0-	358799	957223	358792	2	7	9	N	6	6	8			-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	192	-0-	192	192	192	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN	30387	-0-	30387	30579	29	1	30358	2	N	-0-					-0-
*02	145057 X	114478	-0-	-30579	-0-	112	1	114366	2	N	-0-					-0-
*03	155000 X	116984	-0-	-38016	-0-	117	1	116867	2	N	-0-					-0-
*04	150000 X	113281	-0-	-36719	-0-	112	1	113165	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 14850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	167580	-0-	167580	167580	167580	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN	238466	-0-	238466	406046	238466	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN	242505	-0-	242505	648551	242502	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 14301 PERF. N/A

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

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF. N/A

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

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 14435 PERF. N/A

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

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 12480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	572	1	3129	3	Y	-0-					-0-
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	591	1	3119	3	Y	-0-					-0-
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	571	1	2792	3	Y	-0-					-0-
*02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	626	1	2995	3	Y	-0-					-0-
*03	2945	X	2270	-0-	-675	-0-	189	1	2081	3	Y	-0-					-0-
*04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	625	1	3530	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1573	-0-	-197	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
12	1519	X	749	-0-	-770	-0-	749	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	688	-0-	-955	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	1537	X	1470	-0-	-67	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1239	-0-	-404	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	1460	-0-	-100	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	17	1	721	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	18	1	724	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	733	-0-	-11	-0-	17	1	716	3	Y	-0-					-0-
*02	580	N	311	-0-	-269	-0-	7	1	304	3	Y	-0-					-0-
*03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	91	-0-	-239	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1329	-0-	-801	-0-	412	1	917	2	N	-0-					97
12	1829	N	733	-0-	-1096	-0-	397	1	336	2	N	-0-					97
01	1426	N	593	-0-	-833	-0-	392	1	201	2	N	-0-					97
02	1276	N	284	-0-	-992	-0-	224	1	60	2	N	-0-					97
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	318	1	699	2	N	-0-					97
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	378	1	482	2	N	-0-					97

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2504	-0-	-496	3656	56 8	1 9	2440	3	Y	7	8	1			1
12	3100	N	2569	-0-	-531	3125	62 8	1 9	2499	3	Y	7	7	1			1
01	3100	N	2606	-0-	-494	2631	62 18	1 9	2526	3	Y	16	15	1			2
*02	2900	N	2409	-0-	-491	2140	55 19	1 9	2335	3	Y	17	15	1			4
*03	3100	N	2572	-0-	-528	1612	62 19	1 9	2491	3	Y	17	18	1			3
*04	3000	N	2530	-0-	-470	1142	60 19	1 9	2451	3	Y	17	18	1			2

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1262	3	Y	-0-					-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	31	1	1234	3	Y	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	31	1	1244	3	Y	-0-					-0-
*02	1160	N	1104	-0-	-56	-0-	25	1	1079	3	Y	-0-					-0-
*03	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	30	1	1207	3	Y	-0-					-0-
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	33	1	1302	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	28	1	1237	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	30	1	1230	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	27	1	1104	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	1218	N	1217	-0-	-1	-0-	28	1	1185	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*03	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	29	1	1192	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	28	1	1155	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

11	4586	X	1140	-0-	-3446	-0-	25	1	1115	3	N	-0-					-0-
12	2108	X	1447	-0-	-661	-0-	35	1	1412	3	N	-0-					-0-
01	2108	X	86	-0-	-2022	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
*02	1972	X	-0-	-0-	-1972	-0-					N	-0-					-0-
*03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014 - P&A 07/13/14

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
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	114	1	143	2	N	-0-					9
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	67	1	156	2	N	-0-					9
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	127	1	88	2	N	-0-					9
02	261	N	210	-0-	-51	-0-	153	1	57	2	N	-0-					9
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	156	1	65	2	N	-0-					9
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	175	1	65	2	N	-0-					9

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	215	1	4658	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	228	1	4778	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
01	5022	X	3362	-0-	-1660	-0-	153	1	3165	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
02	4698	X	-0-	-0-	-4698	-0-					Y	-0-					-0-
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	2591	-0-	-529	-0-	206	1	2385	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	260	1	2942	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2920	-0-	-304	-0-	310	1	2610	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	2449	-0-	-567	-0-	227	1	2222	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	864	-0-	-2360	-0-	99	1	765	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2062	-0-	-1028	-0-	237	1	1825	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	3			N	-0-					85
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					85
01	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					85
02	725	N	721	-0-	-4	-0-	721	3			N	-0-					85
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					85
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					85

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5872	-0-	-548	-0-	5828	3	44	9	N	40					205
12	6603	X	6429	-0-	-174	-0-	6341	3	88	9	N	80	189	1			96
01	6603	X	6098	-0-	-505	-0-	6032	3	66	9	N	60	1	8			155
02	6177	X	5114	-0-	-1063	-0-	5045	3	69	9	N	63					218
03	6603	X	6338	-0-	-265	-0-	6284	3	54	9	N	49	189	1			78
04	6210	X	6052	-0-	-158	-0-	6006	3	46	9	N	42	2	8			118

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
11	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					43
12	1178	X	998	-0-	-180	-0-	979	3	19	9	N	17					60
01	1178	X	1042	-0-	-136	-0-	1041	3	1	9	N	1	1	8			60
02	1131	X	995	-0-	-136	-0-	995	3			N	-0-					60
03	1209	X	1080	-0-	-129	-0-	1080	3			N	-0-					60
04	1170	X	1095	-0-	-75	-0-	1088	3	7	9	N	6	6	8			60

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
11	3360	X	3287	-0-	-73	-0-	3212	3	75	9	N	68					128
12	3472	X	3115	-0-	-357	-0-	3096	3	19	9	N	17					145
01	3472	X	2657	-0-	-815	-0-	2657	3			N	-0-					145
02	3190	X	2773	-0-	-417	-0-	2734	3	39	9	N	35					180
03	3410	X	3230	-0-	-180	-0-	3198	3	32	9	N	29	183	1			26
04	3300	X	3023	-0-	-277	-0-	3023	3			N	-0-					26

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2015 - P/A 05/13/15

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 180353 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5977 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	365	-0-	-235	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	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
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	414	1	788	2	Y	-0-					181
12	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	409	1	853	2	Y	13	132	1			62
							14	9									
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	514	1	982	2	Y	32					94
							35	9									
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	431	1	875	2	Y	28					122
							31	9									
03	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	433	1	689	2	Y	31					153
							34	9									
04	1260	N	436	-0-	-824	-0-	254	1	182	2	Y	-0-					153

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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	16	1	674	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	618	-0-	-126	-0-	15	1	603	3	Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	15	1	637	3	Y	-0-					-0-
*02	667	N	601	-0-	-66	-0-	13	1	588	3	Y	-0-					-0-
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	16	1	634	3	Y	-0-					-0-
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	16	1	623	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
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	37	1	1637	3	Y	24	26	1			4
							26	9									
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	40	1	1585	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	38	1	1553	3	Y	85	76	1			12
							94	9									
*02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	25	1	1086	3	Y	89	82	1			19
							98	9									
*03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	33	1	1360	3	Y	96	97	1			18
							106	9									
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	30	1	1247	3	Y	93	99	1			12
							102	9									

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	24	1	1043	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	26	1	1085	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	25	1	1056	3	Y	-0-					-0-
*02	1044	N	1017	-0-	-27	-0-	24	1	993	3	Y	-0-					-0-
*03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	27	1	1068	3	Y	-0-					-0-
*04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	26	1	1052	3	Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

11	720	N	712	-0-	-8	-0-	16	1	696	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	18	1	683	3	Y	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	16	1	676	3	Y	-0-					-0-
*02	696	N	648	-0-	-48	-0-	15	1	633	3	Y	-0-					-0-
*03	713	N	695	-0-	-18	-0-	17	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	14	1	602	3	Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

11	2700	X	2542	-0-	-158	-0-	2542	2			N	-0-					29
12	2604	X	2561	-0-	-43	-0-	2561	2			N	-0-					29
01	2635	X	2589	-0-	-46	-0-	2589	2			N	-0-					29
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					29
03	2635	X	2623	-0-	-12	-0-	2623	2			N	-0-					29
04	2550	X	2516	-0-	-34	-0-	2516	2			N	-0-					29

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 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
11	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1604	-0-	-49	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
11	2160	X	1138	-0-	-1022	-0-	1039	3	99	9	N	90	140	1			95
12	2232	X	1423	-0-	-809	-0-	1423	3			N	-0-					95
01	1953	X	1158	-0-	-795	-0-	1130	3	28	9	N	25					120
02	1711	X	1112	-0-	-599	-0-	1051	3	61	9	N	55					175
03	1829	X	1270	-0-	-559	-0-	1226	3	44	9	N	40					215
04	1380	X	1260	-0-	-120	-0-	1209	3	51	9	N	46	179	1			82

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	5730	X	4333	-0-	-1397	-0-	98	1	4235	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	5657	-0-	-264	-0-	117	1	5540	3	N	-0-					-0-
01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	111	1	5656	3	N	-0-					-0-
*02	5278	X	4491	-0-	-787	-0-	93	1	4398	3	N	-0-					-0-
*03	5642	X	4583	-0-	-1059	-0-	87	1	4496	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	5239	-0-	-341	-0-	102	1	5137	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
11	3000	N	791	-0-	-2209	21128	17	1	774	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	952	-0-	-2148	18980	23	1	929	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1086	-0-	-2014	16966	26	1	1060	3	N	-0-					-0-
*02	2900	N	1030	-0-	-1870	15096	24	1	996	3	N	9	7	1			2
							10	9									
*03	3100	N	1510	-0-	-1590	13506	37	1	1462	3	N	10	10	1			2
							11	9									
*04	3000	N	1603	-0-	-1397	12109	38	1	1555	3	N	9	10	1			1
							10	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			2
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	3	4	9	Y	4	5	1			1
02	14B2 EXT		533	-0-	533	533	529	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	840	X	307	-0-	-533	-0-	303	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	175	3	4	9	Y	4	4	1			1

WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 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
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 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
11	15900	X	8857	-0-	-7043	-0-	198	1	8617	3	N	38	42	1			6
							42	9									
12	16430	X	8663	-0-	-7767	-0-	210	1	8414	3	N	35	37	1			4
							39	9									
01	16430	X	8217	-0-	-8213	-0-	195	1	7939	3	N	75	69	1			10
							83	9									
*02	15370	X	8441	-0-	-6929	-0-	193	1	8164	3	N	76	70	1			16
							84	9									
*03	16430	X	9454	-0-	-6976	-0-	227	1	9139	3	N	80	81	1			15
							88	9									
04	15900	X	8473	-0-	-7427	-0-	201	1	8186	3	N	78	83	1			10
							86	9									

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

11	1860	X	1755	-0-	-105	-0-	139	1	1616	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	1858	-0-	-64	-0-	151	1	1707	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	1861	-0-	-61	-0-	197	1	1664	2	N	-0-					-0-
02	1769	X	1737	-0-	-32	-0-	161	1	1576	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	613	-0-	-1278	-0-	70	1	543	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1419	-0-	-381	-0-	163	1	1256	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

11	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	62	1	1281	2	N	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	72	1	1381	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	64	1	1286	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1188	-0-	-117	-0-	73	1	1115	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1006	-0-	-451	-0-	25	1	981	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1101	-0-	-219	-0-	44	1	1057	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

11	2580	N	2563	-0-	-17	-0-	119	1	2444	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2618	-0-	-110	-0-	130	1	2488	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2572	-0-	-125	-0-	123	1	2449	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2349	-0-	-116	-0-	144	1	2205	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2256	-0-	-348	-0-	55	1	2201	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2294	-0-	-196	-0-	91	1	2203	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

11	2850	X	2429	-0-	-421	-0-	113	1	2316	2	N	-0-					-0-
12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	145	1	2761	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2741	-0-	-18	-0-	131	1	2610	2	N	-0-					-0-
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	162	1	2482	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2348	-0-	-566	-0-	58	1	2290	2	N	-0-					-0-
*04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	124	1	3002	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

11	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	3			Y	-0-					-0-
12	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	3			Y	-0-					-0-
01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	3			Y	-0-					-0-
02	5800	X	4863	-0-	-937	-0-	4863	3			Y	-0-					-0-
03	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			Y	-0-					-0-
*04	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3115	-0-	-425	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	2275	-0-	-1321	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	1361	-0-	-2173	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	2675	-0-	-428	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	985	-0-	-2332	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	1943	-0-	-1177	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

11	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4852	2	33	9	N	30					220
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5305	2	32	9	N	29	169	1			80
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5432	2	22	9	N	20					100
02	2871	X	-0-	-0-	-2871	-0-					N	23					123
03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5432	2	24	9	N	22					145
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					145

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
02	1160	N	971	-0-	-189	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	690	-0-	-426	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	749	-0-	-301	-0-	749	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1338	-0-	-25	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	1307	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
11	6030	X	3320	-0-	-2710	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
12	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4593	-0-	-88	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	3986	-0-	-784	-0-	3986	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
11	6750	X	6098	-0-	-652	-0-	6098	3			N	-0-					-0-
12	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
01	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
02	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	3			N	-0-					-0-
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	3			N	-0-					-0-
04	6750	X	4842	-0-	-1908	-0-	4842	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
11	4140	X	4085	-0-	-55	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4445	-0-	-143	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
02	4292	X	2599	-0-	-1693	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	3467	-0-	-1214	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3046	-0-	-1484	-0-	3046	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	6180	X	3039	-0-	-3141	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	4295	-0-	-1595	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	3159	-0-	-2731	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
02	5510	X	2593	-0-	-2917	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	2826	-0-	-1483	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	2490	-0-	-1680	-0-	2490	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
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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1844	-0-	-286	-0-	1844	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
11	480	N	294	-0-	-186	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	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
11	2970	X	1313	-0-	-1657	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
03	3038	N	2963	-0-	-75	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
04	2940	N	2870	-0-	-70	-0-	2870	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
11	5700	X	3871	-0-	-1829	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
12	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
01	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	3			N	-0-					-0-
02	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
03	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
*04	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	4770	X	2214	-0-	-2556	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	3669	-0-	-1260	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	3237	-0-	-1692	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3034	-0-	-243	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2873	-0-	-667	-0-	2873	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
11	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1348	-0-	-667	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1328	-0-	-687	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
*04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	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
11	1560	N	654	-0-	-906	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	905	-0-	-1195	-0-	905	3			N	-0-					-0-
12	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1243	-0-	-989	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	891	-0-	-429	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	131	-0-	-3109	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	90	-0-	-2886	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	403	X	235	-0-	-168	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1054	-0-	-386	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1160	-0-	-297	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1078	-0-	-812	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1618	-0-	-428	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
*04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	643	-0-	-865	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	753	-0-	-363	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	905	-0-	-175	-0-	905	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	1185	-0-	-1965	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	1655	-0-	-1600	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	1282	-0-	-1973	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	2160	-0-	-508	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
03	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
*04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1717	-0-	-653	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
*04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	1995	-0-	-495	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2557	-0-	-16	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
*04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

11	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

11	6000	X	5379	-0-	-621	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
12	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	6187	-0-	-13	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
02	5800	X	5776	-0-	-24	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	4571	-0-	-1629	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
*04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

11	3360	X	2038	-0-	-1322	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2364	-0-	-1046	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2758	-0-	-652	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	2576	-0-	-208	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
*04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

11	3240	X	863	-0-	-2377	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	1886	-0-	-1462	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
*04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4885	3	45	9	Y	41	31	1			32
12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5577	3	67	9	Y	61	82	1			11
01	4464	X	4382	-0-	-82	-0-	4335	3	47	9	Y	43	40	1			14
02	4466	X	4217	-0-	-249	-0-	4217	3			Y	-0-					14
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5608	3	52	9	Y	47	43	1			18
*04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5393	3	54	9	Y	49	47	1			20

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	378	-0-	-1420	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
03	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

11	1290	N	808	-0-	-482	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	973	-0-	-257	-0-	973	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1182	-0-	-988	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1136	-0-	-1034	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1540	-0-	-490	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

11	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
*04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	4770	X	4451	-0-	-319	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4606	-0-	-323	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	4409	-0-	-28	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4347	-0-	-396	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4368	-0-	-282	-0-	4368	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

11	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	992	N	611	-0-	-381	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	107 9	1 9	284	3	Y	8	7	1			2
12	1302	N	398	-0-	-904	-0-	1 8	1 9	389	3	Y	7	4	1			5
01	744	N	422	-0-	-322	-0-	412	3	10	9	Y	9	11	1			3
02	406	N	304	-0-	-102	-0-	297	3	7	9	Y	6	7	1			2
03	403	N	304	-0-	-99	-0-	9 9	1 9	286	3	Y	8	7	1			3
04	420	N	248	-0-	-172	-0-	241	3	7	9	Y	6	7	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

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

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 L RRCID -> 030091 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5670 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 05/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	652 54	1 9	7012	3	Y	49	49	1			5
12	7378	X	2605	-0-	-4773	-0-	210 48	1 9	2347	3	Y	44	44	1			5
01	7378	X	3684	-0-	-3694	-0-	300 47	1 9	3337	3	Y	43	43	1			5
*02	6902	X	6530	-0-	-372	-0-	801 45	1 9	5684	3	Y	41	42	1			4
*03	7378	X	2465	-0-	-4913	-0-	338 34	1 9	2093	3	Y	31	31	1			4
04	7140	X	5685	-0-	-1455	-0-	111 48	1 9	5526	3	Y	44	44	1			4

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

11	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	1100	1	4068	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	1096	1	3993	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	619	1	3812	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
02	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	1112	1	3633	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	984	1	3969	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	959	1	3732	3	Y	17	17	1			3
							19	9									

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	116	1	2907	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	175	1	2562	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2743	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	418	1	2853	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	315	1	2935	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	114	1	2861	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

11	3780	X	1928	-0-	-1852	-0-	349	1	1565	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	799	1	4326	3	Y	38	35	1			5
							42	9									
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	551	1	3462	3	Y	30	31	1			4
							33	9									
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	688	1	3444	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
*03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	711	1	3678	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	375	1	3544	3	Y	28	28	1			4
							31	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	352 215	1 9	8839	3	Y	195	195	1			32
12	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	373 274	1 9	8909	3	Y	249	248	1			33
01	9145	X	9039	-0-	-106	-0-	8816	3	223	9	Y	203	208	1			28
02	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	368 190	1 9	9066	3	Y	173	174	1			27
*03	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	338 209	1 9	9148	3	Y	190	190	1			27
*04	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	352 202	1 9	8890	3	Y	184	183	1			28

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	243 4	1 9	6145	3	Y	4	11	1			1
12	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	245 4	1 9	5863	3	Y	4	4	1			1
01	5611	X	5566	-0-	-45	-0-	5562	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	5249	X	3746	-0-	-1503	-0-	146 2	1 9	3598	3	Y	2	3	1			-0-
*03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	202 3	1 9	5478	3	Y	3	3	1			-0-
*04	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	222 4	1 9	5601	3	Y	4	3	1			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	810	-0-	-120	-0-	302	1	508	3	Y	-0-					-0-
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	659	1	990	3	Y	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	624	1	1378	3	Y	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	618	1	1386	3	Y	-0-					-0-
*03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	612	1	1269	3	Y	-0-					-0-
*04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	645	1	1466	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	89	1	2254	3	Y	35	34	1			6
							39	9									
12	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	107	1	2566	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2659	3	39	9	Y	35	36	1			5
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	97	1	2368	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
*03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	101	1	2726	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
*04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	98	1	2470	3	Y	31	31	1			5
							34	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	371	1	967	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	409	1	1342	3	Y	-0-					-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	355	1	1538	3	Y	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	391	1	1452	3	Y	-0-					-0-
*03	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	245	1	1330	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1552	-0-	-278	-0-	174	1	1378	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
*02	638	N	435	-0-	-203	-0-	7	1	428	3	Y	-0-					-0-
*03	713	N	584	-0-	-129	-0-	12	1	572	3	Y	-0-					-0-
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	13	1	651	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		846	-0-	846	846	846	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1297	-0-	1297	2143	213	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		807	-0-	807	2950	14	1	793	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		571	-0-	571	3521	12	1	559	3	Y	-0-					-0-
*04	4077	X	556	-0-	-3521	-0-	11	1	545	3	Y	-0-					-0-

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
11	5400	X	4924	-0-	-476	-0-	296	1	4449	3	N	163	163	1			16
							179	9									
12	5580	X	5019	-0-	-561	-0-	313	1	4543	3	N	148	148	1			16
							163	9									
01	5580	X	5353	-0-	-227	-0-	239	1	4958	3	N	142	142	1			16
							156	9									
*02	4785	X	3612	-0-	-1173	-0-	305	1	3106	3	N	183	182	1			17
							201	9									
*03	5115	X	4408	-0-	-707	-0-	251	1	4099	3	N	53	63	1			7
							58	9									
04	5190	X	4828	-0-	-362	-0-	273	1	4474	3	N	74	74	1			7
							81	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	328	1	2894	3	Y	63	63	1			6
							69	9									
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	415	1	2937	3	Y	58	58	1			6
							64	9									
01	3193	X	2436	-0-	-757	-0-	232	1	2143	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
*02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	344	1	3227	3	Y	81	79	1			8
							89	9									
*03	3193	X	1866	-0-	-1327	-0-	279	1	1521	3	Y	60	60	1			8
							66	9									
04	3090	X	2608	-0-	-482	-0-	340	1	2176	3	Y	84	84	1			8
							92	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	292	1	1466	3	Y	49	35	1			40
							54	9									
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	352	1	1999	3	Y	52	71	1			21
							57	9									
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	355	1	2278	3	Y	68	71	1			18
							75	9									
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	312	1	1890	3	Y	25	41	1			2
							28	9									
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	192	1	2045	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	344	1	1776	3	Y	22	16	1			8
							24	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
11	5340	X	4948	-0-	-392	-0-	220	1	4728	3	N	-0-					-0-
12	5394	X	5368	-0-	-26	-0-	237	1	5131	3	N	-0-					-0-
01	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	253	1	5155	3	N	-0-					-0-
*02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	212	1	4909	3	N	-0-					-0-
*03	5363	X	5321	-0-	-42	-0-	245	1	5076	3	N	-0-					-0-
04	5220	X	5052	-0-	-168	-0-	237	1	4815	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2557	N	1918	-0-		-639	-0-	42	1	1857	3	Y	17	19	1			3
								19	9									
12	1880	N	1880	-0-		-0-	-0-	46	1	1816	3	Y	16	17	1			2
								18	9									
01	1952	N	1952	-0-		-0-	-0-	46	1	1874	3	Y	29	27	1			4
								32	9									
*02	1856	N	1810	-0-		-46	-0-	41	1	1739	3	Y	27	25	1			6
								30	9									
*03	1945	N	1945	-0-		-0-	-0-	47	1	1866	3	Y	29	29	1			6
								32	9									
04	1890	N	1880	-0-		-10	-0-	44	1	1805	3	Y	28	30	1			4
								31	9									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

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-

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

11	1814	N	1814	-0-		-0-	-0-	39	1	1719	3	Y	51	57	1			8
								56	9									
12	1916	N	1916	-0-		-0-	-0-	46	1	1817	3	Y	48	50	1			6
								53	9									
01	1910	N	1910	-0-		-0-	-0-	44	1	1786	3	Y	73	69	1			10
								80	9									
*02	1672	N	1672	-0-		-0-	-0-	37	1	1559	3	Y	69	64	1			15
								76	9									
*03	1295	N	1295	-0-		-0-	-0-	29	1	1186	3	Y	73	74	1			14
								80	9									
*04	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-	27	1	1122	3	Y	71	76	1			9
								78	9									

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

11	1230	N	1194	-0-		-36	-0-	1103	3	91	9	Y	83	101	1			15
12	1235	N	1235	-0-		-0-	-0-	1146	3	89	9	Y	81	76	1			20
*01	1178	N	1000	-0-		-178	-0-	936	3	64	9	Y	58	51	1			27
02	1102	N	1092	-0-		-10	-0-	1047	3	45	9	Y	41	25	1			43
03	1178	N	902	-0-		-276	-0-	870	3	32	9	Y	29	35	1			37
*04	1152	N	1152	-0-		-0-	-0-	1135	3	17	9	Y	15	32	1			20

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1581	N	1581	-0-		-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
12	1672	N	1672	-0-		-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
01	1696	N	1696	-0-		-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
*02	1575	N	1575	-0-		-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
*03	1623	N	1623	-0-		-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
*04	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	35	1	1525	3	Y	36	40	1			6
							40	9									
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	39	1	1540	3	Y	33	35	1			4
							36	9									
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	37	1	1507	3	Y	101	91	1			14
							111	9									
*02	1450	N	1429	-0-	-21	-0-	31	1	1281	3	Y	106	97	1			23
							117	9									
*03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	36	1	1425	3	Y	112	114	1			21
							123	9									
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	34	1	1403	3	Y	110	117	1			14
							121	9									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

11	870	N	861	-0-	-9	-0-	20	1	841	3	Y	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	22	1	900	3	Y	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	21	1	889	3	Y	-0-					-0-
*02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	20	1	823	3	Y	-0-					-0-
*03	930	N	919	-0-	-11	-0-	23	1	896	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	21	1	846	3	Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

11	3000	N	1921	-0-	-1079	767	41	1	1810	3	Y	64	71	1			10
							70	9									
12	2764	N	1997	-0-	-767	-0-	47	1	1885	3	Y	59	62	1			7
							65	9									
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	47	1	1911	3	Y	83	79	1			11
							91	9									
*02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	44	1	1848	3	Y	69	65	1			15
							76	9									
*03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	68	1	2699	3	Y	72	73	1			14
							79	9									
*04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	48	1	1935	3	Y	64	70	1			8
							70	9									

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3228	-0-	-12	-0-	103	1	3125	3	N	-0-					-0-
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	114	1	3523	3	N	-0-					-0-
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	114	1	3517	3	N	-0-					-0-
*02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	107	1	3430	3	N	-0-					-0-
*03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	95	1	3495	3	N	-0-					-0-
*04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	103	1	3439	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	26	1	1124	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	29	1	1133	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	27	1	1106	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
*02	1131	N	1047	-0-	-84	-0-	24	1	1001	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
*03	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	24	1	970	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	27	1	1113	3	Y	22	23	1			3
							24	9									

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	110	1	4736	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	121	1	4865	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	118	1	4801	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
*02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	107	1	4493	3	Y	164	132	1			35
							180	9									
*03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	117	1	4703	3	Y	176	178	1			33
							194	9									
*04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	113	1	4648	3	Y	171	182	1			22
							188	9									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3720	X	3605	-0-	-115	-0-	80	1	3504	3	Y	19	21	1			3
							21	9									
12	3875	X	2403	-0-	-1472	-0-	59	1	2324	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	94	1	3837	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
*02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	87	1	3676	3	Y	29	26	1			6
							32	9									
*03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	92	1	3668	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
04	3750	X	3660	-0-	-90	-0-	87	1	3539	3	Y	31	33	1			4
							34	9									

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2850	X	2835	-0-	-15	-0-	135	1	2700	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	142	1	2833	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2781	-0-	-288	-0-	139	1	2642	3	N	-0-					-0-
*02	2871	X	2680	-0-	-191	-0-	132	1	2548	3	N	-0-					-0-
*03	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	141	1	2666	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	2722	-0-	-158	-0-	137	1	2585	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3000	N	2057	-0-	-943	1506	45	1	1964	3	Y	44	48	1			7
							48	9									
12	3100	N	2150	-0-	-950	556	51	1	2055	3	Y	40	42	1			5
							44	9									
01	2707	N	2151	-0-	-556	-0-	50	1	2039	3	Y	56	53	1			8
							62	9									
*02	1972	N	1952	-0-	-20	-0-	44	1	1852	3	Y	51	48	1			11
							56	9									
*03	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	49	1	1986	3	Y	54	55	1			10
							59	9									
*04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	48	1	1945	3	Y	53	56	1			7
							58	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3632	-0-	632	1418	79	1	3425	3	Y	116	128	1			19
							128	9									
12	5055	X	3637	-0-	-1418	-0-	86	1	3434	3	Y	106	112	1			13
							117	9									
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	83	1	3384	3	Y	151	143	1			21
							166	9									
*02	3364	X	3252	-0-	-112	-0-	74	1	3142	3	Y	33	47	1			7
							36	9									
*03	3596	X	3485	-0-	-111	-0-	84	1	3361	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
04	3480	X	3382	-0-	-98	-0-	80	1	3266	3	Y	33	36	1			4
							36	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

11	4020	X	3675	-0-	-345	-0-	48	1	3627	3	N	-0-					-0-
12	4154	X	4001	-0-	-153	-0-	52	1	3949	3	N	-0-					-0-
01	4154	X	3980	-0-	-174	-0-	52	1	3928	3	N	-0-					-0-
*02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	49	1	3796	3	N	-0-					-0-
*03	3999	X	3910	-0-	-89	-0-	52	1	3858	3	N	-0-					-0-
*04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	50	1	3829	3	N	-0-					-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

11	1500	X	1063	-0-	-437	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	1125	-0-	-425	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1550	X	1077	-0-	-473	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
*03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3866	-0-	866	866	3866	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

11	4470	X	2819	-0-	-1651	-0-	64	1	2755	3	N	-0-					-0-
12	4092	X	3120	-0-	-972	-0-	64	1	3056	3	N	-0-					-0-
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	82	1	4142	3	N	-0-					-0-
*02	3712	X	3326	-0-	-386	-0-	69	1	3257	3	N	-0-					-0-
*03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	74	1	3795	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3606	-0-	-474	-0-	71	1	3535	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

11	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	3			N	-0-					-0-
12	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	3			N	-0-					-0-
01	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3			N	-0-					-0-
*02	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	3			N	-0-					-0-
*03	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
*04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3000	N	2464	-0-	-536	3319	54	1	2325	3	Y	77	85	1		12
							85	9								
12	3100	N	2600	-0-	-500	2819	61	1	2462	3	Y	70	74	1		8
							77	9								
01	3100	N	2652	-0-	-448	2371	61	1	2500	3	Y	83	80	1		11
							91	9								
*02	2900	N	2428	-0-	-472	1899	55	1	2295	3	Y	71	67	1		15
							78	9								
*03	3100	N	2662	-0-	-438	1461	63	1	2515	3	Y	76	77	1		14
							84	9								
*04	3000	N	2590	-0-	-410	1051	60	1	2449	3	Y	74	79	1		9
							81	9								

WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	111	1	1837	3	Y	6	6	1		1
							7	9								
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	65	1	1012	3	Y	5	5	1		1
							6	9								
01	1023	N	13	-0-	-1010	-0-	5	3	8	9	Y	7	7	1		1
*02	957	N	359	-0-	-598	-0-	22	1	330	3	Y	6	6	1		1
							7	9								
*03	1023	N	921	-0-	-102	-0-	64	1	849	3	Y	7	7	1		1
							8	9								
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	91	1	1254	3	Y	38	34	1		5
							42	9								

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	88	1	3124	3	Y	-0-				-0-
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	99	1	3278	3	Y	-0-				-0-
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	97	1	3311	3	Y	-0-				-0-
*02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	88	1	3005	3	Y	-0-				-0-
*03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	97	1	3171	3	Y	23	19	1		4
							25	9								
*04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	96	1	3232	3	Y	24	25	1		3
							26	9								

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	69	1	2998	3	Y	74	81	1		12
							81	9								
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	74	1	2971	3	Y	67	71	1		8
							74	9								
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	72	1	2941	3	Y	96	91	1		13
							106	9								
*02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	65	1	2756	3	Y	83	78	1		18
							91	9								
*03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	70	1	2852	3	Y	88	89	1		17
							97	9								
*04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	68	1	2793	3	Y	85	91	1		11
							94	9								

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	38	1	1666	3	Y	31	34	1			5
							34	9									
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	42	1	1686	3	Y	27	29	1			3
							30	9									
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	40	1	1665	3	Y	40	38	1			5
							44	9									
*02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	33	1	1419	3	Y	38	35	1			8
							42	9									
*03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	37	1	1521	3	Y	41	41	1			8
							45	9									
*04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	37	1	1488	3	Y	38	41	1			5
							42	9									

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

11	2550	N	2318	-0-	-232	-0-	97	1	2221	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	2399	-0-	-112	-0-	104	1	2295	3	N	-0-					-0-
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	104	1	2366	3	N	-0-					-0-
*02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	97	1	2266	3	N	-0-					-0-
*03	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	69	1	2216	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2114	-0-	-286	-0-	2114	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

11	1710	N	1683	-0-	-27	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
*02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
*03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1480	-0-	-230	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
*02	2233	N	2016	-0-	-217	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*03	2325	N	2114	-0-	-211	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2018	-0-	-112	-0-	2018	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	30	1	1307	3	Y	31	34	1			5
							34	9									
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	33	1	1332	3	Y	27	29	1			3
							30	9									
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	31	1	1282	3	Y	40	38	1			5
							44	9									
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1232	3	Y	42	38	1			9
							46	9									
*03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	33	1	1337	3	Y	44	45	1			8
							48	9									
*04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	30	1	1235	3	Y	43	46	1			5
							47	9									

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
11	3000	N	2590	-0-	-410	3958	63	1	2504	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
12	3100	N	2616	-0-	-484	3474	68	1	2527	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
01	3100	N	2611	-0-	-489	2985	66	1	2499	3	Y	42	38	1			6
							46	9									
*02	2900	N	2386	-0-	-514	2471	58	1	2282	3	Y	42	39	1			9
							46	9									
*03	3100	N	2567	-0-	-533	1938	65	1	2451	3	Y	46	46	1			9
							51	9									
*04	3000	N	2551	-0-	-449	1489	65	1	2438	3	Y	44	47	1			6
							48	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3000	N	1801	-0-	-1199	28	1801	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
*02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
*04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	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
11	630	N	551	-0-	-79	-0-	13	1	529	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	13	1	517	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	15	1	583	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*02	522	N	483	-0-	-39	-0-	11	1	458	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*03	527	N	478	-0-	-49	-0-	11	1	452	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	11	1	472	3	Y	14	15	1			2
							15	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	16	1	672	3	Y	24	26	1			4
							26	9									
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	16	1	655	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
01	744	N	647	-0-	-97	-0-	15	1	602	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
*02	696	N	380	-0-	-316	-0-	8	1	347	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
*03	682	N	341	-0-	-341	-0-	7	1	306	3	Y	25	25	1			5
							28	9									
04	630	N	285	-0-	-345	-0-	7	1	253	3	Y	23	25	1			3
							25	9									

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	57	1	968	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	65	1	1006	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	76	1	990	3	N	-0-					-0-
*02	986	N	955	-0-	-31	-0-	61	1	894	3	N	-0-					-0-
*03	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	73	1	989	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	69	1	959	3	N	8	8	1			1
							9	9									

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	66	1	2879	3	Y	89	98	1			14
							98	9									
12	3410	X	3059	-0-	-351	-0-	72	1	2897	3	Y	82	86	1			10
							90	9									
01	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	71	1	2889	3	Y	63	64	1			9
							69	9									
*02	3190	X	2776	-0-	-414	-0-	63	1	2658	3	Y	50	48	1			11
							55	9									
*03	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	72	1	2867	3	Y	52	53	1			10
							57	9									
04	3030	X	2883	-0-	-147	-0-	68	1	2758	3	Y	52	55	1			7
							57	9									

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

11	4020	X	3839	-0-	-181	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3592	-0-	-562	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3629	-0-	-525	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
*02	3886	X	3233	-0-	-653	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
*03	4154	X	3764	-0-	-390	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3645	-0-	-195	-0-	3645	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
11	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	37	1	1224	3	Y	29	31	1			5
							32	9									
12	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	36	1	1223	3	Y	25	27	1			3
							28	9									
01	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	27	1	1031	3	Y	37	35	1			5
							41	9									
*02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	3	Y	73	62	1			16
							80	9									
*03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	41	1	1298	3	Y	77	78	1			15
							85	9									
*04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	46	1	1360	3	Y	65	72	1			8
							72	9									

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2659	-0-	-131	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
*02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
*03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2564	-0-	-16	-0-	2564	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	30	1	1332	3	Y	-0-					-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	33	1	1328	3	Y	-0-					-0-
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	30	1	1228	3	Y	-0-					-0-
*02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	28	1	1230	3	Y	-0-					-0-
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	33	1	1340	3	Y	-0-					-0-
*04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	30	1	1226	3	Y	-0-					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2008	2	33	9	Y	30	31	1	4	8	32
12	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2104	2	28	9	Y	25	22	1	4	8	31
01	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	1976	2	26	9	Y	24	16	1	7	8	32
02	1972	N	1968	-0-	-4	-0-	1945	2	23	9	Y	21	26	1	1	8	26
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2193	2	20	9	Y	18	39	1	1	8	4
*04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1941	2	19	9	Y	17	8	8			13

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	488	1	1964	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	486	1	1984	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	506	1	1989	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	453	1	1788	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	440	1	1741	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
*04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	397	1	1731	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	307	1	883	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	295	1	807	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	306	1	747	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	292	1	860	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	307	1	891	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1020	N	888	-0-	-132	-0-	266	1	616	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

11	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	90	1	8167	3	N	-0-					-0-
12	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	93	1	8143	3	N	-0-					-0-
01	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	93	1	7892	3	N	-0-					-0-
02	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	87	1	6769	3	N	-0-					-0-
03	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	93	1	7729	3	N	-0-					-0-
*04	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	90	1	7614	3	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

11	3660	X	3392	-0-	-268	-0-	342	1	2954	2	Y	87	63	1			97
							96	9									
12	3782	X	3410	-0-	-372	-0-	356	1	2951	2	Y	94	137	1			54
							103	9									
01	3782	X	3395	-0-	-387	-0-	354	1	2938	2	Y	94	72	1			76
							103	9									
02	3422	X	3230	-0-	-192	-0-	342	1	2810	2	Y	71	75	1			72
							78	9									
03	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	369	1	2980	2	Y	53	58	1			67
							58	9									
04	3390	X	3216	-0-	-174	-0-	356	1	2805	2	Y	50	49	1			68
							55	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

11	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	342	1	6688	2	Y	197	220	1			26
							217	9									
12	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	355	1	6984	2	Y	188	169	1			45
							207	9									
01	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	355	1	6982	2	Y	170	197	1			18
							187	9									
02	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	332	1	6364	2	Y	157	159	1			16
							173	9									
03	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	354	1	6955	2	Y	120	109	1			27
							132	9									
*04	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	343	1	6647	2	Y	111	104	1			34
							122	9									

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	331	1	1309	2	Y	27	24	1			18
							295	3	30	9							
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	308	1	1435	2	Y	25	29	1			14
							308	3	28	9							
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	211	1	1550	2	Y	22	17	1			19
							405	3	24	9							
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	346	1	1371	2	Y	16	18	1			17
							337	3	18	9							
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	246	1	1914	2	Y	18	24	1			11
							136	3	20	9							
*04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	360	1	1587	2	Y	63	58	1			16
							218	3	69	9							

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

11	3450	X	3160	-0-	-290	-0-	307	1	2329	2	Y	-0-					-0-
							524	3									
12	3565	X	3511	-0-	-54	-0-	209	1	2720	2	Y	-0-					-0-
							582	3									
01	3596	X	3462	-0-	-134	-0-	160	1	2619	2	Y	-0-					-0-
							683	3									
02	3364	X	-0-	-0-	-3364	-0-					Y	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	360	1	721	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	370	1	762	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	372	1	730	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	348	1	770	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	372	1	1008	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
*04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	360	1	907	2	Y	-0-					-0-
							124	3									

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3363	3	212	9	Y	193	193	1			48
12	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3283	3	140	9	Y	127	146	1			29
01	3224	X	3052	-0-	-172	-0-	2824	3	228	9	Y	207	181	1			55
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3214	3	166	9	Y	151	171	1			35
03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3871	3	187	9	Y	170	142	1			63
*04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3565	3	117	9	Y	106	93	1			76

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

11	2490	X	2443	-0-	-47	-0-	2413	3	30	9	Y	27	18	1			14
12	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	3113	3	19	9	Y	17	19	1			12
01	3131	X	2923	-0-	-208	-0-	2902	3	21	9	Y	19	18	1			13
02	2929	X	2840	-0-	-89	-0-	2822	3	18	9	Y	16	19	1			10
03	3131	X	3095	-0-	-36	-0-	3074	3	21	9	Y	19	19	1			10
04	3030	X	2883	-0-	-147	-0-	2865	3	18	9	Y	16	18	1			8

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

11	13230	X	12330	-0-	-900	-0-	648	1	11682	2	Y	-0-					-0-
12	13640	X	13361	-0-	-279	-0-	744	1	12617	2	Y	-0-					-0-
01	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	744	1	12941	2	Y	-0-					-0-
02	12760	X	12539	-0-	-221	-0-	696	1	11843	2	Y	-0-					-0-
03	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	744	1	12699	2	Y	-0-					-0-
04	13200	X	12431	-0-	-769	-0-	720	1	11711	2	Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5053	-0-	-197	-0-	20	1	5033	3	Y	-0-					-0-
12	5425	X	5305	-0-	-120	-0-	10	1	5295	3	Y	-0-					-0-
01	5425	X	5121	-0-	-304	-0-	50	1	5071	3	Y	-0-					-0-
02	5075	X	4804	-0-	-271	-0-	20	1	4784	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	5149	-0-	-276	-0-	10	1	5139	3	Y	-0-					-0-
*04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	40	1	5133	3	Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	206	-0-	-3994	-0-	17	1	182	2	Y	6	55	1			11
							7	9									
12	4309	X	47	-0-	-4262	-0-	39	2	8	9	Y	7					18
01	4030	X	1132	-0-	-2898	-0-	60	1	1037	2	Y	32	14	1			36
							35	9									
02	3683	X	2264	-0-	-1419	-0-	170	1	2039	2	Y	50	28	1			58
							55	9									
03	2976	X	2813	-0-	-163	-0-	183	1	2582	2	Y	44					102
							48	9									
*04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	217	1	2763	2	Y	29					131
							32	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1348	-0-	-122	-0-	1346	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	1382	2	4	9	Y	4	2	1			4
01	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	1311	2	4	9	Y	4	5	1			3
02	1305	N	1172	-0-	-133	-0-	1160	2	12	9	Y	11	7	1			7
03	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1236	2	20	9	Y	18	16	1			9
04	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1177	2	14	9	Y	13	10	1			12

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8402	-0-	-388	-0-	360	1	8042	2	Y	-0-					-0-
12	8959	X	8496	-0-	-463	-0-	372	1	8124	2	Y	-0-					-0-
01	8959	X	8561	-0-	-398	-0-	372	1	8189	2	Y	-0-					-0-
02	8381	X	7888	-0-	-493	-0-	348	1	7540	2	Y	-0-					-0-
03	8897	X	8594	-0-	-303	-0-	372	1	8222	2	Y	-0-					-0-
04	8400	X	7753	-0-	-647	-0-	360	1	7393	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
11	6390	X	5066	-0-	-1324	-0-	4876	2	190	9	Y	173	118	1			127
12	6448	X	4718	-0-	-1730	-0-	4522	2	196	9	Y	178	224	1			81
01	6448	X	4093	-0-	-2355	-0-	3893	2	200	9	Y	182	230	1			33
02	6032	X	3599	-0-	-2433	-0-	3421	2	178	9	Y	162	111	1			84
03	5983	X	3628	-0-	-2355	-0-	3450	2	178	9	Y	162	113	1			133
04	5070	X	3300	-0-	-1770	-0-	3139	2	161	9	Y	146	226	1			53

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	20	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	15	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	15	1	235	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
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

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

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1885	3	9	9	Y	8	5	1			4
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1932	3	4	9	Y	4	5	1			3
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1923	3	7	9	Y	6	5	1			4
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1800	3	4	9	Y	4	5	1			3
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1938	3	6	9	Y	5	5	1			3
*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1904	3	4	9	Y	4	5	1			2

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	200	1	1652	3	Y	-0-					-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	248	1	2136	3	Y	-0-					-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	248	1	2022	3	Y	-0-					-0-
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	232	1	1722	3	Y	-0-					-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	248	1	1505	3	Y	-0-					-0-
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	240	1	968	3	Y	-0-					-0-

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
11	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	636	1	6361	2	Y	32	27	1			22
							1432	3	35	9							
12	8773	X	8072	-0-	-701	-0-	588	1	6135	2	Y	31	36	1			17
							1315	3	34	9							
01	8773	X	330	-0-	-8443	-0-	10	1	242	2	Y	14	19	1			12
							63	3	15	9							
02	8207	X	558	-0-	-7649	-0-	165	1	292	2	Y	26	11	1			27
							72	3	29	9							
03	8742	X	1559	-0-	-7183	-0-	236	1	1209	2	Y	25	37	1			15
							86	3	28	9							
*04	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	241	1	9684	2	Y	139	119	1			35
							1327	3	153	9							

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

11	T. A.		-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-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
02	696	N	602	-0-	-94	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	360	1	5276	3	Y	36	74	1			34
							40	9									
12	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	372	1	5091	3	Y	6					40
							7	9									
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	372	1	4614	3	Y	128	76	1			92
							141	9									
02	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	348	1	4755	3	Y	121	155	1			58
							133	9									
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	367	1	4689	3	Y	100	76	1			82
							110	9									
*04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	331	1	4606	3	Y	59	74	1			67
							65	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
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

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-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

11	3270	X	2989	-0-	-281	-0-	2380	2	536	3	Y	66	59	1			45
							73	9									
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3038	2	651	3	Y	63	73	1			35
							69	9									
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	2923	2	762	3	Y	56	43	1			48
							62	9									
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3053	2	749	3	Y	36	45	1			39
							40	9									
03	3348	X	3202	-0-	-146	-0-	2937	2	209	3	Y	51	60	1			30
							56	9									
*04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3414	2	468	3	Y	171	158	1			43
							188	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	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
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
02	696	N	672	-0-	-24	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
*04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

11	2310	N	2252	-0-	-58	-0-	348	1	1827	2	Y	70	70	1			2
							77	9									
12	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	320	1	1573	2	Y	60	61	1			1
							66	9									
01	2294	N	1646	-0-	-648	-0-	301	1	1288	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
02	2146	N	1765	-0-	-381	-0-	276	1	1426	2	Y	57	58	1			1
							63	9									
03	1953	N	1632	-0-	-321	-0-	300	1	1273	2	Y	54	54	1			1
							59	9									
*04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	329	1	1638	2	Y	68	67	1			2
							75	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

11	1200	N	67	-0-	-1133	-0-	65	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	403	N	158	-0-	-245	-0-	149	3	9	9	Y	8	8	1			1
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	304	3	23	9	Y	21	15	1			7
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	3	4	9	Y	4	9	1			2
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-	2	1			-0-
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

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-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	Y	-0-			-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	Y	-0-			-0-
01	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2	Y	-0-			-0-
02	1102	N	1071	-0-	-31	-0-	1071	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1115	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

11	3000	X	2807	-0-	-193	-0-	2738	2	69	9	Y	63	45	1		70
12	3658	X	1995	-0-	-1663	-0-	1920	2	75	9	Y	68	99	1		39
01	3658	X	992	-0-	-2666	-0-	939	2	53	9	Y	48	48	1		39
02	3422	X	1079	-0-	-2343	-0-	1046	2	33	9	Y	30	38	1		31
03	3410	X	863	-0-	-2547	-0-	853	2	10	9	Y	9	25	1		15
04	2820	X	898	-0-	-1922	-0-	889	2	9	9	Y	8	10	1		13

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2	Y	-0-			-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-			-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2	Y	-0-			-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-			-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-			-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

11	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8554	3	32	9	N	29	35	1		10
12	8835	X	8810	-0-	-25	-0-	8777	3	33	9	N	30	35	1		5
01	8835	X	8623	-0-	-212	-0-	8591	3	32	9	N	29	18	1		16
02	8265	X	6927	-0-	-1338	-0-	6903	3	24	9	N	22	30	1		8
03	8835	X	8545	-0-	-290	-0-	8520	3	25	9	N	23	14	1		17
04	8550	X	8287	-0-	-263	-0-	8265	3	22	9	N	20	28	1		9

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

11	510	N	426	-0-	-84	-0-	426	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2	Y	-0-			-0-
01	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2	Y	-0-			-0-
02	406	N	381	-0-	-25	-0-	381	2	Y	-0-			-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2	Y	-0-			-0-
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WERNER-HUSBANDS WELL #: 1 T RRCID -> 030015 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6150 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	580	N	474	-0-	-106	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	775	N	475	-0-	-300	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					-0-

HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	450	1	3485	2	N	-0-					50
12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	465	1	3568	2	N	-0-					50
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	435	1	3283	2	N	1	1	8			50
							1	9									
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	435	1	3192	2	N	-0-					50
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					50
*04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	360	1	3383	2	N	3					53
							3	9									

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	300	1	1818	2	N	10					125
							11	9									
12	2170	N	1849	-0-	-321	-0-	300	1	1530	2	N	17					142
							19	9									
01	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	310	1	1680	2	N	3					145
							3	9									
02	2030	N	1857	-0-	-173	-0-	270	1	1585	2	N	2					147
							2	9									
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	310	1	1936	2	N	-0-					147
*04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	290	1	1762	2	N	2					149
							2	9									

BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2080	-0-	-590	-0-	435	1	1634	2	N	10					177
							11	9									
12	2666	N	884	-0-	-1782	-0-	270	1	614	2	N	-0-					177
01	2635	N	454	-0-	-2181	-0-	120	1	332	2	N	2					179
							2	9									
02	2001	N	1870	-0-	-131	-0-	435	1	1406	2	N	26					205
							29	9									
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	450	1	1335	2	N	25					230
							28	9									
*04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	450	1	1804	2	N	48	192	1	1	8	85
							53	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 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
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					176
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					176
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					176
02	2697	X	58	-0-	-2639	-0-	40	1	18	2	Y	-0-					176
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					176
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

11	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	450	1	3975	2	N	33					195
							36	9									
12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	450	1	3773	2	N	45	177	1			63
							50	9									
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	465	1	3679	2	N	27					90
							30	9									
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	435	1	3646	2	N	35	1	8			124
							39	9									
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	465	1	4162	2	N	47	1	8			170
							52	9									
*04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	435	1	3416	2	N	30					200
							33	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

11	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	600	1	3389	2	N	64					132
							70	9									
12	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	620	1	3627	2	N	85	170	1			47
							94	9									
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	620	1	3627	2	N	59	1	8			105
							65	9									
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	540	1	3029	2	N	69					174
							76	9									
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	620	1	3737	2	N	74	174	1	1	8	73
							81	9									
*04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	600	1	3603	2	N	69					142
							76	9									

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	403	1	1035	2	N	5					90
							6	9									
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	403	1	1077	2	N	-0-					90
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	403	1	817	2	N	-0-	74	1			16
02	145	N	96	-0-	-49	-0-	96	2			N	-0-					16
*03	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					16
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					16

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3221	-0-	-65	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2789	-0-	-285	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	1457	-0-	-1891	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2749	-0-	-491	-0-	2749	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

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
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2982	3	43	9	N	39					207
12	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	3021	3	12	9	N	11	190	1			28
01	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	3018	3	72	9	N	65					93
02	2929	X	2811	-0-	-118	-0-	2781	3	30	9	N	27					120
03	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	2963	3	53	9	N	48					168
04	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	2847	3			N	-0-					168

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
11	3810	X	3051	-0-	-759	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	1448	-0-	-2458	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	1451	-0-	-2331	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2195	-0-	-865	-0-	2195	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
11	1110	N	951	-0-	-159	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	893	-0-	-223	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	772	-0-	-218	-0-	772	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
11	3990	X	3566	-0-	-424	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	1090	-0-	-3033	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	357	-0-	-3735	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	1187	-0-	-2626	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2405	-0-	-1165	-0-	2405	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1397	3	42	9	N	38					83
12	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1329	3	22	9	N	20					103
01	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1333	3	41	9	N	37	1	8			139
02	1392	N	1263	-0-	-129	-0-	1227	3	36	9	N	33					172
03	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1328	3	31	9	N	28	155	1			45
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1291	3	32	9	N	29					74

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
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
12	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
*04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	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
11	3480	X	3407	-0-	-73	-0-	3364	3	43	9	N	39	164	1			52
12	3596	X	3485	-0-	-111	-0-	3468	3	17	9	N	15					67
01	3596	X	3445	-0-	-151	-0-	3420	3	25	9	N	23					90
02	3335	X	3236	-0-	-99	-0-	3201	3	35	9	N	32					122
03	3534	X	3464	-0-	-70	-0-	3394	3	70	9	N	64	166	1			20
04	3420	X	3269	-0-	-151	-0-	3269	3			N	-0-					20

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	924	3	41	9	N	37					173
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	950	3	41	9	N	37	180	1			30
01	961	N	890	-0-	-71	-0-	887	3	3	9	N	3					33
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	883	3	74	9	N	67					100
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	918	3	40	9	N	36					136
*04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	891	3	34	9	N	31					167

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

11	4470	X	3987	-0-	-483	-0-	3987	3			N	-0-					122
12	3813	X	1899	-0-	-1914	-0-	1899	3			N	-0-					122
01	4216	X	1822	-0-	-2394	-0-	1744	3	78	9	N	71					193
02	3944	X	3735	-0-	-209	-0-	3727	3	8	9	N	7					200
03	4216	X	3140	-0-	-1076	-0-	3140	3			N	-0-					200
04	3990	X	3042	-0-	-948	-0-	3003	3	39	9	N	35	173	1			62

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1797	3	46	9	N	42					153
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1850	3	65	9	N	59					212
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1824	3	58	9	N	53	187	1			78
02	1769	N	1762	-0-	-7	-0-	1646	3	116	9	N	105					183
03	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	1803	3	83	9	N	75					258
04	1830	N	154	-0-	-1676	-0-	141	3	13	9	N	12	187	1			83

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2123	-0-	-226	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2147	-0-	-240	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	2027	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

11	3840	X	2680	-0-	-1160	-0-	2665	3	15	9	N	14	1	8			188
12	3968	X	1624	-0-	-2344	-0-	1624	3			N	-0-					188
01	3968	X	90	-0-	-3878	-0-	90	3			N	-0-					188
02	3335	X	3313	-0-	-22	-0-	3238	3	75	9	N	68	188	1			68
03	3286	X	1426	-0-	-1860	-0-	1426	3			N	-0-					68
04	2670	X	2064	-0-	-606	-0-	2007	3	57	9	N	52					120

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4190	3	39	9	N	35					88
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4237	3	41	9	N	37					125
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4185	3	75	9	N	68					193
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3881	3	2	9	N	2					195
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4138	3	33	9	N	30					225
*04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4077	3	7	9	N	6	183	1			48

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

11	2760	X	2381	-0-	-379	-0-	2381	3			Y	-0-					-0-
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-
01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-
*04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
11	6390	X	5966	-0-	-424	-0-	5966	3			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5149	-0-	-1361	-0-	5149	3			Y	-0-					-0-
01	6479	X	4954	-0-	-1525	-0-	4954	3			Y	-0-					-0-
02	6061	X	5948	-0-	-113	-0-	5948	3			Y	-0-					-0-
03	6293	X	2459	-0-	-3834	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
04	5970	X	4680	-0-	-1290	-0-	4680	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
11	6150	X	4898	-0-	-1252	-0-	4898	3			Y	-0-					-0-
12	5890	X	5083	-0-	-807	-0-	5083	3			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5299	-0-	-591	-0-	5299	3			Y	-0-					-0-
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	3			Y	-0-					-0-
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	3			Y	-0-					-0-
*04	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	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
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2142	3	40	9	Y	36	161	1			25
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2154	3	43	9	Y	39					64
01	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	2129	3	42	9	Y	38					102
02	2117	N	2010	-0-	-107	-0-	1978	3	32	9	Y	29					131
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2199	3	35	9	Y	32					163
*04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2217	3	26	9	Y	24	160	1			27

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
11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3466	-0-	-37	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3128	-0-	-178	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2928	-0-	-492	-0-	2928	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5370	-0-	-690	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	4352	-0-	-1848	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	3783	-0-	-2324	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	3538	-0-	-2175	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	3348	-0-	-2759	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4091	-0-	-1279	-0-	4091	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
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					41
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					41
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					41
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					41
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					41
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					41

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	154	1	2818	2	N	176	183	1			87
							194	9									
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	150	1	2731	2	N	107	181	1			13
							118	9									
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	164	1	2972	2	N	156					169
							172	9									
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	152	1	2826	2	N	86	174	1			81
							95	9									
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	133	1	2627	2	N	110	174	1			17
							121	9									
*04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	112	1	2430	2	N	148					165
							163	9									

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

11	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					17
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					17
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					17
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					17
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					17
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					17

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	280	1	2256	3	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	269	1	2233	3	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	254	1	2055	3	Y	144	51	1			93
							158	9									
02	2552	X	2386	-0-	-166	-0-	247	1	2026	3	Y	103					196
							113	9									
*03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	329	1	2806	3	Y	155	306	1			45
							171	9									
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					45

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	133	1	1946	3	N	9	8	1			2
							10	9									
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	129	1	2024	3	N	10	11	1			1
							11	9									
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	123	1	1919	3	N	8	8	1			1
							9	9									
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	117	1	1850	3	N	29	28	1			2
							32	9									
*03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	128	1	2021	3	N	29	27	1			4
							32	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

11	2400	X	1956	-0-	-444	-0-	125	1	1831	3	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2047	-0-	-433	-0-	123	1	1924	3	Y	-0-					-0-
01	2480	X	1610	-0-	-870	-0-	97	1	1513	3	Y	-0-					-0-
02	2291	X	1410	-0-	-881	-0-	84	1	1326	3	Y	-0-					-0-
03	2263	X	1568	-0-	-695	-0-	94	1	1474	3	Y	-0-					-0-
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

11	210	N	150	-0-	-60	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	162	-0-	-55	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	217	X	146	-0-	-71	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	174	X	132	-0-	-42	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
*03	191	X	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	292	1	4273	3	Y	-0-					-0-
12	10354	X	8129	-0-	-2225	-0-	489	1	7640	3	Y	-0-					-0-
01	10354	X	7227	-0-	-3127	-0-	436	1	6791	3	Y	-0-					-0-
02	9077	X	7711	-0-	-1366	-0-	459	1	7252	3	Y	-0-					-0-
03	8122	X	7503	-0-	-619	-0-	448	1	7055	3	Y	-0-					-0-
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	85	1	1251	3	Y	24	21	1			6
							26	9									
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	61	1	950	3	Y	24	27	1			3
							26	9									
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	68	1	1057	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	79	1	1242	3	Y	75	73	1			5
							83	9									
*03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	87	1	1362	3	Y	64	61	1			8
							70	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	262	1	2370	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
12	3038	X	2595	-0-	-443	-0-	257	1	2325	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
01	2852	X	2505	-0-	-347	-0-	245	1	2247	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
02	2668	X	2324	-0-	-344	-0-	226	1	2061	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
03	2759	X	2539	-0-	-220	-0-	244	1	2258	3	Y	34	32	1			4
							37	9									
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	2520	N	2230	-0-	-290	-0-	222	1	2008	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	1885	-0-	-719	-0-	188	1	1697	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2360	-0-	-275	-0-	232	1	2128	3	Y	-0-					-0-
02	2146	N	1964	-0-	-182	-0-	194	1	1770	3	Y	-0-					-0-
*03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	214	1	1977	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	1632	-0-	-4698	-0-	101	1	1474	3	Y	52	46	1			13
							57	9									
12	6541	X	3215	-0-	-3326	-0-	190	1	2968	3	Y	52	59	1			6
							57	9									
01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	336	1	5234	3	Y	50	49	1			7
							55	9									
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	301	1	4753	3	Y	153	150	1			10
							168	9									
*03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	485	1	4252	3	Y	153	144	1			19
							168	9									
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	4680	X	4639	-0-	-41	-0-	295	1	4313	3	Y	28	25	1			7
							31	9									
12	4991	X	4652	-0-	-339	-0-	278	1	4340	3	Y	31	34	1			4
							34	9									
01	4991	X	4624	-0-	-367	-0-	277	1	4317	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
02	4669	X	4195	-0-	-474	-0-	244	1	3861	3	Y	82	80	1			6
							90	9									
03	4960	X	4874	-0-	-86	-0-	476	1	4309	3	Y	81	77	1			10
							89	9									
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	556	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	738	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	4320	X	3724	-0-	-596	-0-	238	1	3480	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	235	1	3667	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	212	1	3305	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	217	1	3422	3	Y	48	46	1			3
							53	9									
*03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	219	1	3445	3	Y	49	46	1			6
							54	9									
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
01	992	N	616	-0-	-376	-0-	37	1	579	3	Y	-0-					-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	111	1	1749	3	Y	-0-					-0-
*03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	120	1	1884	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	272	1	3975	3	N	1715	1542	1			422
							1887	9									
12	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	240	1	3747	3	N	1892	2099	1			215
							2081	9									
01	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	241	1	3760	3	N	1685	1665	1			235
							1854	9									
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	390	1	3486	3	N	235	454	1			16
							259	9									
*03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	414	1	3684	3	N	231	218	1			29
							254	9									
04	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					29

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5926	-0-	-764	-0-	374	1	5476	3	Y	69	62	1			17
							76	9									
12	6820	X	6243	-0-	-577	-0-	370	1	5789	3	Y	76	84	1			9
							84	9									
01	6820	X	6041	-0-	-779	-0-	360	1	5607	3	Y	67	67	1			9
							74	9									
02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	377	1	5960	3	Y	206	201	1			14
							227	9									
*03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	623	1	5466	3	Y	204	192	1			26
							224	9									
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					26

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	477	1	6986	3	Y	53	47	1			13
							58	9									
12	8153	X	7281	-0-	-872	-0-	434	1	6782	3	Y	59	65	1			7
							65	9									
01	8153	X	7084	-0-	-1069	-0-	424	1	6604	3	Y	51	51	1			7
							56	9									
02	7627	X	6819	-0-	-808	-0-	396	1	6255	3	Y	153	150	1			10
							168	9									
03	7843	X	7245	-0-	-598	-0-	423	1	6657	3	Y	150	141	1			19
							165	9									
04	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					19

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

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

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	131	1	1910	3	Y	-0-					-0-
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	132	1	2068	3	Y	-0-					-0-
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	128	1	1999	3	Y	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	121	1	1918	3	Y	-0-					-0-
*03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	157	1	2472	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	3	Y	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	611	3	Y	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	605	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	35	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	48	1	811	3	Y	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	52	1	853	3	Y	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	828	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	820	-0-	-21	-0-	43	1	777	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	850	-0-	-49	-0-	50	1	800	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	282	1	4766	3	Y	-0-					-0-
12	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	297	1	4870	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4554	-0-	-127	-0-	224	1	4330	3	Y	-0-					-0-
02	4379	X	4252	-0-	-127	-0-	221	1	4031	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4576	-0-	-105	-0-	270	1	4306	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	213	1	3597	3	N	-0-					-0-
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	224	1	3662	3	N	-0-					-0-
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	185	1	3579	3	N	-0-					-0-
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	182	1	3322	3	N	-0-					-0-
*03	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	210	1	3344	3	N	-0-					-0-
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

11	4230	X	4156	-0-	-74	-0-	491	1	3613	3	Y	47	48	1			3
							52	9									
12	4371	X	4215	-0-	-156	-0-	492	1	3662	3	Y	55	51	1			7
							61	9									
01	4371	X	4119	-0-	-252	-0-	477	1	3581	3	Y	55	54	1			8
							61	9									
02	4089	X	3183	-0-	-906	-0-	408	1	2695	3	Y	73	69	1			12
							80	9									
03	4371	X	3569	-0-	-802	-0-	485	1	3007	3	Y	70	72	1			10
							77	9									
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	165	1	2408	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	2883	X	2000	-0-	-883	-0-	120	1	1869	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	2883	X	1684	-0-	-1199	-0-	101	1	1573	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	2697	X	1239	-0-	-1458	-0-	72	1	1137	3	Y	27	26	1			2
							30	9									
03	2790	X	1602	-0-	-1188	-0-	159	1	1443	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3129	-0-	-141	-0-	428	1	2701	3	Y	-0-					-0-
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	449	1	2741	3	Y	-0-					-0-
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	472	1	2774	3	Y	-0-					-0-
02	3016	X	2129	-0-	-887	-0-	362	1	1767	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	1911	-0-	-1313	-0-	374	1	1537	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	435	1	2557	3	Y	-0-					-0-
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	461	1	2603	3	Y	-0-					-0-
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	456	1	2513	3	Y	-0-					-0-
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	407	1	2275	3	Y	172	160	1			12
							189	9									
*03	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	152	1	1871	3	Y	170	160	1			22
							187	9									
04	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	254	1	2292	3	Y	-0-					-0-
12	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	246	1	2229	3	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2467	-0-	-168	-0-	242	1	2225	3	Y	-0-					-0-
02	2465	X	2301	-0-	-164	-0-	227	1	2074	3	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2522	-0-	-113	-0-	246	1	2276	3	Y	-0-					-0-
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	1010	3			N	-0-					17
12	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1026	3	1	9	N	1					18
01	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	3			N	-0-					18
02	986	N	945	-0-	-41	-0-	945	3			N	-0-					18
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	3			N	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	134	1	1967	3	Y	-0-					-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	118	1	1843	3	Y	-0-					-0-
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	126	1	1960	3	Y	-0-					-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	116	1	1831	3	Y	-0-					-0-
*03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	123	1	1937	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	155	1	2267	3	Y	-0-					-0-
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	146	1	2285	3	Y	-0-					-0-
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	145	1	2263	3	Y	-0-					-0-
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	228	1	2036	3	Y	180	168	1			12
							198	9									
*03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	238	1	2120	3	Y	179	168	1			23
							197	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	178	1	2604	3	Y	46	42	1			11
							51	9									
12	3038	X	2763	-0-	-275	-0-	163	1	2544	3	Y	51	56	1			6
							56	9									
01	3162	X	2432	-0-	-730	-0-	144	1	2238	3	Y	45	45	1			6
							50	9									
02	2958	X	2641	-0-	-317	-0-	149	1	2351	3	Y	128	125	1			9
							141	9									
03	3162	X	2225	-0-	-937	-0-	126	1	1981	3	Y	107	102	1			14
							118	9									
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	3090	X	129	-0-	-2961	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
01	2728	X	2402	-0-	-326	-0-	145	1	2257	3	Y	-0-					-0-
02	2552	X	2344	-0-	-208	-0-	227	1	2033	3	Y	76	71	1			5
							84	9									
03	2573	X	2224	-0-	-349	-0-	217	1	1928	3	Y	72	68	1			9
							79	9									
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	516	1	4025	3	Y	-0-					-0-
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	535	1	4122	3	Y	-0-					-0-
01	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	581	1	5957	3	Y	-0-					-0-
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	527	1	5100	3	Y	105	88	1			17
							116	9									
*03	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	569	1	4935	3	Y	100	103	1			14
							110	9									
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	61	1	1097	3	Y	-0-					-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	56	1	975	3	Y	-0-					-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	48	1	973	3	Y	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	44	1	844	3	Y	-0-					-0-
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	50	1	849	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	362	1	6120	3	Y	191	195	1			14
							210	9									
12	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	380	1	6223	3	Y	218	205	1			27
							240	9									
01	6665	X	6577	-0-	-88	-0-	312	1	6021	3	Y	222	218	1			31
							244	9									
02	6235	X	5193	-0-	-1042	-0-	263	1	4794	3	Y	124	135	1			20
							136	9									
03	6665	X	4889	-0-	-1776	-0-	281	1	4476	3	Y	120	123	1			17
							132	9									
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					17

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	177	1	2990	3	Y	52	53	1			4
							57	9									
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	188	1	3077	3	Y	59	56	1			7
							65	9									
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	157	1	3027	3	Y	60	59	1			8
							66	9									
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	154	1	2815	3	Y	38	40	1			6
							42	9									
03	3007	X	2063	-0-	-944	-0-	119	1	1903	3	Y	37	38	1			5
							41	9									
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	573 915	1 9	2869	3	Y	832	835	1	1	8	146
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	531 1054	1 9	2558	3	Y	958	999	1	2	8	103
01	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	670 1309	1 9	3609	3	Y	1190	1192	1	2	8	99
*02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	577 51	1 9	3008	3	Y	46	55	1			90
*03	3782	X	2932	-0-	-850	-0-	504 45	1 9	2383	3	Y	41	41	1			90
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					90

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
11	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	236 196	1 9	3990	3	Y	178	181	1			13
12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	276 223	1 9	4516	3	Y	203	191	1			25
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	199 228	1 9	3843	3	Y	207	203	1			29
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	203 86	1 9	3695	3	Y	78	94	1			13
03	3906	X	3792	-0-	-114	-0-	219 83	1 9	3490	3	Y	75	77	1			11
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	363 183	1 9	6124	3	Y	166	169	1			12
12	6913	X	6884	-0-	-29	-0-	384 209	1 9	6291	3	Y	190	178	1			24
01	6913	X	6663	-0-	-250	-0-	318 212	1 9	6133	3	Y	193	190	1			27
02	6467	X	6184	-0-	-283	-0-	312 184	1 9	5688	3	Y	167	167	1			27
03	6882	X	5491	-0-	-1391	-0-	314 177	1 9	5000	3	Y	161	165	1			23
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					23

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7330	-0-	-290	-0-	966	1	6345	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
12	7843	X	7391	-0-	-452	-0-	965	1	6400	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
01	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	1006	1	7207	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
02	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	994	1	7006	3	Y	92	89	1			5
							101	9									
*03	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	948	1	6941	3	Y	87	85	1			7
							96	9									
04	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					7

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
12	744	N	483	-0-	-261	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	899	N	81	-0-	-818	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	841	N	251	-0-	-590	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	206	1	3475	3	Y	51	52	1			4
							56	9									
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	232	1	3801	3	Y	58	55	1			7
							64	9									
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	182	1	3517	3	Y	59	58	1			8
							65	9									
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	166	1	3030	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	169	1	2685	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	453	1	3020	3	Y	32	33	1			6
							35	9									
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	454	1	3061	3	Y	47	47	1	1	8	5
							52	9									
01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	461	1	3331	3	Y	46	46	1	1	8	4
							51	9									
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	430	1	3040	3	Y	223	214	1			13
							245	9									
*03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	438	1	3302	3	Y	207	204	1			16
							228	9									
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					16

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	133	1	1946	3	N	-0-					-0-
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	123	1	1927	3	N	-0-					-0-
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	121	1	1887	3	N	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	101	1	1602	3	N	53	49	1			4
							58	9									
*03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	129	1	2023	3	N	53	50	1			7
							58	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	123	1	1798	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	2046	N	1855	-0-	-191	-0-	111	1	1733	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	2046	N	1819	-0-	-227	-0-	109	1	1701	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	1856	N	1677	-0-	-179	-0-	98	1	1550	3	Y	26	25	1			2
							29	9									
03	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	103	1	1625	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	5056	-0-	-164	-0-	323	1	4723	3	N	9	8	1			2
							10	9									
12	5394	X	5104	-0-	-290	-0-	306	1	4787	3	N	10	11	1			1
							11	9									
01	5301	X	4787	-0-	-514	-0-	288	1	4490	3	N	8	8	1			1
							9	9									
02	4959	X	4564	-0-	-395	-0-	262	1	4140	3	N	147	138	1			10
							162	9									
03	5301	X	5103	-0-	-198	-0-	296	1	4649	3	N	144	136	1			18
							158	9									
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					18

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
11	3180	X	2888	-0-	-292	-0-	185	1	2703	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2700	-0-	-493	-0-	162	1	2538	3	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2648	-0-	-421	-0-	160	1	2488	3	Y	-0-					-0-
02	2871	X	2632	-0-	-239	-0-	143	1	2256	3	Y	212	198	1			14
							233	9									
03	3069	X	2903	-0-	-166	-0-	159	1	2504	3	Y	218	204	1			28
							240	9									
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	4260	X	4206	-0-	-54	-0-	267	1	3909	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
12	4836	X	4066	-0-	-770	-0-	243	1	3791	3	Y	29	33	1			3
							32	9									
01	4836	X	2910	-0-	-1926	-0-	174	1	2706	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
02	4524	X	1964	-0-	-2560	-0-	117	1	1847	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	4340	X	1669	-0-	-2671	-0-	166	1	1503	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

11	2520	X	484	-0-	-2036	-0-	31	1	453	3	Y	-0-					-0-
12	2139	X	467	-0-	-1672	-0-	28	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	2077	X	370	-0-	-1707	-0-	22	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	522	X	333	-0-	-189	-0-	20	1	313	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	381	-0-	-177	-0-	23	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	614	2	N	7					59
12	744	N	639	-0-	-105	-0-	24 12	1 9	603	2	N	11					70
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	27 10	1 9	648	2	N	9					79
02	638	N	599	-0-	-39	-0-	24 7	1 9	568	2	N	6					85
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	24 2	1 9	571	2	N	2					87
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	24 3	1 9	616	2	N	3					90

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 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
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

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

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					114
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					114
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					114
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	9	N	1					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	179	1			18
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	378	1	15	9	N	14					32

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2530	-0-	-470	5560	636	1	1894	2	Y	-0-					11
12	3100	N	2946	-0-	-154	5406	676	1	2270	2	Y	-0-	11	1			-0-
01	3100	N	2135	-0-	-965	4441	571	1	1564	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2375	-0-	-525	3916	584	1	1791	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2134	-0-	-966	2950	637	1	1496	2	Y	1					1
							1	9									
*04	3000	N	2181	-0-	-819	2131	796	1	1385	2	Y	-0-					1

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

11	3000	N	2496	-0-	-504	695	540	1	1783	2	Y	157	181	1	1	8	206
							173	9									
12	1674	N	377	-0-	-1297	-0-	89	1	276	2	Y	11	150	1			67
							12	9									
01	1674	N	117	-0-	-1557	-0-	55	1	56	2	Y	5					72
							6	9									
02	1566	N	805	-0-	-761	-0-	270	1	496	2	Y	35					107
							39	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	141	1	398	2	Y	33					140
							36	9									
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	265	1	603	2	Y	96					236
							106	9									

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

11	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	420	1	1182	2	N	153	185	1			117
							168	9									
12	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	434	1	1182	2	N	164					281
							180	9									
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	434	1	1784	2	N	275	355	1			201
							303	9									
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	399	1	1390	2	N	108	189	1			120
							119	9									
03	1798	N	1327	-0-	-471	-0-	425	1	902	2	N	-0-					120
04	2430	N	1560	-0-	-870	-0-	382	1	1072	2	N	96					216
							106	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

11	2370	X	733	-0-	-1637	-0-	733	2			N	-0-					119
12	1271	X	657	-0-	-614	-0-	657	2			N	-0-					119
01	1085	X	600	-0-	-485	-0-	600	2			N	-0-					119
02	696	N	511	-0-	-185	-0-	508	2	3	9	N	3					122
03	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	2			N	-0-					122
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-	109	1			13

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6502	-0-	-728	-0-	246	1	6254	2	N	2	2	8			32
							2	9									
12	7471	X	7250	-0-	-221	-0-	279	1	6971	2	N	-0-					32
01	7471	X	6718	-0-	-753	-0-	257	1	6318	2	N	130	1	8			161
							143	9									
02	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	261	1	6476	2	N	-0-					161
03	7254	X	7091	-0-	-163	-0-	279	1	6811	2	N	1	1	8			161
							1	9									
04	7020	X	6963	-0-	-57	-0-	270	1	6593	2	N	91	180	1			72
							100	9									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	94	1	404	2	Y	37	29	1			8
							41	9									
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	126	1	373	2	Y	240	116	1			132
							264	9									

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

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-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1370	2	17	9	Y	15	1	8			62
12	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1367	2	4	9	Y	4	44	1	1	8	21
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1346	2	8	9	Y	7					28
02	1305	N	1257	-0-	-48	-0-	1248	2	9	9	Y	8					36
03	1364	N	985	-0-	-379	-0-	173	1	812	2	Y	-0-					36
*04	3000	N	7826	-0-	4826	4826	1769	1	6017	2	Y	36	42	1			30
							40	9									

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	270	1	1556	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	279	1	1616	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1798	N	1438	-0-	-360	-0-	270	1	1168	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1667	-0-	-15	-0-	261	1	1406	2	Y	-0-					-0-
*03	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	299	1	1396	2	Y	1					1
							1	9									
*04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	394	1	1361	2	Y	18					19
							20	9									

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1336	-0-	-404	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3758	-0-	658	658	3758	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2822	-0-	-278	380	2822	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2084	-0-	-380	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2029	-0-	-885	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	1993	-0-	-827	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	774	-0-	-36	-0-	683	2	91	9	Y	83					163
12	837	X	752	-0-	-85	-0-	730	2	22	9	Y	20	162	1			21
01	837	X	807	-0-	-30	-0-	760	2	47	9	Y	43					64
02	754	X	620	-0-	-134	-0-	591	2	29	9	Y	26					90
03	806	X	754	-0-	-52	-0-	732	2	22	9	Y	20					110
04	780	X	598	-0-	-182	-0-	598	2			Y	-0-					110

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

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

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5945 - 5970

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1344	-0-	1344	1344	79 96	1 9	1169	3	Y	87	79	1			8
02	14B2 EXT	1465	-0-	1465	2809	89 96	1 9	1280	3	Y	87	87	1			8
03	14B2 EXT	1685	-0-	1685	4494	103 94	1 9	1488	3	Y	85	90	1			3
*04	6503 X	2009	-0-	-4494	-0-	119 85	1 9	1805	3	Y	77	75	1			5

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

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-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

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

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

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

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 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
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
*04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	329 135	1 9	4255	3	Y	123	118	1			12
12	T. A.		4431	-0-	4431	4431	325 123	1 9	3983	3	Y	112	112	1			12
01	T. A.		4670	-0-	4670	9101	324 118	1 9	4228	3	Y	107	107	1			12
*02	T. A.		4220	-0-	4220	13321	383	1	3837	3	Y	-0-	12	1			-0-
*03	T. A.		1939	-0-	1939	15260	39	1	1900	3	Y	-0-					-0-
*04	19387	X	4127	-0-	-15260	-0-	355	1	3772	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	725 20	1 9	2481	3	Y	18	18	1			2
12	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	691 19	1 9	1895	3	Y	17	17	1			2
01	2604	X	2597	-0-	-7	-0-	476 18	1 9	2103	3	Y	16	16	1			2
*02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	729 13	1 9	2838	3	Y	12	13	1			1
*03	2604	X	1736	-0-	-868	-0-	396 10	1 9	1330	3	Y	9	9	1			1
*04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	680 14	1 9	2599	3	Y	13	13	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

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

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3968	-0-	-292	-0-	322	1	3559	3	Y	79	79	1			8
							87	9									
12	3968	X	2962	-0-	-1006	-0-	329	1	2554	3	Y	72	72	1			8
							79	9									
01	3968	X	2553	-0-	-1415	-0-	271	1	2206	3	Y	69	69	1			8
							76	9									
*02	3712	X	3700	-0-	-12	-0-	422	1	3181	3	Y	88	88	1			8
							97	9									
*03	3968	X	2996	-0-	-972	-0-	327	1	2595	3	Y	67	66	1			9
							74	9									
04	3840	X	3779	-0-	-61	-0-	328	1	3371	3	Y	73	75	1			7
							80	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	1004	1	1607	3	Y	-0-					-0-
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	1038	1	2206	3	Y	-0-					-0-
01	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	863	1	1569	3	Y	-0-					-0-
02	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	857	1	1320	3	Y	-0-					-0-
*03	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	1033	1	1531	3	Y	-0-					-0-
*04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	1020	1	1290	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	2519	-0-	-4591	-0-	2507	3	12	9	Y	11					192
12	T. A.		2560	-0-	2560	2560	2560	3			Y	-0-					192
01	T. A.		1597	-0-	1597	4157	1569	3	28	9	Y	25					217
02	T. A.		9725	-0-	9725	13882	9619	3	106	9	Y	96	191	1			122
03	T. A.		10116	-0-	10116	23998	10006	3	110	9	Y	100					222
04	T. A.		9351	-0-	9351	33349	9304	3	47	9	Y	43	192	1			73

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	442	1	2626	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	465	1	2667	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	300	1	2414	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	437	1	2607	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	309	1	2775	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	266	1	2626	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

11	4530	X	4428	-0-	-102	-0-	429	1	3999	3	Y	-0-	7	1			-0-
12	4681	X	2385	-0-	-2296	-0-	233	1	2152	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	1146	-0-	-3535	-0-	219	1	927	3	Y	-0-					-0-
*02	4379	X	-0-	-0-	-4379	-0-					Y	-0-					-0-
*03	4681	X	243	-0-	-4438	-0-	124	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	1317	-0-	-3123	-0-	140	1	1177	3	Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		129	-0-	129	129	2	1	127	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		1320	-0-	1320	1449	28	1	1292	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1958	-0-	1958	3407	38	1	1920	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

11	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	117	1	8179	3	Y	100	100	1			10
							110	9									
12	T. A.		7581	-0-	7581	7581	121	1	7360	3	Y	91	91	1			10
							100	9									
01	T. A.		5864	-0-	5864	13445	121	1	5647	3	Y	87	87	1			10
							96	9									
*02	T. A.		8063	-0-	8063	21508	252	1	7804	3	Y	6	15	1			1
							7	9									
*03	T. A.		3798	-0-	3798	25306	192	1	3602	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	34077	X	8771	-0-	-25306	-0-	283	1	8481	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

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

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	4290	X	4041	-0-	-249	-0-	321	1	3720	3	Y	-0-					-0-
12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	447	1	3682	3	Y	-0-					-0-
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	434	1	3930	3	Y	-0-					-0-
*02	3770	X	3626	-0-	-144	-0-	405	1	3221	3	Y	-0-					-0-
*03	4030	X	2343	-0-	-1687	-0-	341	1	2002	3	Y	-0-					-0-
*04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	359	1	3994	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	413	1	3084	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	4402	X	3737	-0-	-665	-0-	420	1	3317	3	Y	-0-					-0-
01	4402	X	4188	-0-	-214	-0-	529	1	3659	3	Y	-0-					-0-
*02	4118	X	3662	-0-	-456	-0-	544	1	3092	3	Y	24	22	1			2
							26	9									
*03	4402	X	3452	-0-	-950	-0-	477	1	2955	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	610	1	3707	3	Y	26	26	1			2
							29	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

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

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	398	-0-	398	1590	398	3			N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1590					N	-0-					-0-
01	SWR	10	133	-0-	133	1723	133	3			N	-0-					-0-
02	SWR	10	303	-0-	303	2026	303	3			N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-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
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-

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
11	3000	N	1986	-0-	-1014	1764	246 40	1 9	1700	3	Y	36	39	1			6
12	3100	N	1829	-0-	-1271	493	270 35	1 9	1524	3	Y	32	34	1			4
01	2637	N	2144	-0-	-493	-0-	204 51	1 9	1889	3	Y	46	44	1			6
*02	1914	N	1842	-0-	-72	-0-	219 34	1 9	1589	3	Y	31	30	1			7
*03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	294 34	1 9	1732	3	Y	31	32	1			6
*04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	204 33	1 9	1874	3	Y	30	32	1			4

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
*02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
*03	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
*04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

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

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

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

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	103	1	4507	3	Y	49	54	1			8
							54	9									
12	4557	X	1614	-0-	-2943	-0-	38	1	1528	3	Y	44	47	1			5
							48	9									
01	4557	X	1328	-0-	-3229	-0-	30	1	1228	3	Y	64	60	1			9
							70	9									
*02	4263	X	1129	-0-	-3134	-0-	24	1	1042	3	Y	57	54	1			12
							63	9									
*03	4557	X	856	-0-	-3701	-0-	20	1	768	3	Y	62	62	1			12
							68	9									
04	4410	X	3541	-0-	-869	-0-	83	1	3392	3	Y	60	64	1			8
							66	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 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
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	3	N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	3	N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	3	N	-0-					-0-
*02	290	N	177	-0-	-113	-0-	4	1	173	3	N	-0-					-0-
*03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	7	1	317	3	N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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. (I) GAS 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	1733	N	1662	-0-	-71	-0-	42	1	1620	3	Y	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	46	1	1571	3	Y	-0-					-0-
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	48	1	1839	3	Y	-0-					-0-
*02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	44	1	1696	3	Y	-0-					-0-
*03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	53	1	1889	3	Y	-0-					-0-
*04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	44	1	1637	3	Y	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	477	-0-	-1623	-0-	11	1	466	3	Y	-0-					42
12	2046	N	512	-0-	-1534	-0-	12	1	496	3	Y	4	32	1			14
							4	9									
01	1457	N	448	-0-	-1009	-0-	11	1	437	3	Y	-0-					14
02	464	N	386	-0-	-78	-0-	9	1	377	3	Y	-0-					14
*03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	13	1	537	3	Y	19					33
							21	9									
*04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	56	1	2270	3	Y	27					60
							30	9									

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

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

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		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

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

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-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

11	900	N	862	-0-	-38	-0-	17	1	762	3	N	75	83	1				12
							83	9										
12	992	N	861	-0-	-131	-0-	19	1	767	3	N	68	72	1				8
							75	9										
01	930	N	875	-0-	-55	-0-	19	1	749	3	N	97	92	1				13
							107	9										
*02	841	N	770	-0-	-71	-0-	17	1	695	3	N	53	55	1				11
							58	9										
*03	868	N	770	-0-	-98	-0-	17	1	692	3	N	55	56	1				10
							61	9										
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	19	1	776	3	N	54	57	1				7
							59	9										

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	332	-0-	-16	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					-0-
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	518	-0-	-120	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

11	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

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

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

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

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

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

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
11	5310	X	1018	-0-	-4292	-0-	84 7	1 9	927	2	N	6	25	1			8
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					8
01	4991	X	1276	-0-	-3715	-0-	70 11	1 9	1195	2	N	10	6	1			12
02	4669	X	3090	-0-	-1579	-0-	236 19	1 9	2835	2	N	17	9	1			20
03	4526	X	3810	-0-	-716	-0-	251 14	1 9	3545	2	N	13					33
*04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	203 9	1 9	2589	2	N	8					41

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARNER-HUSBANDS WELL #: 1 C RRCID -> 029724 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5852 - 5888

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

BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

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

FROST LUMBER IND. UNIT 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029756 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5790 - 5820

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

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

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

11	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3885	3	50	9	Y	45					108
12	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3533	3	61	9	Y	55					163
01	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3651	3	69	9	Y	63	1	8			225
02	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3617	3	47	9	Y	43	192	1			76
03	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3752	3	59	9	Y	54					130
*04	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3646	3	69	9	Y	63					193

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

11	4110	X	3980	-0-	-130	-0-	255	1	3725	3	Y	-0-					-0-
12	4247	X	3880	-0-	-367	-0-	233	1	3647	3	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3744	-0-	-503	-0-	226	1	3518	3	Y	-0-					-0-
02	3973	X	3542	-0-	-431	-0-	211	1	3331	3	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3937	-0-	-310	-0-	391	1	3546	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1620	N	1522	-0-	-98	-0-	104	1	1418	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	105	1	1368	3	Y	-0-					-0-
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	101	1	1529	3	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1337	-0-	-142	-0-	232	1	1066	3	Y	35	29	1			6
							39	9									
03	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	83	1	1330	3	Y	33	34	1			5
							36	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3570	X	2101	-0-	-1469	-0-	199	1	1879	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
12	3689	X	2995	-0-	-694	-0-	285	1	2677	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
01	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	308	1	3084	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
02	3393	X	3261	-0-	-132	-0-	270	1	2670	3	Y	292	278	1			17
							321	9									
*03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	282	1	3006	3	Y	305	299	1			23
							336	9									
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	4260	X	3957	-0-	-303	-0-	485 119	1 9	3353	3	Y	108	110	1			8
12	4309	X	4016	-0-	-293	-0-	503 135	1 9	3378	3	Y	123	116	1			15
01	4309	X	3783	-0-	-526	-0-	454 139	1 9	3190	3	Y	126	124	1			17
02	4031	X	3583	-0-	-448	-0-	443 86	1 9	3054	3	Y	78	82	1			13
03	4216	X	3528	-0-	-688	-0-	482 81	1 9	2965	3	Y	74	76	1			11
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	230	1	3369	3	Y	-0-					-0-
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	225	1	3516	3	Y	-0-					-0-
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	210	1	3267	3	Y	-0-					-0-
02	3480	X	3261	-0-	-219	-0-	194	1	3067	3	Y	-0-					-0-
*03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	232	1	3656	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2267	-0-	-163	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	1661	-0-	-850	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	1328	-0-	-1183	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
02	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1305	-0-	-369	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
*04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-

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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

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

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

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

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DCP MIDSTREAM, LP 195918
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					119
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1998	3	25	9	N	23					142
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1971	3	39	9	N	35	153	1			24
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					24
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					24
*04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					24

CARTHAGE (TRANSITIONAL) //CONT.// 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	#	3148	-0-	-212	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
12	3472	#	3194	-0-	-278	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
01	3472	#	3084	-0-	-388	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
02	3219	#	2846	-0-	-373	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
03	3410	#	3180	-0-	-230	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
04	3150	#	3072	-0-	-78	-0-	3072	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					18
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					18
01	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					18
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					18
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					18

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	1623	-0-	-1077	-0-	201	1	1369	3	N	48					50
							53	9									
12	2263	N	2144	-0-	-119	-0-	445	1	1696	3	N	3	45	1			8
							3	9									
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	485	1	1798	3	N	4					12
							4	9									
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	392	1	1415	3	N	18					30
							20	9									
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	500	1	1904	3	N	-0-					30
04	2220	N	2072	-0-	-148	-0-	458	1	1614	3	N	-0-					30

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		4	-0-	4	21	4	3			N	-0-					30
12	T. A.		5	-0-	5	26	1	1	4	3	N	-0-					30
01	T. A.		52	-0-	52	78	5	3	47	9	N	43					73
02	T. A.		10	-0-	10	88	1	1	9	3	N	-0-					73
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					73
*04	125	X	37	-0-	-88	-0-	7	1	29	3	N	1					74
							1	9									

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1119	-0-	-524	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1444	-0-	-6	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
*04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

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

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 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
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-

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
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 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
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

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

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	447	-0-	-46	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

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

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 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
11	6000	X	2818	-0-	-3182	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
12	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5719	-0-	-481	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
02	5191	X	4886	-0-	-305	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	4929	-0-	-1271	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	4805	-0-	-1195	-0-	4805	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 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
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	957	N	924	-0-	-33	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

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
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 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
11	1110	N	685	-0-	-425	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	929	-0-	-218	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1439	-0-	-204	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

11	7110	X	6317	-0-	-793	-0-	6317	3			N	-0-					-0-
12	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	6720	-0-	-100	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
02	6380	X	5668	-0-	-712	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	4756	-0-	-2064	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	4573	-0-	-1937	-0-	4573	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

11	7260	X	3957	-0-	-3303	-0-	3893	3	64	9	Y	58	68	1			13
12	7502	X	3523	-0-	-3979	-0-	3445	3	78	9	Y	71	76	1			8
01	7502	X	6246	-0-	-1256	-0-	6174	3	72	9	Y	65	62	1			11
02	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6573	3	85	9	Y	77	80	1			8
*03	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	10862	3	178	9	Y	162	148	1			22
*04	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7679	3	141	9	Y	128	125	1			25

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

11	4560	X	2941	-0-	-1619	-0-	2858	3	83	9	Y	75	86	1			17
12	4712	X	4185	-0-	-527	-0-	4083	3	102	9	Y	93	99	1			11
01	4712	X	2218	-0-	-2494	-0-	2124	3	94	9	Y	85	81	1			15
02	3770	X	2261	-0-	-1509	-0-	2152	3	109	9	Y	99	103	1			11
*03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4292	3	101	9	Y	92	90	1			13
04	4050	X	2761	-0-	-1289	-0-	2707	3	54	9	Y	49	52	1			10

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

11	12300	X	9517	-0-	-2783	-0-	9517	3			N	-0-					-0-
12	12524	X	10278	-0-	-2246	-0-	10278	3			N	-0-					-0-
01	10354	X	9693	-0-	-661	-0-	9693	3			N	-0-					-0-
02	9686	X	7860	-0-	-1826	-0-	7860	3			N	-0-					-0-
03	10354	X	6993	-0-	-3361	-0-	6993	3			N	-0-					-0-
04	9960	X	8835	-0-	-1125	-0-	8835	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	9358	-0-	-4052	-0-	9358	3			N	-0-					-0-
12	12958	X	9603	-0-	-3355	-0-	9603	3			N	-0-					-0-
01	11439	X	9619	-0-	-1820	-0-	9619	3			N	-0-					-0-
02	10063	X	8330	-0-	-1733	-0-	8330	3			N	-0-					-0-
03	10478	X	9129	-0-	-1349	-0-	9129	3			N	-0-					-0-
04	9360	X	9229	-0-	-131	-0-	9229	3			N	-0-					-0-

SMITH, JJ OIL & GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269882 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7114 - 7172

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2016 - PLUGGED 01/20/16

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

11	2520	X	1603	-0-	-917	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1846	-0-	-448	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1921	-0-	-94	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
02	1827	X	1289	-0-	-538	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1718	-0-	-235	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1151	-0-	-709	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3292	-0-	292	292	3292	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 6358

11	24210	X	2	-0-	-24208	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	9796	X	425	-0-	-9371	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	9796	X	105	-0-	-9691	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	9164	X	3	-0-	-9161	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	126	-0-	-8864	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	420	X	21	-0-	-399	-0-	21	3			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	1119	-0-	-3471	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
02	1276	X	-0-	-0-	-1276	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	4	-0-	-1106	-0-	4	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 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
11	1140	N	939	-0-	-201	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	661	-0-	-424	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	930	N	714	-0-	-216	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	899	N	421	-0-	-478	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	2667	-0-	-1623	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3538	-0-	-895	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3609	-0-	-824	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	1690	-0-	-891	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	847	-0-	-2687	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	1837	-0-	-1643	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1564	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
01	961	N	297	-0-	-664	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
*04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

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

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

11	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	382	1	2294	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	393	1	2344	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	355	1	2266	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
02	DLQ	G-10	2424	-0-	2424	2424	368	1	2034	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*03	DLQ	G-10	2515	-0-	2515	4939	250	1	2241	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
04	DLQ	G-10	2459	-0-	2459	7398	214	1	2225	3	Y	18	18	1			3
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	171	1	515	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
12	713	N	401	-0-	-312	-0-	119	1	257	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	135	1	302	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*02	DLQ	G-10	685	-0-	685	685	186	1	467	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
*03	DLQ	G-10	314	-0-	314	999	77	1	213	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
04	DLQ	G-10	1444	-0-	1444	2443	163	1	1248	3	Y	30	30	1			3
							33	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2224	3	10	9	Y	9	9	1			1
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2629	3	9	9	Y	8	8	1			1
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1981	3	9	9	Y	8	8	1			1
*02	DLQ	G-10	1213	-0-	1213	1213	22	1	1180	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*03	DLQ	G-10	1193	-0-	1193	2406	26	1	1159	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	DLQ	G-10	1280	-0-	1280	3686	24	1	1245	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

11	3810	X	3031	-0-	-779	-0-	310	1	2721	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3003	-0-	-686	-0-	338	1	2665	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	2866	-0-	-730	-0-	306	1	2560	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	1845	-0-	1845	1845	261	1	1584	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	987	-0-	987	2832	187	1	800	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2004	-0-	2004	4836	38	1	1966	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			Y	-0-					-0-
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		2327	-0-	2327	2327	41	1	2286	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		659	-0-	659	2986	14	1	645	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2209	-0-	2209	5195	42	1	2167	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		202	-0-	202	202	3	1	199	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		176	-0-	176	378	4	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		71	-0-	71	449	1	1	70	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		4770	-0-	4770	4770	201	1	4561	3	N	7	6	1			1
							8	9									
04	T. A.		4033	-0-	4033	8803	177	1	3845	3	N	10	10	1			1
							11	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

11	1230	N	937	-0-	-293	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		3683	-0-	3683	3683	73	1	3610	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1538	-0-	1538	5221	31	1	1507	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1621	-0-	1621	6842	33	1	1588	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

11	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	376	-0-	-306	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		681	-0-	681	681	12	1	669	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		820	-0-	820	1501	17	1	803	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		436	-0-	436	1937	8	1	428	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			Y	-0-			-0-
12	4154	X	2771	-0-	-1383	-0-	2771	3			Y	-0-			-0-
01	4154	X	1024	-0-	-3130	-0-	1024	3			Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10		5298	-0-	5298	5298	89	1	5209	3	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10		2634	-0-	2634	7932	56	1	2578	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		6546	-0-	6546	14478	126	1	6420	3	Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6194 - 9577

11	T. A.		4930	-0-	4930	50421	4930	3			Y	-0-			-0-
12	56475	X	6054	-0-	-50421	-0-	6054	3			Y	-0-			-0-
01	5549	X	4247	-0-	-1302	-0-	4247	3			Y	-0-			-0-
*02	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	96	1	5360	3	Y	-0-			-0-
*03	6045	X	4627	-0-	-1418	-0-	101	1	4526	3	Y	-0-			-0-
04	5850	X	5459	-0-	-391	-0-	104	1	5355	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-			-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-			-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

11	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	336	1	8669	3	Y	-0-			-0-
12	8711	X	2950	-0-	-5761	-0-	120	1	2830	3	Y	-0-			-0-
01	8711	X	4075	-0-	-4636	-0-	134	1	3941	3	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10		10243	-0-	10243	10243	505	1	9738	3	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10		5636	-0-	5636	15879	286	1	5350	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		8626	-0-	8626	24505	481	1	8145	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

11	3600	X	2925	-0-	-675	-0-	108	1	2701	3	Y	105	105	1			17
							116	9									
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	150	1	3580	3	Y	134	133	1			18
							147	9									
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	5756	3	598	9	Y	544	487	1			75
02	DLQ G-10		5413	-0-	5413	5413	191	1	4713	3	Y	463	465	1			73
							509	9									
*03	DLQ G-10		6071	-0-	6071	11484	197	1	5314	3	Y	509	508	1			74
							560	9									
04	DLQ G-10		5450	-0-	5450	16934	187	1	4723	3	Y	491	489	1			76
							540	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	36	1			4
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	38	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	56	-0-	56	470	2 8	1 9	46	3	Y	7	6	1			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	470					Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	470					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	470					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	470					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	470					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

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

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	11309	-0-	-361	-0-	11184	3	125	9	Y	114	103	1			63
12	12059	X	10785	-0-	-1274	-0-	10669	3	116	9	Y	105	103	1			65
01	12059	X	6285	-0-	-5774	-0-	6154	3	131	9	Y	119	153	1			31
02	DLQ	G-10	7744	-0-	7744	7744	7711	3	33	9	Y	30	49	1			12
03	DLQ	G-10	8861	-0-	8861	16605	8831	3	30	9	Y	27	25	1			14
04	DLQ	G-10	9593	-0-	9593	26198	9559	3	34	9	Y	31	36	1			9

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

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

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
11	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	962	-0-	-371	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1384	-0-	1384	1384	26	1	1358	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		590	-0-	590	1974	11	1	579	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10680	-0-	10680	12654	189	1	10389	3	Y	93	84	1			9
							102	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		125	-0-	125	125	2	1	123	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		152	-0-	152	277	3	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		152	-0-	152	429	3	1	149	3	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 #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		27	-0-	27	64	2	3	25	9	Y	23	21	1			2
12	14B2 EXT		37	-0-	37	101	2	3	35	9	Y	32	31	1			3
01	14B2 EXT		47	-0-	47	148	13	3	34	9	Y	31	31	1			3
*02	14B2 EXT		63	-0-	63	211	18	3	45	9	Y	41	40	1			4
*03	212	X	1	-0-	-211	-0-	1	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

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

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1833	-0-	-1077	-0-	69	1	1751	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	150	1	3585	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4446	3	14	9	Y	13	13	1			2
02	DLQ G-10		3296	-0-	3296	3296	129	1	3155	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*03	DLQ G-10		3129	-0-	3129	6425	110	1	3006	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	DLQ G-10		3258	-0-	3258	9683	124	1	3122	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	37	1	959	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
12	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	42	1	1025	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
01	1209	N	791	-0-	-418	-0-	774	3	17	9	Y	15	16	1			2
02	DLQ G-10		366	-0-	366	366	13	1	338	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*03	DLQ G-10		1486	-0-	1486	1852	53	1	1416	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	DLQ G-10		1162	-0-	1162	3014	43	1	1104	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

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	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	17	-0-	17	17	17	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	35	-0-	35	35	1	1	34	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	322	1	1182	2	N	7					221
							8	9									
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	271	1	1463	2	N	7					228
							8	9									
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	224	1	1789	2	N	7					235
							8	9									
02	1450	N	1416	-0-	-34	-0-	152	1	1261	2	N	3					238
							3	9									
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	162	1	1571	2	N	13					251
							14	9									
04	1950	N	1654	-0-	-296	-0-	270	1	1367	2	N	15					266
							17	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
11	1350	N	570	-0-	-780	-0-	160	1	369	2	N	37	155	1			168
							41	9									
12	1085	N	823	-0-	-262	-0-	221	1	508	2	N	85					253
							94	9									
01	1085	N	559	-0-	-526	-0-	84	1	326	2	N	135					388
							149	9									
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	108	1	321	2	N	136	327	1			197
							150	9									
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	624	1	832	2	N	124					321
							136	9									
*04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	546	1	689	2	N	167	167	1			321
							184	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	66	1	171	2	N	-0-					86
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	24	1	83	2	N	-0-					86
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	41	1	192	2	N	-0-					86
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	54	1	163	2	N	-0-					86
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	110	1	127	2	N	-0-					86
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	122	1	133	2	N	-0-					86

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	1			N	-0-					84
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	39	1	176	2	N	-0-					84
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					84
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					84
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	222	-0-	-228	-0-	222	2			N	-0-					112
12	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	2			N	-0-					112
01	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2			N	-0-	94	7			18
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					18
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

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

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	49	1	2108	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	685	-0-	-1175	-0-	17	1	668	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	927	-0-	-65	-0-	23	1	904	3	Y	-0-					-0-
*02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	51	1	2152	3	Y	-0-					-0-
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	23	1	918	3	Y	-0-					-0-
*04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	56	1	2270	3	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1346	3	21	9	Y	19	19	1			6
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1509	3	23	9	Y	21	19	1			8
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1679	3	22	9	Y	20	23	1			5
02	1334	N	957	-0-	-377	-0-	945	3	12	9	Y	11	13	1			3
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

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

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	626	3	Y	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	30	1	1199	3	Y	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	30	1	1223	3	Y	-0-					-0-
*02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	24	1	997	3	Y	-0-					-0-
*03	1240	N	965	-0-	-275	-0-	24	1	941	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	945	-0-	-255	-0-	23	1	922	3	Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	7968	-0-	-1242	-0-	7962	3	6	9	Y	5	5	1			2
12	8866	X	4267	-0-	-4599	-0-	4261	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	8680	X	6152	-0-	-2528	-0-	6145	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6367	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5100	3	10	9	Y	9	8	1			3
*04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4903	3	10	9	Y	9	9	1			3

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
11	2520	X	1487	-0-	-1033	-0-	1453	3	34	9	Y	31	31	1			10
12	2604	X	867	-0-	-1737	-0-	830	3	37	9	Y	34	31	1			13
01	2728	X	914	-0-	-1814	-0-	878	3	36	9	Y	33	37	1			9
02	1450	N	1333	-0-	-117	-0-	1313	3	20	9	Y	18	22	1			5
03	868	N	785	-0-	-83	-0-	768	3	17	9	Y	15	15	1			5
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	5	1			-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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

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

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

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

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	125	-0-	-625	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
02	1102	N	933	-0-	-169	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

11	1532	X	305	-0-	-1227	-0-	283	3	22	9	Y	20	20	1			7
12	599	X	599	-0-	-0-	-0-	576	3	23	9	Y	21	20	1			8
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	493	3	24	9	Y	22	24	1			6
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	353	3	17	9	Y	15	17	1			4
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

11	T. A.		174	-0-	174	174	174	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		613	-0-	613	787	613	3			Y	-0-					-0-
01	871	X	84	-0-	-787	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	737	3	18	9	Y	16	16	1			5
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	341	3	9	9	Y	8	10	1			3
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1027	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1166	3	8	9	Y	7	6	1			3
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1179	3	8	9	Y	7	8	1			2
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	780	3	11	9	Y	10	9	1			3
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	14	1	617	3	N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	17	1	669	3	N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	19	1	749	3	N	-0-					-0-
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	17	1	749	3	N	-0-					-0-
*03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	27	1	1082	3	N	-0-					-0-
*04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	19	1	772	3	N	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1279	3	30	9	Y	27	27	1			9
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1386	3	32	9	Y	29	27	1			11
01	1395	N	1062	-0-	-333	-0-	1041	3	21	9	Y	19	25	1			5
02	1276	N	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16227	X	3960	-0-	-12267	-0-	88	1 8 9	3864	3	N	7	6	1			1
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	81	1 8 9	3251	3	N	7	7	1			1
01	6572	X	3337	-0-	-3235	-0-	80	1 8 9	3249	3	N	7	7	1			1
*02	6148	X	2793	-0-	-3355	-0-	64	1 6 9	2723	3	N	5	5	1			1
*03	5797	X	2588	-0-	-3209	-0-	64	1 7 9	2517	3	N	6	6	1			1
04	3960	X	2303	-0-	-1657	-0-	56	1 7 9	2240	3	N	6	6	1			1

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

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-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

11	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4489	3	19	9	N	17	17	1			6
12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4638	3	20	9	N	18	17	1			7
01	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4341	3	21	9	N	19	21	1			5
02	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3926	3	17	9	N	15	16	1			4
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4105	3	23	9	N	21	18	1			7
*04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3877	3	23	9	N	21	20	1			8

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

11	916	X	579	-0-	-337	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

11	720	N	623	-0-	-97	-0-	589	3	34	9	Y	31	31	1			10
12	1023	N	790	-0-	-233	-0-	755	3	35	9	Y	32	30	1			12
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1019	3	35	9	Y	32	36	1			8
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	969	3	26	9	Y	24	25	1			7
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

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

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

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

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

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

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

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

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	665	3	15	9	N	14	14	1			5
12	620	N	564	-0-	-56	-0-	547	3	17	9	N	15	14	1			6
01	496	N	85	-0-	-411	-0-	84	3	1	9	N	1	7	1			-0-
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

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

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
11	3000	N	3267	-0-	267	1233	3187	3	80	9	Y	73	74	1			24
12	4385	X	3152	-0-	-1233	-0-	3066	3	86	9	Y	78	72	1			30
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2946	3	86	9	Y	78	88	1			20
02	3393	X	2775	-0-	-618	-0-	2712	3	63	9	Y	57	61	1			16
03	3565	X	2828	-0-	-737	-0-	2773	3	55	9	Y	50	50	1			16
04	3270	X	2520	-0-	-750	-0-	2473	3	47	9	Y	43	43	1			16

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

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
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1553	3	77	9	Y	70	71	1			23
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1667	3	83	9	Y	75	69	1			29
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1908	3	83	9	Y	75	84	1			20
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1917	3	87	9	Y	79	77	1			22
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2016	3	30	9	Y	27	40	1			9
*04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1921	3	9	9	Y	8	14	1			3

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		4614	-0-	4614	4631	4416	3	198	9	Y	180	133	1			47
02	8160	X	3529	-0-	-4631	-0-	3306	3	223	9	Y	203	193	1			57
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	3856	3	253	9	Y	230	212	1			75
04	4470	X	3876	-0-	-594	-0-	3634	3	242	9	Y	220	214	1			81

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

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

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

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

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1031	3	46	9	Y	42	42	1			14
12	651	N	329	-0-	-322	-0-	304	3	25	9	Y	23	28	1			9
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2778	-0-	-384	-0-	2778	3			Y	-0-					-0-
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2643	-0-	-147	-0-	2643	3			Y	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

11	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11399	3	14	9	Y	13	13	1			4
12	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11364	3	14	9	Y	13	12	1			5
01	11966	X	11335	-0-	-631	-0-	11321	3	14	9	Y	13	15	1			3
02	10991	X	10127	-0-	-864	-0-	10114	3	13	9	Y	12	12	1			3
03	11749	X	10114	-0-	-1635	-0-	10100	3	14	9	Y	13	12	1			4
04	11370	X	9875	-0-	-1495	-0-	9861	3	14	9	Y	13	12	1			5

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

11	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7456	3	11	9	N	10	10	1			3
12	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6460	3	12	9	N	11	10	1			4
01	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6645	3	12	9	N	11	12	1			3
02	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6946	3	11	9	N	10	10	1			3
03	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6624	3	11	9	N	10	10	1			3
*04	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5957	3	12	9	N	11	10	1			4

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3852	3	15	9	N	14	14	1			5
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3921	3	17	9	N	15	14	1			6
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3865	3	17	9	N	15	17	1			4
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3505	3	14	9	N	13	13	1			4
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3585	3	11	9	N	10	11	1			3
*04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3593	3	9	9	N	8	8	1			3

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	35	-0-	35	35	35	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
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4153	3	64	9	Y	58	59	1			19
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4324	3	69	9	Y	63	58	1			24
01	4340	X	4197	-0-	-143	-0-	4129	3	68	9	Y	62	70	1			16
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3780	3	59	9	Y	54	55	1			15
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4155	3	64	9	Y	58	54	1			19
*04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3879	3	59	9	Y	54	53	1			20

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

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

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2939	-0-	-151	-0-	65	1	2854	3	N	18	19	1			3
							20	9									
12	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	71	1	2847	3	N	15	16	1			2
							17	9									
01	3193	X	2950	-0-	-243	-0-	71	1	2868	3	N	10	11	1			1
							11	9									
*02	2929	X	2588	-0-	-341	-0-	59	1	2519	3	N	9	8	1			2
							10	9									
*03	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	71	1	2836	3	N	8	8	1			2
							9	9									
04	2940	X	2824	-0-	-116	-0-	67	1	2748	3	N	8	9	1			1
							9	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5292	-0-	-588	-0-	5278	3	14	9	N	13	13	1			4
12	5766	X	5593	-0-	-173	-0-	5578	3	15	9	N	14	13	1			5
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5399	3	17	9	N	15	16	1			4
02	5104	X	4778	-0-	-326	-0-	4766	3	12	9	N	11	12	1			3
03	5580	X	5099	-0-	-481	-0-	5084	3	15	9	N	14	13	1			4
04	5400	X	4710	-0-	-690	-0-	4695	3	15	9	N	14	13	1			5

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

11	5340	X	5274	-0-	-66	-0-	5068	3	206	9	N	187	188	1			61
12	5456	X	5201	-0-	-255	-0-	4984	3	217	9	N	197	183	1			75
01	5146	X	4844	-0-	-302	-0-	4640	3	204	9	N	185	212	1			48
02	5104	X	4673	-0-	-431	-0-	4508	3	165	9	N	150	156	1			42
03	5456	X	4721	-0-	-735	-0-	4535	3	186	9	N	169	156	1			55
04	5280	X	4297	-0-	-983	-0-	4122	3	175	9	N	159	155	1			59

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-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-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

11	5490	X	4787	-0-	-703	-0-	4764	3	23	9	N	21	21	1			7
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4656	3	23	9	N	21	20	1			8
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4879	3	25	9	N	23	25	1			6
02	4640	X	3328	-0-	-1312	-0-	3308	3	20	9	N	18	19	1			5
03	4960	X	4520	-0-	-440	-0-	4496	3	24	9	N	22	20	1			7
04	4800	X	3606	-0-	-1194	-0-	3583	3	23	9	N	21	20	1			8

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6632 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	900	N	451	-0-	-449	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1111	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	396	3	32	9	Y	29	21	1			8
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	413	3	36	9	Y	33	30	1			11
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	565	3	34	9	Y	31	30	1			12

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	570 156	1 9	3133	3	Y	142	103	1			94
12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	589 176	1 9	3455	3	Y	160	202	1			52
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	589 171	1 9	3266	3	Y	155	153	1			54
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	551 189	1 9	3281	3	Y	172	155	1			71
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	589 157	1 9	3637	3	Y	143	157	1			57
*04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	570 140	1 9	3591	3	Y	127	154	1			30

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

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

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
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	361	2	81	3	Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	413	2	89	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	440	-0-	-87	-0-	349	2	91	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	335	-0-	-100	-0-	269	2	66	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	310	-0-	-186	-0-	289	2	21	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	157	-0-	-263	-0-	138	2	19	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 #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

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

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	528 10	1 9	5383	3	Y	9	9	1			-0-
12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	508 7	1 9	4790	3	Y	6	6	1			-0-
01	4650	X	4037	-0-	-613	-0-	444 6	1 9	3587	3	Y	5	5	1			-0-
02	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	615 15	1 9	6927	3	Y	14	14	1			-0-
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	513 12	1 9	4900	3	Y	11	11	1			-0-
*04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	527 11	1 9	4931	3	Y	10	10	1			-0-

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

11	1710	N	1562	-0-	-148	-0-	136	1	1426	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	143	1	1460	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	139	1	1399	3	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1462	-0-	-46	-0-	129	1	1333	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	317	-0-	-1295	-0-	28	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	120	-0-	-1380	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3710	-0-	610	610	3710	2			Y	-0-					-0-
02	1493	N	883	-0-	-610	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
04	1710	X	1145	-0-	-565	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

11	4290	X	1934	-0-	-2356	-0-	1562	2	352	3	Y	18	17	1			12
							20	9									
12	3131	X	2172	-0-	-959	-0-	1772	2	380	3	Y	18	20	1			10
							20	9									
01	3255	X	2014	-0-	-1241	-0-	1583	2	413	3	Y	16	12	1			14
							18	9									
02	3045	X	2028	-0-	-1017	-0-	1615	2	396	3	Y	15	13	1			16
							17	9									
03	3255	X	2630	-0-	-625	-0-	2431	2	173	3	Y	24	26	1			14
							26	9									
*04	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	1859	2	255	3	Y	79	73	1			20
							87	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

11	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2350	3	13	9	Y	12	24	1			17
12	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1109	3	8	9	Y	7	21	1			3
01	651	X	100	-0-	-551	-0-	97	3	3	9	Y	3					6
02	609	N	53	-0-	-556	-0-	51	3	2	9	Y	2	3	1			5
03	651	N	9	-0-	-642	-0-	9	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	28	3	1	9	Y	1					1

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

11	630	N	619	-0-	-11	-0-	505	2	114	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	580	2	124	3	Y	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	531	2	138	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	539	-0-	-70	-0-	433	2	106	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	629	2	45	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	573	-0-	-87	-0-	504	2	69	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

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

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	106	2	24	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	136	-0-	-81	-0-	112	2	24	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	99	2	26	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	85	2	21	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	56	2	4	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	78	2	11	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

11	2280	N	1953	-0-	-327	-0-	1588 7	2 9	358	3	Y	6	6	1			4
12	2294	N	1953	-0-	-341	-0-	1603 7	2 9	343	3	Y	6	7	1			3
01	2263	N	1981	-0-	-282	-0-	1566 7	2 9	408	3	Y	6	4	1			5
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1623 6	2 9	399	3	Y	5	4	1			6
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1817 9	2 9	129	3	Y	8	9	1			5
04	1920	N	1637	-0-	-283	-0-	1413 30	2 9	194	3	Y	27	25	1			7

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

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-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500

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

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

11	3840	X	3557	-0-	-283	-0-	156 20	1 9	3381	3	Y	18	18	1			-0-
12	3751	X	3305	-0-	-446	-0-	150 17	1 9	3138	3	Y	15	15	1			-0-
01	3751	X	2458	-0-	-1293	-0-	113 12	1 9	2333	3	Y	11	11	1			-0-
02	3509	X	2788	-0-	-721	-0-	124 18	1 9	2646	3	Y	16	16	1			-0-
03	3689	X	2779	-0-	-910	-0-	131 13	1 9	2635	3	Y	12	12	1			-0-
04	3570	X	2601	-0-	-969	-0-	119 13	1 9	2469	3	Y	12	12	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

11	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2013	2	22	9	Y	20	24	1			12
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2183	2	20	9	Y	18	24	1			6
01	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	1894	2	28	9	Y	25	24	1			7
02	1827	N	1603	-0-	-224	-0-	1582	2	21	9	Y	19	16	1			10
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2046	2	21	9	Y	19	20	1			9
*04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1979	2	17	9	Y	15	16	1			8

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	540	2	121	3	Y	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	661	2	142	3	Y	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	402	2	105	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	365	-0-	-273	-0-	293	2	72	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	520	-0-	-286	-0-	485	2	35	3	Y	-0-					-0-
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	466	2	64	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

11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	293	1	909	2	Y	198	177	1			134
							204	3	218	9							
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	310	1	959	2	Y	187	217	1			104
							205	3	206	9							
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	310	1	934	2	Y	166	127	1			143
							244	3	183	9							
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	290	1	881	2	Y	163	133	1			173
							216	3	179	9							
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	304	1	1064	2	Y	243	271	1			145
							76	3	267	9							
*04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	300	1	923	2	Y	825	762	1			208
							127	3	908	9							

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

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

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
*04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2457	-0-	-303	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2254	-0-	-226	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
02	2378	N	2344	-0-	-34	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
*04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2235	2	2	9	Y	2	1	1			1

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
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	680	2	153	3	Y	25	24	1			15
							28	9									
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	785	2	168	3	Y	24	31	1			8
							26	9									
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	703	2	183	3	Y	31	30	1			9
							34	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	956	2	235	3	Y	24	21	1			12
							26	9									
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1000	2	71	3	Y	25	26	1			11
							28	9									
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	809	2	111	3	Y	20	21	1			10
							22	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1188	2	118	9	Y	107	131	1			63
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1309	2	113	9	Y	103	131	1			35
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1173	2	144	9	Y	131	129	1			37
02	1276	N	996	-0-	-280	-0-	883	2	113	9	Y	103	87	1			53
03	1395	N	938	-0-	-457	-0-	826	2	112	9	Y	102	109	1			46
04	1260	N	967	-0-	-293	-0-	872	2	95	9	Y	86	89	1			43

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	87	-0-	-29	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	126	-0-	-144	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	3	Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	Y	-0-					-0-
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	848	-0-	-172	-0-	61	1	787	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	794	-0-	-198	-0-	58	1	736	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	885	-0-	-45	-0-	66	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	67	1	817	3	Y	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	91	1	1075	3	Y	-0-					-0-
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	85	1	1053	3	Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

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

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

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

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1559	2	351	3	N	-0-					-0-
12	605	X	605	-0-	-0-	-0-	498	2	107	3	N	-0-					-0-
01	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	1686	2	439	3	N	-0-					-0-
02	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	1723	2	423	3	N	-0-					-0-
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	693	2	49	3	N	-0-					-0-
*04	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1201	2	165	3	N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

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

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	30	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	28	2	7	9	Y	6	3	1			3
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	8	2	9	9	Y	8	9	1			2
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	19	2	20	9	Y	18	15	1			5
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	70	2	61	9	Y	55	29	1			31

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-	1	1			-0-
12	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	145	N	122	-0-	-23	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			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
11	2190	N	2064	-0-	-126	-0-	1963	3	101	9	N	92	92	1			23
12	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	1947	3	102	9	N	93	95	1			21
01	2294	N	2111	-0-	-183	-0-	2010	3	101	9	N	92	89	1			24
02	2001	N	-0-	-0-	-2001	-0-					N	56	67	1			13
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	56	48	1			21
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	32	30	1			23

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1200	N	6	-0-	-1194	-0-	4	2	1	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
12	1705	N	8	-0-	-1697	-0-	6	2	1	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	961	N	5	-0-	-956	-0-	4	2	1	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	Y	-0-					-0-
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	2	1	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		2136	-0-	2136	103379	1371	2	765	9	N	695	758	1			135
12	14B2 EXT		2199	-0-	2199	105578	1346	2	853	9	N	775	764	1			146
01	107794	X	2216	-0-	-105578	-0-	1411	2	805	9	N	732	632	1			246
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	1359	2	999	9	N	908	1004	1			150
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	1439	2	795	9	N	723	629	1			244
*04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1318	2	806	9	N	733	767	1			210

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	2620	2	590	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	2633	2	564	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	2431	2	634	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	3451	X	2835	-0-	-616	-0-	2274	2	558	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	3441	X	2712	-0-	-729	-0-	2529	2	180	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	3210	X	2725	-0-	-485	-0-	2381	2	327	3	Y	15	13	1			4
							17	9									

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

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-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	287	2	64	3	Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	344	2	74	3	Y	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	358	2	93	3	Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	392	2	96	3	Y	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	472	2	34	3	Y	-0-					-0-
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	412	2	57	3	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4445	2	44	9	Y	40	34	1			28
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3911	2	37	9	Y	34	34	1			28
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3209	2	47	9	Y	43	51	1			20
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3052	2	47	9	Y	43	50	1			13
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3037	2	56	9	Y	51	50	1			14
*04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2759	2	51	9	Y	46	34	1			26

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	991	3	33	9	Y	30	62	1			43
12	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	981	3	64	9	Y	58	77	1			24
01	1054	N	985	-0-	-69	-0-	956	3	29	9	Y	26					50
02	986	N	906	-0-	-80	-0-	885	3	21	9	Y	19	25	1			44
03	1054	N	956	-0-	-98	-0-	932	3	24	9	Y	22	46	1			20
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	883	3	23	9	Y	21					41

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

11	3390	X	3084	-0-	-306	-0-	2512	2	565	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
12	3503	X	3062	-0-	-441	-0-	2516	2	539	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
01	3255	X	3063	-0-	-192	-0-	2424	2	632	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2532	2	621	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3136	2	223	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
*04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2752	2	377	3	Y	27	25	1			7
							30	9									

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

11	2760	X	1903	-0-	-857	-0-	66	1	1561	2	Y	251	252	1			7
							276	9									
12	2728	X	1735	-0-	-993	-0-	52	1	1439	2	Y	222	224	1			5
							244	9									
01	2542	X	1872	-0-	-670	-0-	55	1	1535	2	Y	256	252	1			9
							282	9									
02	2291	X	1579	-0-	-712	-0-	47	1	1297	2	Y	214	219	1			4
							235	9									
03	2232	X	1332	-0-	-900	-0-	39	1	1088	2	Y	186	187	1			3
							205	9									
04	1890	X	1458	-0-	-432	-0-	43	1	1192	2	Y	203	199	1			7
							223	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 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
11	2190	X	142	-0-	-2048	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	1215	-0-	-1048	-0-	42	1	1173	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1773	-0-	-490	-0-	62	1	1711	2	N	-0-					-0-
02	2117	X	1611	-0-	-506	-0-	56	1	1555	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	1128	-0-	-81	-0-	39	1	1089	2	N	-0-					-0-
*04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	70	1	1945	2	N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

11	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	453	1	10681	2	Y	67	67	1			2
							74	9									
12	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	365	1	10151	2	Y	60	61	1			1
							66	9									
01	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	331	1	9200	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
02	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	293	1	8125	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
03	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	303	1	8363	2	Y	55	55	1			1
							61	9									
*04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	301	1	8354	2	Y	56	55	1			2
							62	9									

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

11	7170	X	2805	-0-	-4365	-0-	2628	2	177	9	Y	161	158	1			63
12	4774	X	3780	-0-	-994	-0-	3605	2	175	9	Y	159	162	1			60
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4326	2	179	9	Y	163	193	1			30
02	T. A.		4122	-0-	4122	4122	3958	2	164	9	Y	149	128	1			51
03	T. A.		4010	-0-	4010	8132	3848	2	162	9	Y	147	161	1			37
*04	11326	X	3194	-0-	-8132	-0-	3036	2	158	9	Y	144	132	1			49

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 276939 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6385 - 6392

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

11	2010	N	1776	-0-	-234	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1220	-0-	-826	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	874	-0-	-955	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515

DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

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

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

11	2700	X	2602	-0-	-98	-0-	37	1	2565	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2557	-0-	-78	-0-	37	1	2520	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	1772	-0-	-956	-0-	22	1	1750	2	N	-0-					-0-
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	41	1	2678	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	488	-0-	-2240	-0-	3	1	485	2	N	-0-					-0-
*04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	15	1	2907	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	188	1	1298	2	N	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	207	1	1160	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1099	-0-	-823	-0-	112	1	987	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	958	-0-	-492	-0-	122	1	836	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	787	-0-	-577	-0-	107	1	680	2	N	-0-					-0-
*04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	175	1	1096	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

11	3960	X	2667	-0-	-1293	-0-	38	1	2629	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	2312	-0-	-1315	-0-	33	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	644	-0-	-2828	-0-	8	1	636	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	519	-0-	-2729	-0-	8	1	511	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	493	-0-	-2607	-0-	3	1	490	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	29	-0-	-2641	-0-	29	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236445 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6156 - 6161

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

11	2130	X	1892	-0-	-238	-0-	150	1	1742	2	N	-0-					-0-
12	1984	X	1925	-0-	-59	-0-	156	1	1769	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	1844	-0-	-140	-0-	196	1	1648	2	N	-0-					-0-
02	1827	X	1432	-0-	-395	-0-	133	1	1299	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	491	-0-	-1462	-0-	56	1	435	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	1008	-0-	-882	-0-	116	1	892	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

11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	67	1	4562	2	N	147					292
							162	9									
12	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	59	1	4044	2	N	129	161	1			260
							142	9									
01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	54	1	4343	2	N	142					402
							156	9									
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	65	1	4224	2	N	147	339	1			210
							162	9									
03	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	18	1	2864	2	N	97					307
							107	9									
*04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	24	1	4585	2	N	185	344	1			148
							204	9									

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

11	660	N	522	-0-	-138	-0-	8	1	514	2	N	-0-					-0-
12	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	15	1	1002	2	N	-0-					-0-
03	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	19	1	3073	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4037	-0-	1037	1037	21	1	4016	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

11	1230	N	989	-0-	-241	-0-	989	3			N	-0-					31
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					31
01	868	N	550	-0-	-318	-0-	493	3	57	9	N	52					83
02	957	N	10	-0-	-947	-0-	10	3			N	-0-					83
03	992	N	29	-0-	-963	-0-	29	3			N	-0-					83
04	540	N	56	-0-	-484	-0-	10	3	46	9	N	42					125

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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					97
12	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					97
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					97
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*04	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					97

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	X	-0-	-0-	-480	-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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					23
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					23
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					23

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					24
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					11
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					11
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					11
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					11
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					11
04	360	N	82	-0-	-278	-0-	82	2			N	-0-					11

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352

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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

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

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
11	1207	X	305	-0-	-902	-0-	14	1	233	3	Y	53	54	1			4
							58	9									
12	434	X	434	-0-	-0-	-0-	21	1	346	3	Y	61	57	1			8
							67	9									
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	Y	61	60	1			9
							67	9									
02	T. A.		301	-0-	301	301	13	1	230	3	Y	53	53	1			9
							58	9									
03	T. A.		309	-0-	309	610	15	1	238	3	Y	51	53	1			7
							56	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	610					Y	NO RPT					7

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
11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	352	1	5937	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	373	1	6113	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
01	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	299	1	5781	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	294	1	5362	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	6045	X	3882	-0-	-2163	-0-	229	1	3640	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	884	1	10102	3	Y	29	30	1			2
							32	9									
12	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	750	1	9032	3	Y	33	31	1			4
							36	9									
01	9641	X	6391	-0-	-3250	-0-	453	1	5903	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
02	10440	X	9815	-0-	-625	-0-	763	1	9020	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
03	11160	X	5942	-0-	-5218	-0-	493	1	5430	3	Y	17	20	1			2
							19	9									
04	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	90	1	1518	3	Y	-0-					-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	97	1	1589	3	Y	-0-					-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	86	1	1664	3	Y	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	97	1	1767	3	Y	-0-					-0-
*03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	112	1	1791	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	10 31	1 9	170	3	Y	28	29	1			2
12	310	N	218	-0-	-92	-0-	11 21	1 9	186	3	Y	19	19	1			2
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13 36	1 9	254	3	Y	33	30	1			5
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11 31	1 9	206	3	Y	28	28	1			5
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12 22	1 9	196	3	Y	20	22	1			3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2848	-0-	-212	-0-	158 17	1 9	2673	3	Y	15	15	1			1
12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	171 19	1 9	2792	3	Y	17	16	1			2
01	2945	X	1554	-0-	-1391	-0-	76 11	1 9	1467	3	Y	10	11	1			1
02	2755	X	2605	-0-	-150	-0-	134 18	1 9	2453	3	Y	16	14	1			3
03	2976	X	919	-0-	-2057	-0-	54 6	1 9	859	3	Y	5	7	1			1
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 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
11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	136 54	1 9	2291	3	Y	49	50	1			3
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	141 62	1 9	2300	3	Y	56	52	1			7
01	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	114 63	1 9	2193	3	Y	57	56	1			8
02	2233	N	860	-0-	-1373	-0-	42 54	1 9	764	3	Y	49	49	1			8
03	2387	N	421	-0-	-1966	-0-	22 52	1 9	347	3	Y	47	48	1			7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		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 #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

11	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	91	1	1544	3	Y	163	166	1			12
							179	9									
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	110	1	1796	3	Y	186	175	1			23
							205	9									
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	88	1	1704	3	Y	189	186	1			26
							208	9									
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	87	1	1583	3	Y	164	163	1			27
							180	9									
*03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	69	1	1095	3	Y	157	162	1			22
							173	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04		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

11	7140	X	43	-0-	-7097	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
02	6467	X	-0-	-0-	-6467	-0-					Y	-0-					-0-
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

11	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	94	-0-	-92	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	55	-0-	-90	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	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 #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

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	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	155	-0-	-124	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	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 #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	755	-0-	-565	-0-	42	1	713	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	766	-0-	-443	-0-	44	1	722	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	649	-0-	-157	-0-	32	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	501	-0-	-224	-0-	26	1	475	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	507	-0-	-268	-0-	30	1	477	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

11	480	X	78	-0-	-402	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
12	496	X	430	-0-	-66	-0-	23	1	407	3	N	-0-					-0-
01	434	X	303	-0-	-131	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
02	413	X	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	-0-					-0-
*03	434	X	364	-0-	-70	-0-	20	1	344	3	N	-0-					-0-
04	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	162	1			75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221726 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8374 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223202 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 6658 - 7386

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2016 - PLUGGED 03/15/16

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

11	4170	X	3789	-0-	-381	-0-	3758	3	31	9	N	28	28	1			-0-
12	4247	X	3811	-0-	-436	-0-	3780	3	31	9	N	28	28	1			-0-
01	4061	X	3825	-0-	-236	-0-	3807	3	18	9	N	16	16	1			-0-
02	3741	X	3499	-0-	-242	-0-	3484	3	15	9	N	14	14	1			-0-
03	3999	X	3614	-0-	-385	-0-	3597	3	17	9	N	15	15	1			-0-
04	3780	X	3301	-0-	-479	-0-	3286	3	15	9	N	14	14	1			-0-

POWELL "A2" WELL #: 6 RRCID -> 228841 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6535 - 6984

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2016 - PLUGGED 02/25/16

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

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-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

11	DLQ G-10		4339	-0-	4339	20285	4339	3			N	-0-					-0-
12	24330	X	4045	-0-	-20285	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
02	4669	X	4494	-0-	-175	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	3311	-0-	-1277	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4073	-0-	-277	-0-	4073	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	870	N	688	-0-	-182	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	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
11	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1378	-0-	-296	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1331	-0-	-90	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
*04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

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-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B DENY	331	-0-	331	331	324	2	7	9	N	6					103
04	14B DENY	580	-0-	580	911	578	2	2	9	N	2					105

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

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

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

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

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-		22 120	1 9	750	3	Y	109	23	0	89	1	14
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-		27 245	1 9	925	3	Y	223	50	0	155	1	32
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-		31 213	1 9	1071	3	Y	194	39	0	174	1	13
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-		33 142	1 9	1159	3	Y	129	29	0	92	1	21
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-		39 143	1 9	1331	3	Y	130	23	0	108	1	20
*04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-		41 168	1 9	1472	3	Y	153	29	0	119	1	25

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

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

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-		11 6	1 9	361	3	Y	5	1	0	4	1	1
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-		22 4	1 9	773	3	Y	4	1	0	3	1	1
01	372	N	343	-0-	-29	-0-		10 3	1 9	330	3	Y	3	1	0	3	1	-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-		11 4	1 9	366	3	Y	4	1	0	2	1	1
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-		12 4	1 9	421	3	Y	4	1	0	3	1	1
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-		9 2	1 9	326	3	Y	2	1	0	2	1	-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 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
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

11	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	91	1	1299	3	Y	59	67	1				-0-
							65	9										
12	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	93	1	1365	3	Y	73	68	1				5
							80	9										
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	95	1	1410	3	Y	77	75	1				7
							85	9										
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	89	1	1278	3	Y	-0-	7	1				-0-
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	90	1	1288	3	Y	65	10	0	45	1		10
							72	9										
*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	80	1	1221	3	Y	66	13	0	52	1		11
							73	9										

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 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
11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5048	2	47	9	N	43					133
12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5456	2	56	9	N	51					184
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5478	2	12	9	N	11					195
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4357	2	42	9	N	38	190	1			43
03	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6342	2	45	9	N	41					84
*04	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5879	2	43	9	N	39					123

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

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-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	3210	X	2438	-0-	-772	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	1624	-0-	-1662	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2508	-0-	-313	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1970	-0-	-603	-0-	56	1	1914	3	N	-0-					-0-
*04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	81	1	2916	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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 #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	19350	X	7315	-0-	-12035	-0-	182	1	6290	3	N	766	188	0	578	1	-0-
							843	9									
*01	39990	X	20311	-0-	-19679	-0-	507	1	17414	3	Y	2173	377	0	1662	1	134
							2390	9									
*02	37410	X	14090	-0-	-23320	-0-	351	1	12137	3	Y	1456	319	0	1030	1	241
							1602	9									
*03	39990	X	10241	-0-	-29749	-0-	262	1	8950	3	Y	935	181	0	852	1	143
							1029	9									
*04	38700	X	8253	-0-	-30447	-0-	198	1	7154	3	Y	819	164	0	665	1	133
							901	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

11	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	55	1	1200	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
12	1612	N	1272	-0-	-340	-0-	57	1	1194	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	64	1	1315	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	1247	N	1213	-0-	-34	-0-	53	1	1138	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1271	N	958	-0-	-313	-0-	45	1	900	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	1350	N	1119	-0-	-231	-0-	51	1	1055	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

11	4740	X	4195	-0-	-545	-0-	4169	2	26	9	Y	24	21	1			17
12	4650	X	4270	-0-	-380	-0-	4247	2	23	9	Y	21	21	1			17
01	4650	X	4458	-0-	-192	-0-	4427	2	31	9	Y	28	32	1			13
02	4350	X	4219	-0-	-131	-0-	4189	2	30	9	Y	27	32	1			8
03	4557	X	4535	-0-	-22	-0-	4501	2	34	9	Y	31	31	1			8
*04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4354	2	28	9	Y	25	19	1			14

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	279	N	44	-0-	-235	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) //CONT.// 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

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

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

11	180	N	174	-0-	-6	-0-	78	1	96	2	N	-0-					45
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	61	1	142	2	N	-0-					45
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	203	1	141	2	N	-0-					45
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	669	1	250	2	N	-0-					45
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	293	1	123	2	N	-0-					45
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	300	1	125	2	N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					15
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					15
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					15
02	145	N	24	-0-	-121	-0-	24	2			Y	-0-					15
*03	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	2			Y	-0-					15
04	300	N	30	-0-	-270	-0-	30	2			Y	-0-					15

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					33
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			Y	-0-					33
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					33
02	290	N	63	-0-	-227	-0-	63	2			Y	-0-					33
*03	806	N	75	-0-	-731	-0-	75	2			Y	-0-					33
04	780	N	75	-0-	-705	-0-	75	2			Y	-0-					33

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					5
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					5
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					5
02	116	N	25	-0-	-91	-0-	25	2			Y	-0-					5
*03	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	2			Y	-0-					5
04	300	N	50	-0-	-250	-0-	50	2			Y	-0-					5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
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
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	6	-0-	-23	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*03	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					91
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					91
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					91
02	203	N	39	-0-	-164	-0-	39	2			Y	-0-					91
*03	496	N	47	-0-	-449	-0-	47	2			Y	-0-					91
04	480	N	50	-0-	-430	-0-	50	2			Y	-0-					91

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

11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
02	609	N	208	-0-	-401	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
*04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	131	-0-	-303	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	5074	-0-	1974	1974	5074	3			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3804	-0-	904	2878	3804	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3913	-0-	813	3691	3913	3			Y	-0-					-0-
*04	7895	X	4204	-0-	-3691	-0-	4204	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

11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			Y	-0-					-0-
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-					-0-
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			Y	-0-					-0-
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			Y	-0-					-0-
03	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
04	1590	X	878	-0-	-712	-0-	878	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

11	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	376	-0-	-1394	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1041	-0-	-757	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
*04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	441	-0-	-339	-0-	19	1	422	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	726	-0-	-111	-0-	33	1	693	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	705	-0-	-101	-0-	33	1	672	3	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	673	-0-	-40	-0-	32	1	641	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	31	1	635	3	Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2135	-0-	-235	-0-	2038	3	97	9	N	88	186	1			137
12	2449	X	2264	-0-	-185	-0-	2184	3	80	9	N	73					210
01	2325	X	2128	-0-	-197	-0-	2056	3	72	9	N	65					275
02	2175	X	1925	-0-	-250	-0-	1859	3	66	9	N	60					335
03	2294	X	2047	-0-	-247	-0-	2035	3	12	9	N	11	178	1			168
04	2190	X	1987	-0-	-203	-0-	1918	3	69	9	N	63					231

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					87
12	186	X	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					87
01	186	X	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					87
02	87	X	54	-0-	-33	-0-	54	2			N	-0-					87
03	62	X	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					87
04	120	X	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					87

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

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

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	2942	-0-	2942	2942	67	1	2875	3	Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	770	-0-	770	3712	20	1	750	3	Y	-0-					-0-
*04	3000 N	163	-0-	-2837	875	4	1	159	3	Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

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-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	52	1	2259	3	Y	8	9	1			1
						9	9									
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	59	1	2373	3	Y	8	8	1			1
						9	9									
01	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	64	1	2643	3	Y	10	10	1			1
						11	9									
*02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	46	1	1959	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
*03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	50	1	2009	3	Y	-0-					-0-
*04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	49	1	1974	3	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	13	1	570	3	N	-0-					-0-
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	11	1	477	3	N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	500	3	N	-0-					-0-
*02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	31	1	1307	3	N	-0-					-0-
*03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	31	1	1262	3	N	-0-					-0-
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	21	1	886	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	46	51	1			7
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	42	44	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	57	1			8
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	29	1			6
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

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

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. (I) GAS 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	300	N	81	-0-	-219	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2989	-0-	-131	-0-	66 36	1 9	2887	3	N	33	37	1			5
12	3193	X	2851	-0-	-342	-0-	68 26	1 9	2757	3	N	24	26	1			3
01	3193	X	2952	-0-	-241	-0-	70 33	1 9	2849	3	N	30	29	1			4
*02	2900	X	1897	-0-	-1003	-0-	43 32	1 9	1822	3	N	29	27	1			6
*03	3100	X	1423	-0-	-1677	-0-	33 35	1 9	1355	3	N	32	32	1			6
04	2580	X	1216	-0-	-1364	-0-	28 34	1 9	1154	3	N	31	33	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

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-

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3703	-0-	-854	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	3787	-0-	-476	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3990	-0-	-567	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3744	-0-	-666	-0-	3744	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*04	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 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
11	2680		2680	-0-	-0-	846	61 56	1 9	2563	2	Y	51	51	1			15
12	2750		2750	-0-	-0-	846	62 48	1 9	2640	2	Y	44	42	1			17
01	2565		2565	-0-	-0-	846	57 54	1 9	2454	2	Y	49	53	1			13
02	3103		2528	-0-	-575	271	54 55	1 9	2419	2	Y	50	33	1			30
03	3317		2496	-0-	-821	-0-	52 51	1 9	2393	2	Y	46	55	1			21
*04	2901	R	2901	-0-	-0-	-0-	63 87	1 9	2751	2	Y	79	89	1			11

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	3			N	-0-					-0-
12	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
01	8525	X	8209	-0-	-316	-0-	8209	3			N	-0-					-0-
*02	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	3			N	-0-					-0-
*03	8060	X	7940	-0-	-120	-0-	7940	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	7549	-0-	-251	-0-	7549	3			N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3062	3	17	9	Y	15	34	1			23
12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2724	3	35	9	Y	32	42	1			13
01	2108	X	1191	-0-	-917	-0-	1183	3	8	9	Y	7					20
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3199	3	11	9	Y	10	10	1			20
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4587	3	13	9	Y	12	21	1			11
*04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4295	3	10	9	Y	9					20

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
11	383	X	39	-0-	-344	-0-	33	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	37	X	37	-0-	-0-	-0-	34	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	34	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	14B2 EXT		72	-0-	72	72	62	2	10	9	Y	9	8	1			1
03	14B2 EXT		35	-0-	35	107	34	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*04	171	X	64	-0-	-107	-0-	61	2	3	9	Y	3	2	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	102	X	32	-0-	-70	-0-	11	1	21	2	Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

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

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

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

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
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-			-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-			-0-
02	725	N	352	-0-	-373	-0-	352	3			N	-0-			-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-			-0-
04	720	N	291	-0-	-429	-0-	291	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) //CONT.// 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 11 U RRCID -> 183868 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	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
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

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

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	79	-0-	-124	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

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

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
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1488	2	23	9	Y	21	26	1			12
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1440	2	22	9	Y	20	25	1			7
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1558	2	28	9	Y	25	25	1			7
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1429	2	22	9	Y	20	17	1			10
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1568	2	22	9	Y	20	21	1			9
*04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1587	2	18	9	Y	16	17	1			8

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	613 286	1 9	7712	2	Y	260	260	1			7
12	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	597 285	1 9	7974	2	Y	259	260	1			6
01	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	588 300	1 9	7725	2	Y	273	270	1			9
02	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	551 284	1 9	7320	2	Y	258	262	1			5
03	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	589 298	1 9	7700	2	Y	271	272	1			4
*04	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	567 184	1 9	7420	2	Y	167	165	1			6

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
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	65	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	69	1	424	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	65	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	67	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	65	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	61	1	391	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7550	X	1690	-0-	-5860	-0-	68	1	1609	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	57	1	1588	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	1798	N	1575	-0-	-223	-0-	54	1	1508	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1624	N	1441	-0-	-183	-0-	50	1	1379	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	52	1	1448	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	49	1	1370	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	3005	-0-	-1795	-0-	2952	3	53	9	N	48					233
12	4061	X	2907	-0-	-1154	-0-	2805	3	102	9	N	93	173	1			153
01	3379	X	2749	-0-	-630	-0-	2694	3	55	9	N	50	180	1			23
02	3045	X	2445	-0-	-600	-0-	2401	3	44	9	N	40					63
03	3255	X	2428	-0-	-827	-0-	2410	3	18	9	N	16					79
04	3000	X	2163	-0-	-837	-0-	2163	3			N	-0-					79

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1954	-0-	-146	-0-	264	1	1670	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	237	1	1446	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	303	1	1945	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	272	1	1654	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	244	1	1541	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	2190	N	1975	-0-	-215	-0-	264	1	1691	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

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-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	9	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	13	1			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	12	1			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	14	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	5	1			7

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

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-

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
02	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
*04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	689	-0-	-301	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	3			N	-0-					-0-
01	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*02	667	N	652	-0-	-15	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

11	66420	X	36064	-0-	-30356	-0-	35983	3	81	9	N	74	74	1			24
12	68634	X	33832	-0-	-34802	-0-	33746	3	86	9	N	78	72	1			30
01	68634	X	32758	-0-	-35876	-0-	32589	3	169	9	N	154	144	1			40
02	64206	X	31106	-0-	-33100	-0-	30933	3	173	9	N	157	153	1			44
03	68634	X	31457	-0-	-37177	-0-	31263	3	194	9	N	176	163	1			57
04	66420	X	28133	-0-	-38287	-0-	27947	3	186	9	N	169	164	1			62

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

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-

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	2617	2	589	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	2787	2	597	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	2711	2	707	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	2788	2	685	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3369	2	240	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
*04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	2966	2	407	3	Y	20	19	1			5
							22	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

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

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
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

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

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

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

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	174	-0-	-276	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	152	-0-	-282	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	148	-0-	-26	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336

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

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
11	2413	N	2413	-0-		-0-	-0-	2402	3	11	9	Y	10	21	1			14
12	2480	N	2443	-0-		-37	-0-	2421	3	22	9	Y	20	26	1			8
01	2480	N	2410	-0-		-70	-0-	2400	3	10	9	Y	9					17
02	2320	N	2227	-0-		-93	-0-	2220	3	7	9	Y	6	8	1			15
03	2449	N	2366	-0-		-83	-0-	2358	3	8	9	Y	7	15	1			7
*04	2360	N	2360	-0-		-0-	-0-	2354	3	6	9	Y	5					12

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
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	191	X	58	-0-		-133	-0-	58	3			Y	-0-	4	1			-0-
12	86	X	86	-0-		-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-		-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	T. A.		170	-0-		170	170	170	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		182	-0-		182	352	174	3	8	9	Y	7	1	1			6
*04	645	X	293	-0-		-352	-0-	292	3	1	9	Y	1	5	1			2

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
11	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	90	N	21	-0-		-69	-0-	1	1	20	3	N	-0-					101
12	124	N	35	-0-		-89	-0-	2	1	33	3	N	-0-					101
01	62	N	41	-0-		-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					101
02	37	N	37	-0-		-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					101
03	42	N	42	-0-		-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					101
04	30	N	8	-0-		-22	-0-	8	3			N	-0-					101

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

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

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

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

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3713	2	18	9	N	16	18	1			2
12	3813	X	2670	-0-	-1143	-0-	2656	2	14	9	N	13	12	1			3
01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3948	2	15	9	N	14	16	1			1
02	3567	X	3507	-0-	-60	-0-	3492	2	15	9	N	14	14	1			1
03	3813	X	2718	-0-	-1095	-0-	2707	2	11	9	N	10	9	1			2
04	3690	X	2345	-0-	-1345	-0-	2336	2	9	9	N	8	8	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	4740	X	4200	-0-	-540	-0-	4182	2	18	9	Y	16	13	1			11
12	4898	X	4217	-0-	-681	-0-	4203	2	14	9	Y	13	13	1			11
01	4836	X	4291	-0-	-545	-0-	4272	2	19	9	Y	17	20	1			8
02	4292	X	3870	-0-	-422	-0-	3851	2	19	9	Y	17	20	1			5
03	4495	X	4243	-0-	-252	-0-	4222	2	21	9	Y	19	19	1			5
04	4200	X	4028	-0-	-172	-0-	4013	2	15	9	Y	14	11	1			8

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

11	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	353	1	8329	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
12	10292	X	8596	-0-	-1696	-0-	298	1	8261	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
01	10292	X	8182	-0-	-2110	-0-	283	1	7859	2	Y	36	35	1			2
							40	9									
02	9628	X	7187	-0-	-2441	-0-	248	1	6906	2	Y	30	31	1			1
							33	9									
03	9548	X	7695	-0-	-1853	-0-	267	1	7393	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
04	8730	X	6821	-0-	-1909	-0-	237	1	6570	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

11	3330	X	2761	-0-	-569	-0-	111	1	2627	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
12	3069	X	2531	-0-	-538	-0-	87	1	2425	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
01	3069	X	2410	-0-	-659	-0-	83	1	2305	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
02	2871	X	1853	-0-	-1018	-0-	64	1	1774	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
03	2976	X	1464	-0-	-1512	-0-	50	1	1401	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	2760	X	1081	-0-	-1679	-0-	37	1	1034	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 272066 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6357 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	2670	2	601	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	2784	2	597	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	2666	2	695	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	2678	2	657	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	3503	X	3357	-0-	-146	-0-	3128	2	223	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	3270	X	3037	-0-	-233	-0-	2651	2	364	3	Y	20	18	1			5
							22	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2	-0-	-3628	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
02	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

11	4200	X	2740	-0-	-1460	-0-	92	1	2177	2	Y	428	431	1			12
							471	9									
12	3999	X	1979	-0-	-2020	-0-	57	1	1592	2	Y	300	306	1			6
							330	9									
01	3999	X	2142	-0-	-1857	-0-	61	1	1699	2	Y	347	341	1			12
							382	9									
02	2697	X	1969	-0-	-728	-0-	56	1	1563	2	Y	318	324	1			6
							350	9									
03	2883	X	2108	-0-	-775	-0-	60	1	1672	2	Y	342	343	1			5
							376	9									
04	2730	X	1866	-0-	-864	-0-	56	1	1560	2	Y	227	224	1			8
							250	9									

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 278391 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6768 - 6774

11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

*12	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11154	3	198	9	Y	180	105	1			75
01	11873	X	1050	-0-	-10823	-0-	1022	3	28	9	Y	25					100
02	11107	X	2097	-0-	-9010	-0-	2027	3	70	9	Y	64	50	1			114
03	11873	X	2513	-0-	-9360	-0-	2425	3	88	9	Y	80	122	1			72
04	11490	X	757	-0-	-10733	-0-	731	3	26	9	Y	24					96

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

11	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	273	1	1507	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1375	-0-	-547	-0-	213	1	1162	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1358	-0-	-471	-0-	198	1	1160	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1190	-0-	-521	-0-	139	1	1051	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	123	1	975	2	N	-0-					-0-
*04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	171	1	1273	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

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

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	168	1	1064	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	193	1	1173	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	151	1	976	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	1102	N	1060	-0-	-42	-0-	148	1	892	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	140	1	881	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1110	N	818	-0-	-292	-0-	109	1	696	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	683	-0-	-97	-0-	30	1	653	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	696	-0-	-48	-0-	32	1	664	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	31	1	642	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	640	-0-	-27	-0-	29	1	611	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	30	1	614	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	29	1	612	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

11	4230	X	4104	-0-	-126	-0-	556 28	1 9	3520	3	Y	25	25	1			-0-
12	4557	X	4077	-0-	-480	-0-	573 23	1 9	3481	3	Y	21	21	1			-0-
01	4557	X	4469	-0-	-88	-0-	599 25	1 9	3845	3	Y	23	23	1			-0-
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	626 35	1 9	3799	3	Y	32	32	1			-0-
03	4247	X	4123	-0-	-124	-0-	563 28	1 9	3532	3	Y	25	25	1			-0-
04	4320	X	4112	-0-	-208	-0-	553 25	1 9	3534	3	Y	23	23	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

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-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	461	-0-	-109	-0-	33	1	428	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	447	-0-	-80	-0-	33	1	414	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	426	-0-	-70	-0-	32	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	374	-0-	-61	-0-	28	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	352	-0-	-82	-0-	28	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	326	-0-	-94	-0-	24	1	302	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 6612

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

11	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	44 25	1 9	1048	2	Y	23	23	1			1
12	1240	N	943	-0-	-297	-0-	32 21	1 9	890	2	Y	19	20	1			-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	48 31	1 9	1328	2	Y	28	27	1			1
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	47 30	1 9	1301	2	Y	27	27	1			1
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	47 32	1 9	1305	2	Y	29	30	1			-0-
04	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	45 33	1 9	1260	2	Y	30	29	1			1

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

11	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2	9	2	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

11	450	N	368	-0-	-82	-0-	15 6	1 9	347	2	Y	5	5	1			-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	373	2	Y	4	4	1			-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	400	2	Y	6	6	1			-0-
02	348	N	296	-0-	-52	-0-	10 4	1 9	282	2	Y	4	4	1			-0-
03	403	N	238	-0-	-165	-0-	8 2	1 9	228	2	Y	2	2	1			-0-
04	420	N	314	-0-	-106	-0-	11 3	1 9	300	2	Y	3	3	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

11	2550	X	1480	-0-	-1070	-0-	60 4	1 9	1416	2	Y	4	4	1			-0-
12	2604	X	1636	-0-	-968	-0-	57 4	1 9	1575	2	Y	4	4	1			-0-
01	2573	X	1525	-0-	-1048	-0-	53 4	1 9	1468	2	Y	4	4	1			-0-
02	1537	X	658	-0-	-879	-0-	23 2	1 9	633	2	Y	2	2	1			-0-
03	1643	X	1082	-0-	-561	-0-	38 3	1 9	1041	2	Y	3	3	1			-0-
04	1590	X	1398	-0-	-192	-0-	48 4	1 9	1346	2	Y	4	4	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	216	1	1490	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1448	-0-	-350	-0-	219	1	1229	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1092	-0-	-675	-0-	112	1	980	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1443	-0-	-210	-0-	183	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	170	1	1076	2	N	-0-					-0-
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	201	1	1258	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	25	1	1718	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	24	1	1621	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	785	-0-	-1106	-0-	10	1	775	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1420	-0-	-262	-0-	22	1	1398	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	942	-0-	-701	-0-	6	1	936	2	N	-0-					-0-
*04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	8	1	1598	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 256436 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6314 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	1060	-0-	-440	-0-	15	1	1045	2	N	-0-					-0-
12	1178	X	839	-0-	-339	-0-	12	1	827	2	N	-0-					-0-
01	1426	X	1370	-0-	-56	-0-	17	1	1353	2	N	-0-					-0-
02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	22	1	1404	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2557	-0-	-1163	-0-	323 156	1 9	2078	3	Y	142	148	1			10
12	3844	X	3001	-0-	-843	-0-	376 212	1 9	2413	3	Y	193	179	1			24
01	3596	X	2539	-0-	-1057	-0-	275 174	1 9	2090	3	Y	158	160	1			22
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	371 173	1 9	2572	3	Y	157	153	1			26
*03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	420 178	1 9	2628	3	Y	162	165	1			23
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					23

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	930	N	883	-0-	-47	-0-	120	1	763	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	895	-0-	-159	-0-	127	1	768	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	856	-0-	-74	-0-	115	1	741	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

11	39	X	16	-0-	-23	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		11	-0-	11	22	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*04	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

11	7050	X	6657	-0-	-393	-0-	310	1	6347	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	5883	-0-	-1216	-0-	293	1	5590	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	5129	-0-	-1908	-0-	245	1	4884	2	N	-0-					-0-
02	6438	X	5562	-0-	-876	-0-	340	1	5222	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	4237	-0-	-2645	-0-	104	1	4133	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6381	-0-	-279	-0-	253	1	6128	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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7418 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1711	3	21	9	Y	19	19	1			2
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1738	3	20	9	Y	18	18	1			2
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1836	3	19	9	Y	17	17	1			2
*02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	28	1	1546	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*03	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	33	1	1495	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	33	1	1692	3	Y	23	23	1			2
							25	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 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
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-

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
11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	497	1	3425	2	N	-0-					-0-
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	570	1	3195	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	2963	-0-	-974	-0-	303	1	2660	2	N	-0-					-0-
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	504	1	3462	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	2904	-0-	-1157	-0-	395	1	2509	2	N	-0-					-0-
*04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	582	1	3641	2	N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6422	3	21	9	Y	19	19	1			2
12	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6343	3	20	9	Y	18	18	1			2
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4219	3	19	9	Y	17	17	1			2
*02	DLQ G-10		6893	-0-	6893	6893	119	1	6750	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*03	DLQ G-10		4849	-0-	4849	11742	105	1	4726	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
04	DLQ G-10		7428	-0-	7428	19170	142	1	7261	3	Y	23	23	1			2
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	337	1	1798	3	Y	-0-					-0-
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	292	1	1422	3	Y	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	297	1	781	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		2056	-0-	2056	2056	365	1	1691	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		685	-0-	685	2741	13	1	672	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1613	-0-	1613	4354	32	1	1581	3	Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

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

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3055	-0-	-1235	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	3552	-0-	-881	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
01	4433	X	3273	-0-	-1160	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
02	3364	X	2808	-0-	-556	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	2792	-0-	-658	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	529	1	3115	3	Y	13	13	1			1
						14	9									
12	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	551	1	3080	3	Y	15	14	1			2
						17	9									
01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	492	1	3019	3	Y	15	15	1			2
						17	9									
02	3480 X	3301	-0-	-179	-0-	439	1	2848	3	Y	13	13	1			2
						14	9									
03	3720 X	3414	-0-	-306	-0-	473	1	2927	3	Y	13	13	1			2
						14	9									
04	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

11	5130 X	4367	-0-	-763	-0-	231	1	4136	3	Y	-0-					-0-
12	5301 X	1429	-0-	-3872	-0-	78	1	1351	3	Y	-0-					-0-
01	5301 X	3770	-0-	-1531	-0-	177	1	3593	3	Y	-0-					-0-
02	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	256	1	4931	3	Y	-0-					-0-
03	4340 X	3013	-0-	-1327	-0-	168	1	2845	3	Y	-0-					-0-
04	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-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
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	995	3	N	-0-					-0-
12	961	N	193	-0-	-768	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	108	-0-	-915	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	743	-0-	-272	-0-	39	1	704	3	N	-0-					-0-
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	633	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	60	63	1			4
							66	9									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	8	7	1			1
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	81	69	1			13
							89	9									
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	37	45	1			5
							41	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16 20	1 9	273	3	N	18	19	1			1
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17 24	1 9	282	3	N	22	20	1			3
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	14 24	1 9	265	3	N	22	22	1			3
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19 19	1 9	344	3	N	17	17	1			3
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23 18	1 9	360	3	N	16	17	1			2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

11	210	N	183	-0-	-27	-0-	22	1	161	2	N	-0-					74
12	403	N	256	-0-	-147	-0-	48	1	208	2	N	-0-					74
01	310	N	189	-0-	-121	-0-	25	1	164	2	N	-0-					74
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	85	1	306	2	N	-0-					74
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	40	1	250	2	N	-0-					74
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	45	1	316	2	N	-0-					74

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	711	-0-	-879	-0-	39	1	672	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1394	-0-	-776	-0-	128	1	1266	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	428	1	824	2	N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	129	1	821	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	836	-0-	-559	-0-	213	1	623	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	441	1	751	2	N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	193	1	1999	2	N	7					143
							8	9									
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	351	1	2007	2	N	-0-					143
01	2139	N	1838	-0-	-301	-0-	272	1	1514	2	N	47					190
							52	9									
02	2001	N	1139	-0-	-862	-0-	53	1	1086	2	N	-0-					190
03	2139	N	1289	-0-	-850	-0-	326	1	963	2	N	-0-					190
*04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	628	1	1520	2	N	-0-					190

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
11	390	N	133	-0-	-257	-0-	12	1	119	2	N	2					98
							2	9									
12	310	N	71	-0-	-239	-0-	11	1	60	2	N	-0-					98
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	209	1	1166	2	N	13					111
							14	9									
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	66	1	1341	2	N	80	178	1			13
							88	9									
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	141	1	416	2	N	-0-					13
04	1350	N	338	-0-	-1012	-0-	99	1	239	2	N	-0-					13

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
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	120	1	1243	2	N	-0-					74
12	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	153	1	877	2	N	-0-					74
01	1178	N	995	-0-	-183	-0-	151	1	844	2	N	-0-					74
02	1305	N	1075	-0-	-230	-0-	49	1	996	2	N	27					101
							30	9									
03	1023	N	866	-0-	-157	-0-	213	1	628	2	N	23					124
							25	9									
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	271	1	657	2	N	32					156
							35	9									

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	62	1	455	2	N	-0-					5
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	90	1	386	2	N	-0-					5
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	67	1	445	2	N	-0-					5
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	118	1	423	2	N	-0-					5
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	68	1	422	2	N	-0-					5
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	69	1	479	2	N	-0-					5

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	162	1	1683	2	N	-0-					89
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	185	1	1055	2	N	-0-					89
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	301	1	1681	2	N	-0-					89
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					89
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					89
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					89

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	718	-0-	-782	-0-	63	1	652	2	N	3					105
							3	9									
12	1147	N	704	-0-	-443	-0-	105	1	599	2	N	-0-					105
01	1767	N	651	-0-	-1116	-0-	99	1	552	2	N	-0-					105
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					105
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					105
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					105

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
11	3150	X	2425	-0-	-725	-0-	212	1	2205	2	N	7					188
							8	9									
12	3255	X	2668	-0-	-587	-0-	397	1	2271	2	N	-0-					188
01	2976	X	2687	-0-	-289	-0-	409	1	2278	2	N	-0-					188
02	2784	X	2196	-0-	-588	-0-	103	1	2093	2	N	-0-					188
03	2821	X	1989	-0-	-832	-0-	504	1	1485	2	N	-0-					188
*04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	962	1	2328	2	N	5					193
							6	9									

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	260	1	4489	2	N	7	178	1			197
							8	9									
12	5456	X	4897	-0-	-559	-0-	446	1	4427	2	N	22					219
							24	9									
01	5456	X	4230	-0-	-1226	-0-	1441	1	2770	2	N	17					236
							19	9									
02	5104	X	4400	-0-	-704	-0-	595	1	3805	2	N	-0-					236
03	4929	X	1326	-0-	-3603	-0-	337	1	989	2	N	-0-					236
04	4770	X	1192	-0-	-3578	-0-	441	1	751	2	N	-0-					236

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1483	-0-	-287	-0-	1473	2	10	9	N	9	4	8			139
12	1860	N	1334	-0-	-526	-0-	1316	2	18	9	N	16					155
01	1798	N	1351	-0-	-447	-0-	1347	2	4	9	N	4					159
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1567	2	9	9	N	8	139	1	3	8	25
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	20					45
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	20					65

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
11	2280	N	2195	-0-	-85	-0-	2185	2	10	9	N	9	139	1	3	8	37
12	2356	N	2223	-0-	-133	-0-	2217	2	6	9	N	5					42
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2359	2	14	9	N	13					55
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2106	2	12	9	N	11	50	1	3	8	13
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2339	2	15	9	N	14					27
*04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2400	2	9	9	N	8					35

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
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					42
12	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	2220	2			N	-0-					42
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					42
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					42
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					42
*04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9706 - 9954

11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					360
12	775	N	644	-0-	-131	-0-	644	2			N	-0-					360
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					360
02	1102	N	603	-0-	-499	-0-	603	2			N	-0-					360
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					360
04	1380	N	429	-0-	-951	-0-	429	2			N	-0-					360

KEY, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 250721 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9736 - 9940

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2015

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 9796

11	780	N	246	-0-	-534	-0-	9	1	237	3	Y	-0-	24	1			11
12	651	N	132	-0-	-519	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					11
01	155	N	37	-0-	-118	-0-	2	1	33	3	Y	2					13
							2	9									
02	232	N	15	-0-	-217	-0-	1	1	13	3	Y	1					14
							1	9									
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					14
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					14

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

11	960	N	829	-0-	-131	-0-	75	1	754	3	Y	-0-					96
12	1178	N	521	-0-	-657	-0-	25	1	495	3	Y	1					97
							1	9									
01	1023	N	525	-0-	-498	-0-	28	1	493	3	Y	4					101
							4	9									
02	812	N	291	-0-	-521	-0-	18	1	273	3	Y	-0-					101
03	527	N	77	-0-	-450	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					101
04	510	N	77	-0-	-433	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					101

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

11	930	N	674	-0-	-256	-0-	66	1	608	3	Y	-0-					28
12	899	N	479	-0-	-420	-0-	23	1	456	3	Y	-0-					28
01	682	N	583	-0-	-99	-0-	32	1	551	3	Y	-0-					28
02	638	N	530	-0-	-108	-0-	32	1	497	3	Y	1					29
							1	9									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	3	Y	-0-					29
04	570	N	426	-0-	-144	-0-	28	1	394	3	Y	4					33
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	2670	X	1648	-0-		-1022	-0-	96	1	1548	3	Y	4	4	8			41
								4	9									
12	2759	X	1376	-0-		-1383	-0-	66	1	1299	3	Y	10					51
								11	9									
01	2542	X	1369	-0-		-1173	-0-	75	1	1293	3	Y	1					52
								1	9									
02	2639	X	1230	-0-		-1409	-0-	75	1	1153	3	Y	2					54
								2	9									
03	2821	X	1279	-0-		-1542	-0-	85	1	1188	3	Y	5					59
								6	9									
04	1650	X	1197	-0-		-453	-0-	80	1	1117	3	Y	-0-					59

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
11	180	N	178	-0-		-2	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-		-0-	-0-	9	1	175	3	Y	13					13
								14	9									
01	168	N	168	-0-		-0-	-0-	9	1	157	3	Y	2	10	1			5
								2	9									
02	174	N	173	-0-		-1	-0-	11	1	162	3	Y	-0-					5
03	213	N	213	-0-		-0-	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					5
*04	195	N	195	-0-		-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					5

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
11	1323	N	1323	-0-		-0-	-0-	78	1	1243	3	Y	2	1	8			30
								2	9									
12	1209	N	922	-0-		-287	-0-	44	1	874	3	Y	4					34
								4	9									
01	1364	N	781	-0-		-583	-0-	43	1	737	3	Y	1	27	1			8
								1	9									
02	1276	N	657	-0-		-619	-0-	40	1	610	3	Y	6					14
								7	9									
03	930	N	601	-0-		-329	-0-	40	1	560	3	Y	1					15
								1	9									
04	750	N	561	-0-		-189	-0-	36	1	502	3	Y	21					36
								23	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
11	883	N	883	-0-		-0-	-0-	33	1	850	3	Y	-0-					35
12	837	N	787	-0-		-50	-0-	38	1	749	3	Y	-0-					35
01	828	N	828	-0-		-0-	-0-	45	1	783	3	Y	-0-					35
02	841	N	771	-0-		-70	-0-	47	1	723	3	Y	1					36
								1	9									
03	797	N	797	-0-		-0-	-0-	53	1	743	3	Y	1					37
								1	9									
04	810	N	678	-0-		-132	-0-	45	1	633	3	Y	-0-					37

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
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		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	431	-0-	-919	-0-	47	1	376	3	Y	7	1	8			30
							8	9									
12	930	N	326	-0-	-604	-0-	15	1	294	3	Y	15					45
							17	9									
01	806	N	299	-0-	-507	-0-	16	1	283	3	Y	-0-	34	1			11
02	406	N	222	-0-	-184	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					11
03	341	N	194	-0-	-147	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					11
04	300	N	178	-0-	-122	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					11

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	2090	-0-	-40	-0-	158	1	1931	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
12	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	154	1	1747	3	Y	9					24
							10	9									
01	1922	X	1793	-0-	-129	-0-	98	1	1692	3	Y	3					27
							3	9									
02	2030	X	1638	-0-	-392	-0-	100	1	1534	3	Y	4					31
							4	9									
03	2201	X	1687	-0-	-514	-0-	112	1	1571	3	Y	4					35
							4	9									
04	2100	X	1574	-0-	-526	-0-	105	1	1469	3	Y	-0-					35

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	60	-0-	-600	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					37
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	13					50
							14	9									
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-	38	1			12
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					12
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					12
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					12

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	374	-0-	-916	-0-	49	1	322	3	Y	3	1	8			23
							3	9									
12	1426	N	120	-0-	-1306	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					23
01	1426	N	110	-0-	-1316	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					23
02	348	N	124	-0-	-224	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					23
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					23
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					23

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
11	1620	N	801	-0-	-819	-0-	70	1	729	3	Y	2	2	8			107
							2	9									
12	2108	X	657	-0-	-1451	-0-	31	1	608	3	Y	16					123
							18	9									
01	2108	X	577	-0-	-1531	-0-	31	1	544	3	Y	2					125
							2	9									
02	2407	X	530	-0-	-1877	-0-	32	1	497	3	Y	1					126
							1	9									
03	1984	X	577	-0-	-1407	-0-	38	1	538	3	Y	1					127
							1	9									
04	810	X	566	-0-	-244	-0-	37	1	521	3	Y	7					134
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	100	1	1010	3	Y	9	1	8			88
							10	9									
12	1829	N	1082	-0-	-747	-0-	120	1	947	3	Y	14					102
							15	9									
01	1798	N	365	-0-	-1433	-0-	20	1	342	3	Y	3	83	1			22
							3	9									
02	1972	X	341	-0-	-1631	-0-	21	1	318	3	Y	2					24
							2	9									
03	2201	X	190	-0-	-2011	-0-	13	1	176	3	Y	1	1	8			24
							1	9									
04	1110	X	71	-0-	-1039	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					24

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
11	1440	N	963	-0-	-477	-0-	69	1	890	3	Y	4	2	8			155
							4	9									
12	1519	N	690	-0-	-829	-0-	33	1	657	3	Y	-0-					155
01	1395	N	644	-0-	-751	-0-	35	1	609	3	Y	-0-					155
02	928	N	469	-0-	-459	-0-	29	1	438	3	Y	2	1	8			156
							2	9									
03	682	N	410	-0-	-272	-0-	27	1	382	3	Y	1					157
							1	9									
04	630	N	351	-0-	-279	-0-	23	1	325	3	Y	3					160
							3	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
11	1290	X	123	-0-	-1167	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					19
12	1333	X	106	-0-	-1227	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					19
01	1333	X	225	-0-	-1108	-0-	12	1	209	3	Y	4					23
							4	9									
02	812	X	268	-0-	-544	-0-	16	1	241	3	Y	10					33
							11	9									
03	620	X	185	-0-	-435	-0-	12	1	173	3	Y	-0-					33
04	210	X	150	-0-	-60	-0-	9	1	132	3	Y	8					41
							9	9									

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	102	-0-	-108	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					1
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	13					14
							14	9									
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	8					22
							9	9									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	5					27
							6	9									
03	155	N	92	-0-	-63	-0-	6	1	85	3	Y	1					28
							1	9									
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	6	1	84	3	Y	7					35
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	81	1	1130	3	Y	6	29	1	1	8	17
							7	9									
12	1705	N	694	-0-	-1011	-0-	33	1	661	3	Y	-0-					17
01	1333	N	386	-0-	-947	-0-	21	1	365	3	Y	-0-					17
02	1189	N	369	-0-	-820	-0-	22	1	341	3	Y	5					22
							6	9									
03	682	N	365	-0-	-317	-0-	24	1	339	3	Y	2					24
							2	9									
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					24

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

11	690	N	20	-0-	-670	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					5
12	651	N	60	-0-	-591	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					5
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					5
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	Y	1					6
							1	9									
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					6
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					6

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

11	1200	N	733	-0-	-467	-0-	89	1	644	3	Y	-0-					14
12	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	158	1	860	3	Y	8					22
							9	9									
01	1364	N	244	-0-	-1120	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					22
02	696	N	333	-0-	-363	-0-	20	1	307	3	Y	5					27
							6	9									
03	1023	N	407	-0-	-616	-0-	27	1	374	3	Y	5					32
							6	9									
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	3	Y	-0-					32

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

11	1200	N	643	-0-	-557	-0-	24	1	619	3	Y	-0-					1
12	1085	N	678	-0-	-407	-0-	32	1	643	3	Y	3					4
							3	9									
01	837	N	714	-0-	-123	-0-	39	1	674	3	Y	1					5
							1	9									
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	655	3	Y	5					10
							6	9									
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	51	1	720	3	Y	-0-					10
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	52	1	724	3	Y	-0-					10

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

11	1020	N	850	-0-	-170	-0-	69	1	773	3	Y	7	59	1	1	8	32
							8	9									
12	1116	N	617	-0-	-499	-0-	30	1	587	3	Y	-0-					32
01	1054	N	511	-0-	-543	-0-	28	1	483	3	Y	-0-					32
02	812	N	410	-0-	-402	-0-	25	1	385	3	Y	-0-					32
03	620	N	380	-0-	-240	-0-	25	1	355	3	Y	-0-					32
04	480	N	330	-0-	-150	-0-	22	1	308	3	Y	-0-					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	194	1	4080	3	Y	8					12
							9	9									
12	4278	X	3719	-0-	-559	-0-	178	1	3532	3	Y	8					20
							9	9									
01	4216	X	3550	-0-	-666	-0-	193	1	3342	3	Y	14					34
							15	9									
02	4205	X	3106	-0-	-1099	-0-	189	1	2895	3	Y	20					54
							22	9									
03	4526	X	2845	-0-	-1681	-0-	189	1	2648	3	Y	7					61
							8	9									
04	4290	X	2498	-0-	-1792	-0-	164	1	2302	3	Y	29					90
							32	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
11	810	N	450	-0-	-360	-0-	62	1	388	3	Y	-0-					8
12	806	N	430	-0-	-376	-0-	21	1	407	3	Y	2					10
							2	9									
01	682	N	421	-0-	-261	-0-	23	1	398	3	Y	-0-					10
02	435	N	378	-0-	-57	-0-	23	1	354	3	Y	1					11
							1	9									
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	25	1	347	3	Y	-0-					11
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	23	1	322	3	Y	-0-					11

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	15	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	2					6
							2	9									
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					6

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
11	720	N	637	-0-	-83	-0-	80	1	551	3	Y	5	1	8			39
							6	9									
12	1209	N	621	-0-	-588	-0-	125	1	493	3	Y	3					42
							3	9									
01	1302	N	154	-0-	-1148	-0-	8	1	146	3	Y	-0-	34	1			8
02	609	N	126	-0-	-483	-0-	8	1	115	3	Y	3					11
							3	9									
03	620	N	68	-0-	-552	-0-	4	1	63	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	99	3	Y	21					32
							23	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
11	600	N	263	-0-	-337	-0-	10	1	252	3	Y	1					11
							1	9									
12	775	N	225	-0-	-550	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					11
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
02	261	N	132	-0-	-129	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					5
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	9	1	125	3	Y	1					6
							1	9									
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	1290	N	885	-0-	-405	-0-	87	1	798	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	1519	N	626	-0-	-893	-0-	22	1	604	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	678	-0-	-624	-0-	25	1	642	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
02	870	N	633	-0-	-237	-0-	25	1	608	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	25	1	643	3	Y	-0-					-0-
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	26	1	642	3	Y	14					14
							15	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1968	-0-	-312	-0-	146	1	1818	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	2604	N	1717	-0-	-887	-0-	59	1	1657	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	2139	N	1679	-0-	-460	-0-	62	1	1605	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
02	2436	X	1526	-0-	-910	-0-	59	1	1467	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	2077	X	1594	-0-	-483	-0-	59	1	1504	3	Y	28	4	1			24
							31	9									
04	1980	X	1542	-0-	-438	-0-	59	1	1466	3	Y	15	22	1			17
							17	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	265	-0-	-305	-0-	10	1	255	3	Y	-0-					72
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					72
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	15	1	262	3	Y	-0-					72
02	261	N	234	-0-	-27	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					72
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					72
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					72

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
11	1110	X	893	-0-	-217	-0-	33	1	860	3	Y	-0-					8
12	1147	X	800	-0-	-347	-0-	38	1	762	3	Y	-0-					8
01	837	X	702	-0-	-135	-0-	45	1	655	3	Y	2					10
							2	9									
02	870	X	694	-0-	-176	-0-	43	1	651	3	Y	-0-					10
03	930	X	675	-0-	-255	-0-	45	1	630	3	Y	-0-					10
04	900	X	676	-0-	-224	-0-	45	1	631	3	Y	-0-					10

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
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	3					3
							3	9									
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					3
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					3
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
11	1440	N	658	-0-	-782	-0-	60	1	598	3	Y	-0-	19	1			9
12	1488	N	637	-0-	-851	-0-	86	1	542	3	Y	8					17
							9	9									
01	1426	N	49	-0-	-1377	-0-	3	1	44	3	Y	2					19
							2	9									
02	638	N	135	-0-	-503	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					19
03	651	N	138	-0-	-513	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					19
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					19

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
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	69	1	932	3	Y	3	1	8			14
							3	9									
12	1147	N	771	-0-	-376	-0-	37	1	727	3	Y	6					20
							7	9									
01	1116	N	661	-0-	-455	-0-	36	1	625	3	Y	-0-	16	1			4
02	957	N	542	-0-	-415	-0-	33	1	505	3	Y	4					8
							4	9									
03	775	N	356	-0-	-419	-0-	24	1	332	3	Y	-0-					8
04	630	N	322	-0-	-308	-0-	21	1	301	3	Y	-0-					8

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
11	900	N	212	-0-	-688	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					12
12	496	N	332	-0-	-164	-0-	16	1	316	3	Y	-0-					12
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	Y	-0-					12
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	Y	-0-					12
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	22	1	301	3	Y	-0-					12
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	3	Y	-0-					12

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
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-

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
11	600	N	467	-0-	-133	-0-	17	1	450	3	Y	-0-					17
12	558	N	419	-0-	-139	-0-	20	1	399	3	Y	-0-					17
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					17
02	464	N	356	-0-	-108	-0-	22	1	334	3	Y	-0-	15	1			2
03	434	N	359	-0-	-75	-0-	24	1	335	3	Y	-0-					2
04	420	N	326	-0-	-94	-0-	22	1	304	3	Y	-0-					2

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	3480	X	2066	-0-	-1414	-0-	155	1	1890	3	Y	19	55	1			9
							21	9									
12	3596	X	1632	-0-	-1964	-0-	57	1	1575	3	Y	-0-	9	1			-0-
01	3596	X	1500	-0-	-2096	-0-	56	1	1432	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
02	3596	X	1334	-0-	-2262	-0-	52	1	1282	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	51	1	1300	3	Y	28	4	1			24
							31	9									
*04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	50	1	1233	3	Y	15	22	1			17
							17	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
11	1230	N	848	-0-	-382	-0-	107	1	724	3	Y	15	30	1			7
							17	9									
12	1147	N	862	-0-	-285	-0-	30	1	824	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	34	1	881	3	Y	19	16	1			8
							21	9									
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	30	1	737	3	Y	10	10	1			8
							11	9									
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	32	1	798	3	Y	26	12	1			22
							29	9									
04	900	N	806	-0-	-94	-0-	31	1	758	3	Y	15	20	1			17
							17	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
11	3210	X	1709	-0-	-1501	-0-	182	1	1487	3	Y	36	56	1			17
							40	9									
12	3255	X	1275	-0-	-1980	-0-	126	1	1130	3	Y	17	22	1			12
							19	9									
01	3131	X	1814	-0-	-1317	-0-	67	1	1736	3	Y	10	18	1			4
							11	9									
02	3364	X	1675	-0-	-1689	-0-	65	1	1607	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	3596	X	1616	-0-	-1980	-0-	60	1	1525	3	Y	28	6	1			24
							31	9									
*04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	78	1	1940	3	Y	15	22	1			17
							17	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
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	55	1	797	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
12	899	N	367	-0-	-532	-0-	18	1	348	3	Y	1					16
							1	9									
01	806	N	238	-0-	-568	-0-	13	1	222	3	Y	3					19
							3	9									
02	812	N	221	-0-	-591	-0-	14	1	207	3	Y	-0-					19
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	19	1	267	3	Y	-0-					19
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	-0-					19

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
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	267	-0-	-52	-0-	16	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	20	1	279	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	2					2
							2	9									
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					2
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	Y	-0-					2
02	261	N	191	-0-	-70	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					2
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					2
04	270	N	175	-0-	-95	-0-	12	1	162	3	Y	1					3
							1	9									

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
11	630	N	360	-0-	-270	-0-	13	1	347	3	Y	-0-					4
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	19	1	382	3	Y	12					16
							13	9									
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	386	3	Y	2	12	1			6
							2	9									
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	Y	12					18
							13	9									
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					18
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	20	1	285	3	Y	-0-					18

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
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	155	1	2214	3	Y	74	78	1			34
							81	9									
12	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	89	1	2482	3	Y	135	76	1	1	8	92
							149	9									
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	91	1	2349	3	Y	162	188	1			66
							178	9									
02	2378	X	2357	-0-	-21	-0-	86	1	2124	3	Y	134	100	1	1	8	99
							147	9									
03	2728	X	2398	-0-	-330	-0-	88	1	2233	3	Y	70	112	1			57
							77	9									
04	2640	X	2241	-0-	-399	-0-	86	1	2140	3	Y	14	51	1			20
							15	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	34	1	886	3	Y	-0-					59
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	786	3	Y	3					62
							3	9									
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	44	1	771	3	Y	-0-					62
02	899	N	406	-0-	-493	-0-	25	1	377	3	Y	4					66
							4	9									
03	837	N	414	-0-	-423	-0-	28	1	386	3	Y	-0-					66
04	780	N	392	-0-	-388	-0-	26	1	366	3	Y	-0-					66

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
11	3360	X	2714	-0-	-646	-0-	147	1	2560	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
12	3472	X	2810	-0-	-662	-0-	96	1	2685	3	Y	26	11	1	1	8	17
							29	9									
01	3472	X	2858	-0-	-614	-0-	104	1	2686	3	Y	62	54	1			25
							68	9									
02	3190	X	2623	-0-	-567	-0-	99	1	2461	3	Y	57	40	1			42
							63	9									
03	3410	X	3017	-0-	-393	-0-	113	1	2858	3	Y	42	49	1			35
							46	9									
*04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	120	1	2973	3	Y	14	31	1			18
							15	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					9
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	1					10
							1	9									
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					10
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					10
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					10
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					10

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

11	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	85	1	1354	3	Y	1					13
							1	9									
12	1953	X	1222	-0-	-731	-0-	59	1	1160	3	Y	3					16
							3	9									
01	1953	X	1156	-0-	-797	-0-	63	1	1093	3	Y	-0-					16
02	3248	X	1030	-0-	-2218	-0-	63	1	966	3	Y	1	14	1			3
							1	9									
03	1953	X	1061	-0-	-892	-0-	71	1	990	3	Y	-0-					3
04	1440	X	1002	-0-	-438	-0-	67	1	935	3	Y	-0-					3

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

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-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

11	690	N	367	-0-	-323	-0-	14	1	353	3	Y	-0-					16
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	Y	15					31
							17	9									
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	1	24	1			8
							1	9									
02	348	N	289	-0-	-59	-0-	18	1	271	3	Y	-0-					8
03	403	N	285	-0-	-118	-0-	19	1	265	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	18	1	247	3	Y	-0-					8

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					31
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					31
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					31
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					31
03	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			Y	-0-					31
04	540	N	182	-0-	-358	-0-	182	3			Y	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 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
11	513	X	513	-0-	-0-	-0-	19	1	494	3	Y	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	374	-0-	-119	-0-	23	1	351	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	28	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	25	1	356	3	Y	-0-					-0-

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
11	270	N	42	-0-	-228	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					31
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					31
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					31
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	39	3			Y	-0-					31
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					31
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					31

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
11	1350	N	1026	-0-	-324	-0-	112	1	904	3	Y	9	20	1			6
							10	9									
12	1488	N	684	-0-	-804	-0-	23	1	648	3	Y	12					18
							13	9									
01	1116	N	629	-0-	-487	-0-	23	1	595	3	Y	10	15	1			13
							11	9									
02	986	N	542	-0-	-444	-0-	21	1	521	3	Y	-0-	12	1			1
03	682	N	525	-0-	-157	-0-	20	1	505	3	Y	-0-					1
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	21	1	531	3	Y	4	1	1			4
							4	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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					43
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	1					44
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					44
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					44
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					44
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					44

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
11	1050	N	901	-0-	-149	-0-	63	1	837	3	Y	1					8
							1	9									
12	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	52	1	1038	3	Y	2					10
							2	9									
01	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	58	1	1009	3	Y	-0-					10
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	57	1	879	3	Y	-0-	9	1			1
03	1085	N	956	-0-	-129	-0-	64	1	892	3	Y	-0-					1
04	1020	N	890	-0-	-130	-0-	59	1	831	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	3	2	9	Y	2					2
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	1	1			2
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					2

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	120	1	1136	3	Y	5	17	1			2
							6	9									
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	48	1	1339	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	49	1	1270	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
02	1218	N	1217	-0-	-1	-0-	47	1	1170	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	1395	N	632	-0-	-763	-0-	24	1	599	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
04	1290	N	497	-0-	-793	-0-	19	1	463	3	Y	14	6	1			15
							15	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	456	3	Y	1	1	8			81
							1	9									
12	1674	N	321	-0-	-1353	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					81
01	930	N	420	-0-	-510	-0-	23	1	397	3	Y	-0-					81
02	493	N	333	-0-	-160	-0-	20	1	310	3	Y	3	1	8			83
							3	9									
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					83
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	25	1	350	3	Y	10					93
							11	9									

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

11	1080	N	955	-0-	-125	-0-	112	1	730	3	Y	103	87	1			107
							113	9									
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	27	1	741	3	Y	90	176	1			21
							99	9									
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	24	1	619	3	Y	153	88	1			86
							168	9									
02	928	N	745	-0-	-183	-0-	25	1	620	3	Y	91	87	1			90
							100	9									
03	868	N	709	-0-	-159	-0-	25	1	640	3	Y	40	81	1			49
							44	9									
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	23	1	580	3	Y	51	73	1			27
							56	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	185	1	4819	3	Y	12	2	8			40
							13	9									
12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	226	1	4469	3	Y	30					70
							33	9									
01	4929	X	4200	-0-	-729	-0-	266	1	3897	3	Y	34	2	8			102
							37	9									
02	4843	X	4297	-0-	-546	-0-	263	1	4017	3	Y	15	1	8			116
							17	9									
03	5177	X	4265	-0-	-912	-0-	280	1	3921	3	Y	58	5	8			169
							64	9									
04	5010	X	4032	-0-	-978	-0-	268	1	3757	3	Y	6	5	8			170
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	2640	X	1601	-0-	-1039	-0-	124	1	1475	3	Y	2					60
							2	9									
12	3968	X	987	-0-	-2981	-0-	34	1	953	3	Y	-0-					60
01	3968	X	1012	-0-	-2956	-0-	38	1	974	3	Y	-0-					60
02	3712	X	954	-0-	-2758	-0-	37	1	917	3	Y	-0-					60
03	2883	X	1002	-0-	-1881	-0-	38	1	960	3	Y	4					64
							4	9									
04	1590	X	878	-0-	-712	-0-	34	1	842	3	Y	2					66
							2	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

11	630	N	312	-0-	-318	-0-	12	1	300	3	Y	-0-					4
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	Y	-0-					4
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	Y	-0-					4
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	Y	-0-					4
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	24	1	333	3	Y	-0-					4
04	450	N	336	-0-	-114	-0-	22	1	314	3	Y	-0-					4

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

11	1200	N	900	-0-	-300	-0-	110	1	772	3	Y	16					54
							18	9									
12	1271	N	708	-0-	-563	-0-	24	1	682	3	Y	2	48	1			8
							2	9									
01	775	N	704	-0-	-71	-0-	26	1	676	3	Y	2					10
							2	9									
02	870	N	591	-0-	-279	-0-	22	1	556	3	Y	12	13	1			9
							13	9									
03	713	N	485	-0-	-228	-0-	18	1	467	3	Y	-0-					9
04	690	N	576	-0-	-114	-0-	22	1	550	3	Y	4	7	1			6
							4	9									

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

11	780	N	491	-0-	-289	-0-	18	1	471	3	Y	2					2
							2	9									
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	Y	6					8
							7	9									
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	3	Y	-0-					8
02	464	N	411	-0-	-53	-0-	25	1	386	3	Y	-0-	7	1			1
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	29	1	407	3	Y	-0-					1
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	3	Y	-0-					1

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	44	1	1148	3	Y	1					1
							1	9									
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	57	1	1121	3	Y	-0-					1
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	63	1	1092	3	Y	-0-					1
02	1160	N	1028	-0-	-132	-0-	63	1	962	3	Y	3					4
							3	9									
03	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	69	1	972	3	Y	-0-					4
04	1110	N	996	-0-	-114	-0-	66	1	930	3	Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	750	N	638	-0-	-112	-0-	24	1	614	3	Y	-0-					16
12	744	N	584	-0-	-160	-0-	28	1	556	3	Y	-0-					16
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	3	Y	-0-					16
02	609	N	529	-0-	-80	-0-	32	1	497	3	Y	-0-	14	1			2
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	38	1	530	3	Y	-0-					2
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	34	1	481	3	Y	-0-					2

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
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	801	3	Y	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	671	-0-	-73	-0-	43	1	626	3	Y	2					2
							2	9									
02	812	N	712	-0-	-100	-0-	44	1	668	3	Y	-0-					2
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	50	1	696	3	Y	-0-					2
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	47	1	661	3	Y	-0-					2

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
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	426	-0-	-294	-0-	56	1	368	3	Y	2	21	1	1	8	4
							2	9									
12	434	N	295	-0-	-139	-0-	14	1	279	3	Y	2					6
							2	9									
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	Y	-0-					6
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	Y	-0-	5	1			1
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	1					2
							1	9									
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	Y	6					8
							7	9									

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	468	-0-	-372	-0-	46	1	422	3	N	-0-					68
12	868	N	345	-0-	-523	-0-	17	1	328	3	N	-0-					68
01	868	N	333	-0-	-535	-0-	18	1	315	3	N	-0-					68
02	464	N	292	-0-	-172	-0-	18	1	274	3	N	-0-					68
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	20	1	282	3	N	-0-					68
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	19	1	261	3	N	-0-					68

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	2070	N	1745	-0-	-325	-0-	125	1	1602	3	Y	16	20	1			10
							18	9									
12	2294	N	1742	-0-	-552	-0-	58	1	1630	3	Y	49					59
							54	9									
01	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	61	1	1565	3	Y	37	49	1			47
							41	9									
02	2146	X	1466	-0-	-680	-0-	55	1	1376	3	Y	32	42	1			37
							35	9									
03	2170	X	1484	-0-	-686	-0-	56	1	1408	3	Y	18	1	8			54
							20	9									
04	1740	X	1586	-0-	-154	-0-	57	1	1426	3	Y	94	56	1	1	8	91
							103	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	37	1	954	3	Y	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	46	1	916	3	Y	7					7
							8	9									
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	56	1	965	3	Y	6					13
							7	9									
02	957	N	898	-0-	-59	-0-	55	1	842	3	Y	1					14
							1	9									
*03	961	N	920	-0-	-41	-0-	61	1	859	3	Y	-0-					14
04	990	N	862	-0-	-128	-0-	57	1	805	3	Y	-0-					14

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1175	-0-	-145	-0-	66	1	1101	3	Y	7	40	1	3	8	21
							8	9									
12	1581	N	1058	-0-	-523	-0-	51	1	1005	3	Y	2					23
							2	9									
01	1488	N	949	-0-	-539	-0-	51	1	889	3	Y	8					31
							9	9									
02	1131	N	912	-0-	-219	-0-	56	1	854	3	Y	2					33
							2	9									
03	1054	N	890	-0-	-164	-0-	59	1	831	3	Y	-0-					33
04	930	N	832	-0-	-98	-0-	55	1	777	3	Y	-0-					33

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
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	2					2
							2	9									
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					2
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	9	1	148	3	Y	5					7
							6	9									
02	261	N	202	-0-	-59	-0-	12	1	190	3	Y	-0-	6	1			1
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					1
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	8					9
							9	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	26	1	678	3	Y	-0-					2
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	34	1	675	3	Y	-0-					2
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	39	1	577	3	Y	1					3
							1	9									
02	667	N	631	-0-	-36	-0-	39	1	592	3	Y	-0-					3
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	44	1	619	3	Y	-0-					3
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	41	1	575	3	Y	-0-					3

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

11	1620	N	1293	-0-	-327	-0-	100	1	1176	3	Y	15	24	1			10
							17	9									
12	1767	N	1231	-0-	-536	-0-	41	1	1140	3	Y	45					55
							50	9									
01	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	43	1	1108	3	Y	44	45	1			54
							48	9									
02	1247	N	1103	-0-	-144	-0-	41	1	1014	3	Y	44	48	1			50
							48	9									
03	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	43	1	1094	3	Y	20	1	8			69
							22	9									
04	1170	N	1018	-0-	-152	-0-	38	1	938	3	Y	38	70	1	1	8	36
							42	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

11	1830	N	1439	-0-	-391	-0-	120	1	1308	3	Y	10	15	1			7
							11	9									
12	2015	N	1158	-0-	-857	-0-	40	1	1112	3	Y	5					12
							6	9									
01	1643	N	1045	-0-	-598	-0-	39	1	999	3	Y	6	10	1			8
							7	9									
02	1885	X	930	-0-	-955	-0-	36	1	892	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
03	1984	X	940	-0-	-1044	-0-	36	1	904	3	Y	-0-					3
04	1440	X	1266	-0-	-174	-0-	47	1	1155	3	Y	58	5	1	1	8	55
							64	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

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-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

11	1500	N	245	-0-	-1255	-0-	9	1	236	3	Y	-0-					13
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	15					28
							17	9									
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	Y	-0-	21	1			7
02	232	N	141	-0-	-91	-0-	8	1	127	3	Y	5					12
							6	9									
03	310	N	29	-0-	-281	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					12
04	270	N	100	-0-	-170	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	837	-0-	-453	-0-	56	1	729	3	Y	47	1	8			99
							52	9									
12	930	N	396	-0-	-534	-0-	19	1	377	3	Y	-0-					99
01	1147	N	216	-0-	-931	-0-	12	1	201	3	Y	3					102
							3	9									
02	812	N	188	-0-	-624	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					102
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	87	1	1221	3	Y	101	92	1	24	8	87
							111	9									
*04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	75	1	1048	3	Y	65	16	8			136
							72	9									

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	532	-0-	-248	-0-	20	1	512	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	404	-0-	-464	-0-	19	1	384	3	Y	1					1
							1	9									
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	3	Y	-0-					1
02	522	N	351	-0-	-171	-0-	22	1	329	3	Y	-0-					1
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	25	1	346	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	21	1	300	3	Y	3					3
							3	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	974	-0-	-376	-0-	102	1	862	3	Y	9	18	1			6
							10	9									
12	1457	N	805	-0-	-652	-0-	28	1	768	3	Y	8					14
							9	9									
01	1054	N	748	-0-	-306	-0-	28	1	710	3	Y	9	11	1			12
							10	9									
02	928	N	685	-0-	-243	-0-	26	1	650	3	Y	8	11	1			9
							9	9									
03	806	N	635	-0-	-171	-0-	24	1	611	3	Y	-0-					9
04	720	N	591	-0-	-129	-0-	23	1	568	3	Y	-0-	9	1			-0-

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4					4
04	14B2 EXT		10	-0-	10	10	8	3	2	9	Y	2					6

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			Y	-0-					54
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					54
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					54
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	8			54
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	3	6	9	Y	5	5	8			54
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	23	3	7	9	Y	6	6	8			54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					61
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					61
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					61
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					61
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					61
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2	2	8			61

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	459	-0-	-471	-0-	17	1	442	3	Y	-0-					-0-
12	930	X	378	-0-	-552	-0-	18	1	358	3	Y	2					2
							2	9									
01	930	X	280	-0-	-650	-0-	15	1	265	3	Y	-0-					2
02	522	X	236	-0-	-286	-0-	14	1	214	3	Y	7					9
							8	9									
03	558	X	254	-0-	-304	-0-	16	1	227	3	Y	10	9	1	1	8	9
							11	9									
04	450	X	365	-0-	-85	-0-	24	1	340	3	Y	1					10
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	81	1	994	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1047	-0-	-379	-0-	36	1	1011	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	970	-0-	-146	-0-	36	1	933	3	Y	1					1
							1	9									
02	1044	N	886	-0-	-158	-0-	34	1	852	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1054	N	923	-0-	-131	-0-	35	1	888	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	35	1	865	3	Y	24	5	1			19
							26	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	Y	2					2
							2	9									
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	Y	-0-					2
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	3	Y	-0-					2
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	33	1	459	3	Y	-0-					2
04	480	N	408	-0-	-72	-0-	27	1	381	3	Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	2	24	1			5
12	806	N	289	-0-	-517	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					5
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					5
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	-0-	4	1			1
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					1
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	960	N	580	-0-	-380	-0-	117	1	449	3	Y	13					20
							14	9									
12	1209	N	706	-0-	-503	-0-	24	1	681	3	Y	1	18	1			3
							1	9									
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	26	1	661	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	24	1	592	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	713	N	648	-0-	-65	-0-	25	1	621	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	24	1	592	3	Y	24	7	1			19
							26	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
11	1230	N	926	-0-	-304	-0-	92	1	775	3	Y	54	46	1			56
							59	9									
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	28	1	788	3	Y	48	93	1			11
							53	9									
01	961	N	889	-0-	-72	-0-	30	1	771	3	Y	80	46	1			45
							88	9									
02	899	N	786	-0-	-113	-0-	28	1	704	3	Y	49	46	1			48
							54	9									
03	868	N	749	-0-	-119	-0-	28	1	698	3	Y	21	43	1			26
							23	9									
04	870	N	701	-0-	-169	-0-	26	1	646	3	Y	26	38	1			14
							29	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
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	20	1	548	3	Y	13	11	1			13
							14	9									
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	19	1	526	3	Y	12	22	1			3
							13	9									
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	20	1	528	3	Y	19	11	1			11
							21	9									
02	551	N	490	-0-	-61	-0-	19	1	459	3	Y	11	11	1			11
							12	9									
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	18	1	468	3	Y	5	10	1			6
							6	9									
04	540	N	443	-0-	-97	-0-	17	1	419	3	Y	6	9	1			3
							7	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1323	-0-	-717	-0-	89	1	1234	3	Y	-0-					18
12	1488	N	1054	-0-	-434	-0-	51	1	1003	3	Y	-0-					18
01	1271	N	978	-0-	-293	-0-	53	1	925	3	Y	-0-					18
02	1276	N	890	-0-	-386	-0-	55	1	835	3	Y	-0-					18
03	1054	N	881	-0-	-173	-0-	59	1	822	3	Y	-0-					18
04	960	N	830	-0-	-130	-0-	55	1	775	3	Y	-0-					18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	1170	N	934	-0-	-236	-0-	113	1	815	3	Y	5					33
							6	9									
12	1240	N	703	-0-	-537	-0-	24	1	679	3	Y	-0-					33
01	961	N	878	-0-	-83	-0-	33	1	845	3	Y	-0-					33
02	899	N	620	-0-	-279	-0-	24	1	596	3	Y	-0-					33
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	35	1	880	3	Y	3					36
							3	9									
04	840	N	627	-0-	-213	-0-	24	1	601	3	Y	2					38
							2	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
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	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
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	66	1	925	3	Y	1	1	8			40
							1	9									
12	1147	N	835	-0-	-312	-0-	40	1	793	3	Y	2					42
							2	9									
01	1023	N	787	-0-	-236	-0-	43	1	741	3	Y	3					45
							3	9									
02	957	N	648	-0-	-309	-0-	40	1	606	3	Y	2					47
							2	9									
03	837	N	585	-0-	-252	-0-	39	1	544	3	Y	2					49
							2	9									
04	750	N	395	-0-	-355	-0-	26	1	369	3	Y	-0-					49

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
11	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	108	1	939	3	Y	16					74
							18	9									
12	1333	N	877	-0-	-456	-0-	30	1	847	3	Y	-0-	66	1			8
01	961	N	715	-0-	-246	-0-	27	1	687	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
02	1044	N	565	-0-	-479	-0-	22	1	543	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	868	N	610	-0-	-258	-0-	23	1	587	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	535	-0-	-155	-0-	20	1	489	3	Y	24	5	1			19
							26	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
11	1890	N	1302	-0-	-588	-0-	154	1	1130	3	Y	16					23
							18	9									
12	2108	N	994	-0-	-1114	-0-	46	1	947	3	Y	1	21	1			3
							1	9									
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	32	1	825	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	1972	X	757	-0-	-1215	-0-	29	1	726	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	770	X	770	-0-	-0-	-0-	29	1	741	3	Y	-0-	2	1			-0-
*04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	27	1	670	3	Y	24	5	1			19
							26	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	8443	-0-	5443	5443	8195	3	248	9	Y	225					225

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					40
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					40
01	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					40
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					40
03	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					40
04	10	X	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					40

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	553	3	Y	4	2	1		4
							4	9								
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	91	1	1267	3	Y	1	1	8		4
							1	9								
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	45	1	628	3	Y	-0-				4

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	66	1	524	3	Y	3	9	1	1 8	3
							3	9								
12	713	N	550	-0-	-163	-0-	26	1	523	3	Y	1				4
							1	9								
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	Y	-0-				4
02	580	N	468	-0-	-112	-0-	29	1	438	3	Y	1	4	1		1
							1	9								
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	32	1	449	3	Y	-0-				1
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	31	1	428	3	Y	-0-				1

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
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-

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

11	930	X	153	-0-	-777	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					18
12	837	X	123	-0-	-714	-0-	5	1	103	3	Y	14					32
							15	9									
01	837	X	90	-0-	-747	-0-	5	1	85	3	Y	-0-	24	1			8
02	145	N	38	-0-	-107	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					8
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					8
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					8

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					59
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					59
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					59
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	49	3			Y	-0-					59
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					59
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	-0-					55
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	Y	-0-					55
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	Y	-0-					55
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	Y	-0-					55
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					55
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	20	1	279	3	Y	-0-					55

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

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	28					28

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	78	1	334	3	Y	1					13
							1	9									
12	1023	N	355	-0-	-668	-0-	113	1	241	3	Y	1					14
							1	9									
01	744	N	371	-0-	-373	-0-	149	1	215	3	Y	6					20
							7	9									
02	406	N	251	-0-	-155	-0-	57	1	193	3	Y	1					21
							1	9									
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	14	1	242	3	Y	2					23
							2	9									
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	Y	-0-					23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	2070	X	616	-0-	-1454	-0-	55	1	550	3	Y	10	3	8			84
							11	9									
12	1860	X	361	-0-	-1499	-0-	17	1	344	3	Y	-0-					84
01	1798	X	310	-0-	-1488	-0-	17	1	293	3	Y	-0-					84
02	1798	X	223	-0-	-1575	-0-	14	1	209	3	Y	-0-					84
03	372	N	242	-0-	-130	-0-	16	1	226	3	Y	-0-					84
04	300	N	227	-0-	-73	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					84

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					77
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					77
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			Y	-0-					77
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					77
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-					77
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					77

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	538	-0-	-182	-0-	20	1	518	3	Y	-0-					14
12	589	N	471	-0-	-118	-0-	23	1	447	3	Y	1					15
							1	9									
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	Y	1					16
							1	9									
02	522	N	381	-0-	-141	-0-	23	1	354	3	Y	4					20
							4	9									
03	465	N	143	-0-	-322	-0-	9	1	127	3	Y	6					26
							7	9									
04	330	N	147	-0-	-183	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					26

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	866	-0-	-124	-0-	133	1	722	3	Y	10					34
							11	9									
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	34	1	949	3	Y	3	31	1			6
							3	9									
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	34	1	866	3	Y	21					27
							23	9									
02	841	N	791	-0-	-50	-0-	31	1	758	3	Y	2					29
							2	9									
03	992	N	810	-0-	-182	-0-	31	1	778	3	Y	1	17	1			13
							1	9									
04	900	N	781	-0-	-119	-0-	29	1	713	3	Y	35	11	1			37
							39	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1034	-0-	-316	-0-	79	1	954	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
12	1550	N	765	-0-	-785	-0-	37	1	728	3	Y	-0-					10
01	1457	N	675	-0-	-782	-0-	37	1	638	3	Y	-0-					10
02	986	N	648	-0-	-338	-0-	40	1	608	3	Y	-0-	9	1			1
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	46	1	642	3	Y	-0-					1
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	44	1	615	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	598	-0-	-2372	-0-	77	1	515	3	Y	5					31
							6	9									
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					31
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					31
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					Y	-0-					31
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	3					34
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	2					36

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1683	-0-	-537	-0-	141	1	1516	3	Y	24	1	8			45
							26	9									
12	2201	X	2110	-0-	-91	-0-	72	1	1999	3	Y	35	41	1	1	8	38
							39	9									
01	2139	X	1839	-0-	-300	-0-	67	1	1727	3	Y	41	1	8			78
							45	9									
02	2001	X	296	-0-	-1705	-0-	11	1	279	3	Y	5					83
							6	9									
03	2108	X	307	-0-	-1801	-0-	12	1	295	3	Y	-0-	47	1			36
04	2040	X	307	-0-	-1733	-0-	12	1	295	3	Y	-0-	32	1			4

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1493	-0-	-367	-0-	128	1	1345	3	Y	18					46
							20	9									
12	2015	N	1353	-0-	-662	-0-	46	1	1295	3	Y	11	42	1			15
							12	9									
01	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	44	1	1136	3	Y	40					55
							44	9									
02	1885	X	1168	-0-	-717	-0-	44	1	1087	3	Y	34					89
							37	9									
03	1860	X	1455	-0-	-405	-0-	54	1	1371	3	Y	27	50	1			66
							30	9									
04	1500	X	1013	-0-	-487	-0-	39	1	967	3	Y	6	60	1			12
							7	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1238	-0-	-532	-0-	136	1	1094	3	Y	7					26
							8	9									
12	1922	N	1367	-0-	-555	-0-	47	1	1314	3	Y	5	24	1			7
							6	9									
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	1279	3	Y	10					17
							11	9									
02	1798	X	1022	-0-	-776	-0-	40	1	982	3	Y	-0-					17
03	1767	X	1012	-0-	-755	-0-	38	1	968	3	Y	5	9	1			13
							6	9									
04	1320	X	946	-0-	-374	-0-	37	1	908	3	Y	1	11	1			3
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	75	1	1141	3	Y	2	1	8			16
							2	9									
12	1612	N	1158	-0-	-454	-0-	55	1	1090	3	Y	12					28
							13	9									
01	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	63	1	1092	3	Y	-0-	21	1			7
02	1189	N	1015	-0-	-174	-0-	62	1	953	3	Y	-0-					7
03	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	69	1	961	3	Y	3	2	8			8
							3	9									
04	1110	N	948	-0-	-162	-0-	63	1	885	3	Y	-0-					8

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
11	1200	N	1002	-0-	-198	-0-	142	1	847	3	Y	12	20	1			16
							13	9									
12	1054	N	919	-0-	-135	-0-	46	1	870	3	Y	3					19
							3	9									
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	42	1	783	3	Y	13	16	1			16
							14	9									
02	957	N	727	-0-	-230	-0-	36	1	676	3	Y	14	21	1			9
							15	9									
03	930	N	694	-0-	-236	-0-	30	1	654	3	Y	9					18
							10	9									
04	810	N	641	-0-	-169	-0-	27	1	594	3	Y	18	20	1			16
							20	9									

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					12
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					12
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			Y	-0-					12
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					12
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	3			Y	-0-					12
04	270	N	117	-0-	-153	-0-	117	3			Y	-0-					12

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	414	1	1299	3	Y	14	1	8			94
							15	9									
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	611	1	1247	3	Y	20	3	8			111
							22	9									
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	651	1	808	3	Y	53	99	1	1	8	64
							58	9									
02	1682	X	1138	-0-	-544	-0-	618	1	512	3	Y	7	1	8			70
							8	9									
03	1891	X	1155	-0-	-736	-0-	637	1	511	3	Y	6	1	8			75
							7	9									
04	1830	X	1151	-0-	-679	-0-	637	1	502	3	Y	11	2	8			84
							12	9									

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
11	1740	N	1014	-0-	-726	-0-	127	1	877	3	Y	9					36
							10	9									
12	1829	N	858	-0-	-971	-0-	30	1	828	3	Y	-0-	33	1			3
01	1271	N	864	-0-	-407	-0-	31	1	803	3	Y	27					30
							30	9									
02	986	N	767	-0-	-219	-0-	30	1	737	3	Y	-0-					30
03	868	N	817	-0-	-51	-0-	31	1	780	3	Y	5	17	1			18
							6	9									
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	30	1	741	3	Y	1	17	1			2
							1	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
11	1590	N	1186	-0-	-404	-0-	58	1	1125	3	Y	3	2	8			30
							3	9									
12	1705	N	777	-0-	-928	-0-	37	1	734	3	Y	5					35
							6	9									
01	1829	N	747	-0-	-1082	-0-	40	1	697	3	Y	9					44
							10	9									
02	1160	N	672	-0-	-488	-0-	41	1	625	3	Y	5					49
							6	9									
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	46	1	650	3	Y	7	44	1	3	8	9
							8	9									
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	45	1	624	3	Y	10					19
							11	9									

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

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

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
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					35
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					35
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					35
02	145	N	101	-0-	-44	-0-	101	3			Y	-0-					35
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					35
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	3			Y	-0-					35

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	17	1	485	3	Y	15					172
							17	9									
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	21	1	590	3	Y	2	1	8			173
							2	9									
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	28	1	719	3	Y	-0-					173
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	561	3	Y	-0-					173
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	26	1	652	3	Y	1	1	8			173
							1	9									
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	26	1	651	3	Y	29					202
							32	9									

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

11	480	N	302	-0-	-178	-0-	302	3			Y	-0-					15
12	558	N	41	-0-	-517	-0-	41	3			Y	-0-					15
01	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			Y	-0-					15
02	290	N	44	-0-	-246	-0-	44	3			Y	-0-					15
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					15
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					15

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

11	810	N	384	-0-	-426	-0-	115	1	248	3	Y	19	15	1	1	8	19
							21	9									
12	558	N	95	-0-	-463	-0-	3	1	73	3	Y	17	31	1	1	8	4
							19	9									
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	26	15	1			15
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	16	15	1			16
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	7	14	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	13	1			5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	2888	-0-	-1312	-0-	205	1	2665	3	Y	16					74
							18	9									
12	4340	X	3654	-0-	-686	-0-	260	1	3371	3	Y	21	1	8			94
							23	9									
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	375	1	6013	3	Y	59	79	1	1	8	73
							65	9									
02	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	327	1	4668	3	Y	43	1	8			115
							47	9									
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	306	1	4249	3	Y	44	1	8			158
							48	9									
04	6240	X	5113	-0-	-1127	-0-	341	1	4746	3	Y	24	134	1	3	8	45
							26	9									

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

11	1890	N	1697	-0-	-193	-0-	130	1	1561	3	Y	5					11
							6	9									
12	2015	N	1576	-0-	-439	-0-	54	1	1512	3	Y	9	10	1			10
							10	9									
01	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	58	1	1489	3	Y	31					41
							34	9									
02	1885	X	1411	-0-	-474	-0-	54	1	1335	3	Y	20					61
							22	9									
03	1767	X	1476	-0-	-291	-0-	55	1	1396	3	Y	23	35	1			49
							25	9									
04	1710	X	1274	-0-	-436	-0-	48	1	1196	3	Y	27	44	1			32
							30	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

11	1470	N	654	-0-	-816	-0-	50	1	604	3	Y	-0-					3
12	1767	N	1093	-0-	-674	-0-	53	1	1040	3	Y	-0-					3
01	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	71	1	1227	3	Y	3					6
							3	9									
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	61	1	940	3	Y	8	5	1			9
							9	9									
03	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	68	1	949	3	Y	-0-					9
04	1260	N	944	-0-	-316	-0-	63	1	881	3	Y	-0-					9

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

11	1590	X	1563	-0-	-27	-0-	57	1	1495	3	Y	10	2	8			26
							11	9									
12	2449	X	1519	-0-	-930	-0-	72	1	1417	3	Y	27					53
							30	9									
01	2449	X	1504	-0-	-945	-0-	81	1	1400	3	Y	21	1	8			73
							23	9									
02	2291	X	1361	-0-	-930	-0-	81	1	1246	3	Y	31	59	1	1	8	44
							34	9									
03	1953	X	1146	-0-	-807	-0-	75	1	1048	3	Y	21	3	8			62
							23	9									
04	1560	X	1411	-0-	-149	-0-	89	1	1243	3	Y	72	5	8			129
							79	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	330	N	235	-0-	-95	-0-	9	1	224	3	Y	2					3
							2	9									
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					3
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	14					17
							15	9									
02	232	N	174	-0-	-58	-0-	11	1	163	3	Y	-0-	14	1			3
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	15	1	203	3	Y	7					10
							8	9									
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					10

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

11	1650	N	1385	-0-	-265	-0-	128	1	1246	3	Y	10					62
							11	9									
12	1953	N	1007	-0-	-946	-0-	35	1	966	3	Y	5					67
							6	9									
01	1426	N	954	-0-	-472	-0-	35	1	909	3	Y	9	56	1			20
							10	9									
02	1334	N	471	-0-	-863	-0-	18	1	452	3	Y	1					21
							1	9									
03	992	N	25	-0-	-967	-0-	25	1			Y	-0-					21
04	930	N	38	-0-	-892	-0-	1	1	14	3	Y	21	18	1			24
							23	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

11	2070	N	1222	-0-	-848	-0-	109	1	1106	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
12	2015	N	1064	-0-	-951	-0-	37	1	1018	3	Y	8					12
							9	9									
01	1209	N	977	-0-	-232	-0-	36	1	934	3	Y	6	10	1			8
							7	9									
02	1189	N	904	-0-	-285	-0-	35	1	865	3	Y	4	7	1			5
							4	9									
03	1054	N	900	-0-	-154	-0-	34	1	864	3	Y	2					7
							2	9									
04	960	N	794	-0-	-166	-0-	31	1	763	3	Y	-0-	7	1			-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

11	1800	N	1369	-0-	-431	-0-	128	1	1222	3	Y	17					50
							19	9									
12	1922	N	1237	-0-	-685	-0-	43	1	1188	3	Y	5	45	1			10
							6	9									
01	1457	N	1118	-0-	-339	-0-	42	1	1073	3	Y	3					13
							3	9									
02	1798	X	995	-0-	-803	-0-	38	1	940	3	Y	15	17	1			11
							17	9									
03	1953	X	1026	-0-	-927	-0-	38	1	973	3	Y	14					25
							15	9									
04	1380	X	986	-0-	-394	-0-	36	1	884	3	Y	60	21	1			64
							66	9									

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

11	600	N	239	-0-	-361	-0-	9	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	201	-0-	-388	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	115	-0-	-117	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	99	-0-	-87	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	774	-0-	-2346	-0-	77	1	682	3	Y	14	3	8			41
							15	9									
12	3224	X	2473	-0-	-751	-0-	143	1	2328	3	Y	2					43
							2	9									
01	2697	X	2319	-0-	-378	-0-	126	1	2192	3	Y	1					44
							1	9									
02	2291	X	2040	-0-	-251	-0-	124	1	1901	3	Y	14	36	1			22
							15	9									
03	2480	X	2163	-0-	-317	-0-	144	1	2019	3	Y	-0-					22
04	2400	X	1946	-0-	-454	-0-	130	1	1815	3	Y	1	1	8			22
							1	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6	3	15	9	Y	14					14

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	787	-0-	-1103	-0-	27	1	741	3	Y	17	14	1			17
							19	9									
12	1953	X	836	-0-	-1117	-0-	28	1	793	3	Y	14	28	1			3
							15	9									
01	1953	X	807	-0-	-1146	-0-	29	1	750	3	Y	25	14	1			14
							28	9									
02	754	X	733	-0-	-21	-0-	28	1	690	3	Y	14	14	1			14
							15	9									
03	837	X	750	-0-	-87	-0-	28	1	714	3	Y	7	13	1			8
							8	9									
04	810	X	691	-0-	-119	-0-	26	1	656	3	Y	8	12	1			4
							9	9									

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	251	-0-	-349	-0-	9	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	263	-0-	-357	-0-	13	1	250	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	17	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	16	1	229	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	321	-0-	-189	-0-	11	1	310	3	Y	-0-					22
12	465	X	386	-0-	-79	-0-	13	1	373	3	Y	-0-					22
01	434	X	225	-0-	-209	-0-	8	1	217	3	Y	-0-					22
02	406	X	346	-0-	-60	-0-	13	1	333	3	Y	-0-					22
03	372	X	256	-0-	-116	-0-	10	1	246	3	Y	-0-					22
04	360	X	213	-0-	-147	-0-	6	1	150	3	Y	52					74
							57	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	2340	X	926	-0-	-1414	-0-	95	1	829	3	Y	2					14
							2	9									
12	2139	X	818	-0-	-1321	-0-	28	1	788	3	Y	2	12	1			4
							2	9									
01	1705	X	741	-0-	-964	-0-	28	1	711	3	Y	2					6
							2	9									
02	1421	X	673	-0-	-748	-0-	26	1	634	3	Y	12	9	1			9
							13	9									
03	1147	X	684	-0-	-463	-0-	26	1	655	3	Y	3					12
							3	9									
04	930	X	647	-0-	-283	-0-	25	1	622	3	Y	-0-	10	1			2

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
11	2310	X	1691	-0-	-619	-0-	139	1	1545	3	Y	6	13	1			4
							7	9									
12	2480	X	1322	-0-	-1158	-0-	46	1	1272	3	Y	4					8
							4	9									
01	2480	X	1178	-0-	-1302	-0-	44	1	1126	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
02	2320	X	1042	-0-	-1278	-0-	40	1	1002	3	Y	-0-	7	1			1
03	2418	X	1048	-0-	-1370	-0-	40	1	1008	3	Y	-0-					1
04	1680	X	1012	-0-	-668	-0-	39	1	960	3	Y	12	1	1			12
							13	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
11	3600	X	2136	-0-	-1464	-0-	135	1	1993	3	Y	7					9
							8	9									
12	3720	X	1822	-0-	-1898	-0-	63	1	1759	3	Y	-0-	8	1			1
01	3720	X	1782	-0-	-1938	-0-	66	1	1710	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
02	3045	X	1640	-0-	-1405	-0-	63	1	1571	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
03	3224	X	2035	-0-	-1189	-0-	77	1	1958	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	2130	X	1591	-0-	-539	-0-	61	1	1504	3	Y	24	5	1			19
							26	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1186	-0-	-254	-0-	79	1	1105	3	Y	2	2	8			72
							2	9									
12	1612	N	1068	-0-	-544	-0-	51	1	1017	3	Y	-0-					72
01	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	54	1	939	3	Y	9	1	8			80
							10	9									
02	1160	N	884	-0-	-276	-0-	52	1	798	3	Y	31	71	1			40
							34	9									
*03	1054	N	863	-0-	-191	-0-	56	1	788	3	Y	17	7	8			50
							19	9									
04	960	N	781	-0-	-179	-0-	51	1	718	3	Y	11	5	8			56
							12	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	4080	X	928	-0-	-3152	-0-	174	1	706	3	Y	44	79	1	1	8	20
							48	9									
12	4154	X	135	-0-	-4019	-0-	54	1	59	3	Y	20	26	1	1	8	13
							22	9									
01	4154	X	90	-0-	-4064	-0-	3	1	84	3	Y	3	15	1			1
							3	9									
02	3886	X	122	-0-	-3764	-0-	5	1	117	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	3999	X	107	-0-	-3892	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	930	X	79	-0-	-851	-0-	2	1	62	3	Y	14					14
							15	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
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					1
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	1					2
							1	9									
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					2
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					2
03	217	N	53	-0-	-164	-0-	3	1	48	3	Y	2					4
							2	9									
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					4

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					2
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	41	3	Y	1					3
							1	9									
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					3
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					3
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					3
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					3

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
11	660	N	452	-0-	-208	-0-	17	1	435	3	Y	-0-	1	1			1
12	558	N	408	-0-	-150	-0-	19	1	385	3	Y	4					5
							4	9									
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	18	1	311	3	Y	-0-					5
02	435	N	244	-0-	-191	-0-	15	1	229	3	Y	-0-					5
03	403	N	238	-0-	-165	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					5
04	330	N	210	-0-	-120	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					5

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
11	1110	N	854	-0-	-256	-0-	32	1	821	3	Y	1					11
							1	9									
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	45	1	897	3	Y	2					13
							2	9									
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	48	1	832	3	Y	1					14
							1	9									
02	812	N	738	-0-	-74	-0-	45	1	691	3	Y	2					16
							2	9									
03	930	N	749	-0-	-181	-0-	50	1	699	3	Y	-0-					16
04	840	N	674	-0-	-166	-0-	45	1	629	3	Y	-0-					16

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
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	38	1	998	3	Y	4					11
							4	9									
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	41	1	811	3	Y	-0-					11
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	43	1	746	3	Y	-0-					11
02	1015	N	642	-0-	-373	-0-	39	1	603	3	Y	-0-					11
03	837	N	666	-0-	-171	-0-	44	1	622	3	Y	-0-					11
04	750	N	604	-0-	-146	-0-	40	1	564	3	Y	-0-					11

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
11	900	X	660	-0-	-240	-0-	24	1	636	3	Y	-0-					4
12	930	X	656	-0-	-274	-0-	32	1	624	3	Y	-0-					4
01	930	X	637	-0-	-293	-0-	35	1	602	3	Y	-0-					4
02	638	N	586	-0-	-52	-0-	36	1	543	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	40	1	562	3	Y	-0-					7
04	630	N	564	-0-	-66	-0-	38	1	526	3	Y	-0-					7

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
11	T. A.		6468	-0-	6468	6492	254	1	6202	3	Y	11	2	1	3	8	8
							12	9									
12	T. A.		2138	-0-	2138	8630	102	1	2028	3	Y	7					15
							8	9									
01	T. A.		1435	-0-	1435	10065	78	1	1349	3	Y	7	1	8			21
							8	9									
02	11129	X	1064	-0-	-10065	-0-	65	1	990	3	Y	8	18	1			11
							9	9									
03	6324	X	995	-0-	-5329	-0-	66	1	921	3	Y	7	2	8			16
							8	9									
04	6120	X	895	-0-	-5225	-0-	58	1	808	3	Y	26	2	8			40
							29	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
11	690	N	609	-0-	-81	-0-	23	1	577	3	Y	8					14
							9	9									
12	682	N	535	-0-	-147	-0-	26	1	508	3	Y	1					15
							1	9									
01	620	N	507	-0-	-113	-0-	28	1	479	3	Y	-0-					15
02	580	N	506	-0-	-74	-0-	31	1	475	3	Y	-0-	12	1			3
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	3	Y	-0-					3
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	472	3	Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	730	1	25	9	N	23	1	8			152
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	860	1	11	9	N	10	2	8			160
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	793	1	103	9	N	94	1	8			253
02	725	N	592	-0-	-133	-0-	569	1	23	9	N	21	1	8			273
03	868	N	634	-0-	-234	-0-	633	1	1	9	N	1	1	8			273
04	870	N	356	-0-	-514	-0-	352	1	4	9	N	4					277

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	127	1	967	3	Y	17	14	1			17
							19	9									
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	34	1	952	3	Y	14	28	1			3
							15	9									
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	34	1	889	3	Y	25	14	1			14
							28	9									
02	1073	N	842	-0-	-231	-0-	32	1	793	3	Y	15	14	1	1	8	14
							17	9									
03	992	N	861	-0-	-131	-0-	32	1	821	3	Y	7	13	1			8
							8	9									
04	930	N	828	-0-	-102	-0-	32	1	785	3	Y	10	12	1	2	8	4
							11	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	68	1	843	3	Y	-0-					3
12	1116	N	820	-0-	-296	-0-	39	1	781	3	Y	-0-					3
01	1147	N	783	-0-	-364	-0-	43	1	740	3	Y	-0-					3
02	870	N	550	-0-	-320	-0-	34	1	515	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	806	N	643	-0-	-163	-0-	43	1	600	3	Y	-0-					2
04	750	N	570	-0-	-180	-0-	38	1	532	3	Y	-0-					2

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	48	1	1248	3	Y	-0-					-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	61	1	1201	3	Y	3					3
							3	9									
01	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	74	1	1283	3	Y	2					5
							2	9									
02	1247	N	948	-0-	-299	-0-	58	1	890	3	Y	-0-	4	1			1
03	1271	N	849	-0-	-422	-0-	57	1	792	3	Y	-0-					1
04	1320	N	792	-0-	-528	-0-	53	1	739	3	Y	-0-					1

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

11	1530	N	1319	-0-	-211	-0-	103	1	1197	3	Y	17	22	1			11
							19	9									
12	1705	N	1126	-0-	-579	-0-	39	1	1079	3	Y	7					18
							8	9									
01	1426	N	1029	-0-	-397	-0-	38	1	979	3	Y	11	15	1			14
							12	9									
02	1276	N	915	-0-	-361	-0-	35	1	872	3	Y	7	13	1			8
							8	9									
03	1116	N	913	-0-	-203	-0-	35	1	878	3	Y	-0-					8
04	990	N	864	-0-	-126	-0-	33	1	827	3	Y	4	8	1			4
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	22	1	615	3	Y	-0-					48
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	26	1	724	3	Y	2	2	8			48
							2	9									
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	750	3	Y	1	1	8			48
							1	9									
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	28	1	703	3	Y	1	1	8			48
							1	9									
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	28	1	699	3	Y	1	1	8			48
							1	9									
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	27	1	681	3	Y	53	1	8			100
							58	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

11	1320	N	940	-0-	-380	-0-	94	1	836	3	Y	9	16	1			6
							10	9									
12	1457	N	637	-0-	-820	-0-	22	1	606	3	Y	8					14
							9	9									
01	1147	N	568	-0-	-579	-0-	21	1	544	3	Y	3	11	1			6
							3	9									
02	899	N	493	-0-	-406	-0-	19	1	471	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
03	651	N	440	-0-	-211	-0-	17	1	423	3	Y	-0-					3
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	17	1	420	3	Y	-0-	3	1			-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	23	1	603	3	Y	-0-					1
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	562	3	Y	1					2
							1	9									
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	32	1	548	3	Y	-0-					2
02	609	N	510	-0-	-99	-0-	31	1	471	3	Y	7	2	1			7
							8	9									
03	589	N	518	-0-	-71	-0-	35	1	483	3	Y	-0-					7
04	570	N	462	-0-	-108	-0-	31	1	431	3	Y	-0-					7

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

11	1650	N	1415	-0-	-235	-0-	52	1	1363	3	Y	-0-					28
12	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	64	1	1263	3	Y	-0-					28
01	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	72	1	1242	3	Y	1					29
							1	9									
02	1363	N	1119	-0-	-244	-0-	68	1	1039	3	Y	11	26	1			14
							12	9									
03	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	74	1	1029	3	Y	-0-					14
04	1260	N	950	-0-	-310	-0-	63	1	880	3	Y	6					20
							7	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

11	720	N	709	-0-	-11	-0-	26	1	683	3	Y	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	33	1	645	3	Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	34	1	591	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	405	-0-	-291	-0-	25	1	379	3	Y	1					1
							1	9									
03	682	N	445	-0-	-237	-0-	30	1	415	3	Y	-0-					1
04	600	N	415	-0-	-185	-0-	28	1	387	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	1110	X	466	-0-	-644	-0-	17	1	448	3	Y	1					25
							1	9									
12	1147	X	444	-0-	-703	-0-	21	1	419	3	Y	4					29
							4	9									
01	1147	X	406	-0-	-741	-0-	22	1	384	3	Y	-0-					29
02	783	X	376	-0-	-407	-0-	23	1	353	3	Y	-0-	24	1			5
03	496	X	373	-0-	-123	-0-	25	1	344	3	Y	4					9
							4	9									
04	480	X	349	-0-	-131	-0-	23	1	325	3	Y	1	1	8			9
							1	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

11	780	N	427	-0-	-353	-0-	15	1	412	3	Y	-0-					3
12	868	N	384	-0-	-484	-0-	13	1	371	3	Y	-0-					3
01	341	N	182	-0-	-159	-0-	7	1	173	3	Y	2					5
							2	9									
02	406	N	210	-0-	-196	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					5
03	372	N	215	-0-	-157	-0-	8	1	196	3	Y	10					15
							11	9									
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					15

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	1					1
							1	9									
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					1
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	11	1	150	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	31	1	806	3	Y	3					3
							3	9									
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	835	3	Y	1					4
							1	9									
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	46	1	793	3	Y	3					7
							3	9									
02	812	N	750	-0-	-62	-0-	45	1	696	3	Y	8					15
							9	9									
*03	868	N	773	-0-	-95	-0-	51	1	720	3	Y	2	13	1	2	8	2
							2	9									
04	810	N	695	-0-	-115	-0-	46	1	649	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
11	1500	X	952	-0-	-548	-0-	35	1	916	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
12	1426	X	934	-0-	-492	-0-	45	1	889	3	Y	-0-					2
01	1178	X	943	-0-	-235	-0-	51	1	892	3	Y	-0-					2
02	928	X	845	-0-	-83	-0-	52	1	791	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	992	X	861	-0-	-131	-0-	57	1	804	3	Y	-0-					2
04	960	X	806	-0-	-154	-0-	54	1	752	3	Y	-0-					2

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
11	1800	N	1601	-0-	-199	-0-	84	1	1517	3	Y	-0-					50
12	1922	N	1382	-0-	-540	-0-	66	1	1316	3	Y	-0-					50
01	1798	N	1352	-0-	-446	-0-	73	1	1272	3	Y	6					56
							7	9									
02	1856	X	1198	-0-	-658	-0-	73	1	1116	3	Y	8	49	1			15
							9	9									
03	1984	X	1062	-0-	-922	-0-	71	1	991	3	Y	-0-					15
04	1590	X	953	-0-	-637	-0-	63	1	890	3	Y	-0-					15

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 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
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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	46	1	1188	3	Y	-0-					3
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	859	3	Y	1					4
							1	9									
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	704	3	Y	3					7
							3	9									
02	1189	N	694	-0-	-495	-0-	43	1	651	3	Y	-0-					7
03	899	N	722	-0-	-177	-0-	48	1	674	3	Y	-0-					7
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	45	1	630	3	Y	-0-					7

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	44	-0-	-196	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	14					14
							15	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					2
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					2
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					2
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					2
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	20	1	498	3	Y	-0-					2
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	408	3	Y	52					54
							57	9									

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	3	N	-0-					57
12	558	N	455	-0-	-103	-0-	22	1	433	3	N	-0-					57
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	3	N	-0-					57
02	435	N	364	-0-	-71	-0-	22	1	341	3	N	1	1	8			57
							1	9									
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	27	1	379	3	N	-0-					57
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	24	1	331	3	N	-0-					57

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	86	1	1032	3	Y	7					15
							8	9									
12	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	39	1	1081	3	Y	1					16
							1	9									
01	1085	N	990	-0-	-95	-0-	37	1	952	3	Y	1	15	1			2
							1	9									
02	1102	N	881	-0-	-221	-0-	34	1	839	3	Y	7					9
							8	9									
03	1116	N	944	-0-	-172	-0-	36	1	908	3	Y	-0-					9
04	960	N	871	-0-	-89	-0-	33	1	818	3	Y	18	7	1			20
							20	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

11	1560	X	983	-0-	-577	-0-	36	1	947	3	Y	-0-					3
12	1612	X	911	-0-	-701	-0-	44	1	867	3	Y	-0-					3
01	1271	X	1012	-0-	-259	-0-	64	1	935	3	Y	12					15
							13	9									
02	957	X	943	-0-	-14	-0-	58	1	884	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
03	1023	X	893	-0-	-130	-0-	60	1	833	3	Y	-0-					15
*04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	77	1	1084	3	Y	-0-					15

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

11	1410	N	1277	-0-	-133	-0-	68	1	1209	3	Y	-0-					20
12	1395	N	1122	-0-	-273	-0-	54	1	1062	3	Y	5					25
							6	9									
01	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	59	1	1022	3	Y	-0-					25
02	1247	N	884	-0-	-363	-0-	54	1	823	3	Y	6	22	1			9
							7	9									
03	1116	N	858	-0-	-258	-0-	57	1	801	3	Y	-0-					9
04	1050	N	785	-0-	-265	-0-	52	1	733	3	Y	-0-					9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	690	X	400	-0-	-290	-0-	16	1	381	3	Y	3					32
							3	9									
12	775	X	515	-0-	-260	-0-	18	1	497	3	Y	-0-					32
01	775	X	473	-0-	-302	-0-	17	1	448	3	Y	7					39
							8	9									
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	Y	10					49
							11	9									
03	527	N	438	-0-	-89	-0-	16	1	411	3	Y	10					59
							11	9									
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	15	1	384	3	Y	-0-					59

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
11	3090	X	418	-0-	-2672	-0-	15	1	403	3	Y	-0-					10
12	3193	X	309	-0-	-2884	-0-	15	1	294	3	Y	-0-					10
01	3193	X	257	-0-	-2936	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					10
02	580	X	200	-0-	-380	-0-	12	1	187	3	Y	1	9	1			2
							1	9									
03	434	X	200	-0-	-234	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					2
04	420	X	167	-0-	-253	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					2

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
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	101	1	1544	3	Y	12	87	1	6	8	18
							13	9									
12	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	51	1	1003	3	Y	8					26
							9	9									
01	1612	N	525	-0-	-1087	-0-	29	1	495	3	Y	1					27
							1	9									
02	1769	X	989	-0-	-780	-0-	59	1	910	3	Y	18	24	1	2	8	19
							20	9									
03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	142	1	1991	3	Y	47	21	8			45
							52	9									
*04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	315	1	4414	3	Y	111	24	8			132
							122	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2372	-0-	-1258	-0-	184	1	2167	3	Y	19	1	8			28
							21	9									
12	3720	X	2264	-0-	-1456	-0-	127	1	2097	3	Y	36	2	8			62
							40	9									
01	3441	X	2381	-0-	-1060	-0-	87	1	2255	3	Y	35	58	1			39
							39	9									
02	2784	X	2199	-0-	-585	-0-	84	1	2081	3	Y	31	1	8			69
							34	9									
03	2883	X	2433	-0-	-450	-0-	91	1	2298	3	Y	40	1	8			108
							44	9									
*04	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	93	1	2306	3	Y	20	86	1	2	8	40
							22	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	17	1	482	3	Y	-0-					5
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	518	3	Y	-0-					5
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	19	1	492	3	Y	8					13
							9	9									
02	493	N	459	-0-	-34	-0-	18	1	441	3	Y	-0-					13
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	18	1	461	3	Y	10					23
							11	9									
04	510	N	430	-0-	-80	-0-	16	1	408	3	Y	5					28
							6	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
11	2370	N	2369	-0-	-1	-0-	123	1	2246	3	Y	-0-					6
12	2418	N	2074	-0-	-344	-0-	100	1	1972	3	Y	2					8
							2	9									
01	2294	N	1943	-0-	-351	-0-	106	1	1836	3	Y	1					9
							1	9									
02	2378	X	1661	-0-	-717	-0-	101	1	1543	3	Y	15	8	1			16
							17	9									
03	2542	X	1602	-0-	-940	-0-	107	1	1495	3	Y	-0-					16
04	2370	X	1396	-0-	-974	-0-	93	1	1303	3	Y	-0-					16

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
11	1140	X	296	-0-	-844	-0-	11	1	285	3	Y	-0-					17
12	1178	X	265	-0-	-913	-0-	13	1	252	3	Y	-0-					17
01	1178	X	211	-0-	-967	-0-	11	1	188	3	Y	11					28
							12	9									
02	638	X	194	-0-	-444	-0-	12	1	182	3	Y	-0-	23	1			5
03	310	X	203	-0-	-107	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					5
04	300	X	243	-0-	-57	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					5

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
11	840	N	676	-0-	-164	-0-	25	1	651	3	Y	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	3	Y	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	694	3	Y	3					3
							3	9									
02	667	N	624	-0-	-43	-0-	38	1	582	3	Y	4					7
							4	9									
03	713	N	628	-0-	-85	-0-	42	1	585	3	Y	1	6	1	1	8	1
							1	9									
04	720	N	583	-0-	-137	-0-	39	1	544	3	Y	-0-					1

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1753	-0-	-377	-0-	151	1	1598	3	Y	4					10
							4	9									
12	2108	N	1468	-0-	-640	-0-	51	1	1417	3	Y	-0-					10
01	1829	N	1211	-0-	-618	-0-	45	1	1162	3	Y	4	9	1			5
							4	9									
02	2088	X	941	-0-	-1147	-0-	36	1	904	3	Y	1					6
							1	9									
03	2232	X	978	-0-	-1254	-0-	37	1	941	3	Y	-0-					6
04	1740	X	909	-0-	-831	-0-	34	1	855	3	Y	18	5	1			19
							20	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1078	-0-	-1262	-0-	40	1	1036	3	Y	2					3
							2	9									
12	1333	X	1082	-0-	-251	-0-	52	1	1029	3	Y	1					4
							1	9									
01	1209	X	1095	-0-	-114	-0-	60	1	1032	3	Y	3					7
							3	9									
02	1044	X	947	-0-	-97	-0-	58	1	889	3	Y	-0-					7
03	1116	X	991	-0-	-125	-0-	66	1	925	3	Y	-0-					7
04	1080	X	907	-0-	-173	-0-	60	1	847	3	Y	-0-					7

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		808	-0-	808	2820	30	1	777	3	Y	1					5
							1	9									
12	3000	N	664	-0-	-2336	484	32	1	632	3	Y	-0-					5
01	1165	N	681	-0-	-484	-0-	37	1	644	3	Y	-0-					5
02	783	N	586	-0-	-197	-0-	36	1	550	3	Y	-0-					5
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	41	1	579	3	Y	-0-					5
04	660	N	583	-0-	-77	-0-	39	1	544	3	Y	-0-					5

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1155	-0-	-165	-0-	119	1	1022	3	Y	13	28	1			6
							14	9									
12	1364	N	672	-0-	-692	-0-	23	1	649	3	Y	-0-	6	1			-0-
01	1364	N	572	-0-	-792	-0-	21	1	549	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1131	N	519	-0-	-612	-0-	20	1	499	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	682	N	553	-0-	-129	-0-	21	1	530	3	Y	2					2
							2	9									
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	524	3	Y	15	2	1			15
							17	9									

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1520	-0-	-220	-0-	116	1	1397	3	Y	6					19
							7	9									
12	1922	X	1294	-0-	-628	-0-	45	1	1248	3	Y	1					20
							1	9									
01	1922	X	1063	-0-	-859	-0-	40	1	1020	3	Y	3	19	1			4
							3	9									
02	1798	X	951	-0-	-847	-0-	37	1	912	3	Y	2					6
							2	9									
03	1581	X	903	-0-	-678	-0-	34	1	869	3	Y	-0-					6
04	1530	X	821	-0-	-709	-0-	31	1	770	3	Y	18	5	1			19
							20	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
11	1980	X	1507	-0-	-473	-0-	130	1	1368	3	Y	8					18
							9	9									
12	2170	X	1967	-0-	-203	-0-	66	1	1850	3	Y	46	3	8			61
							51	9									
01	2170	X	1699	-0-	-471	-0-	62	1	1608	3	Y	26	58	1			29
							29	9									
02	2117	X	1855	-0-	-262	-0-	70	1	1739	3	Y	42	1	8			70
							46	9									
03	2294	X	1216	-0-	-1078	-0-	45	1	1138	3	Y	30					100
							33	9									
*04	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	74	1	1833	3	Y	21	80	1	3	8	38
							23	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	1980	N	989	-0-	-991	-0-	37	1	951	3	Y	1					1
							1	9									
12	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	55	1	1088	3	Y	6					7
							7	9									
01	930	N	880	-0-	-50	-0-	48	1	829	3	Y	3					10
							3	9									
02	957	N	756	-0-	-201	-0-	46	1	702	3	Y	7					17
							8	9									
03	1147	N	891	-0-	-256	-0-	59	1	822	3	Y	9	16	1	3	8	7
							10	9									
04	840	N	671	-0-	-169	-0-	45	1	625	3	Y	1					8
							1	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
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	22	1	617	3	Y	35					37
							39	9									
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	22	1	616	3	Y	27	33	1	1	8	30
							30	9									
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	26	1	670	3	Y	37					67
							41	9									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	31	1	759	3	Y	71	85	1	1	8	52
							78	9									
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	776	3	Y	84	1	8			135
							92	9									
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	35	1	866	3	Y	-0-	114	1			21

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
11	780	N	501	-0-	-279	-0-	17	1	484	3	Y	-0-					12
12	806	N	522	-0-	-284	-0-	18	1	504	3	Y	-0-					12
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	456	3	Y	2					14
							2	9									
02	493	N	413	-0-	-80	-0-	16	1	397	3	Y	-0-					14
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	17	1	428	3	Y	12					26
							13	9									
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	17	1	424	3	Y	7					33
							8	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
11	660	N	444	-0-	-216	-0-	15	1	425	3	Y	4					8
							4	9									
12	682	N	500	-0-	-182	-0-	17	1	483	3	Y	-0-					8
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	446	3	Y	2					10
							2	9									
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	16	1	396	3	Y	10					20
							11	9									
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	17	1	419	3	Y	6					26
							7	9									
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	16	1	390	3	Y	-0-					26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	119	1	2429	3	Y	5					110
							6	9									
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	124	1	2463	3	Y	3					113
							3	9									
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	146	1	2531	3	Y	6					119
							7	9									
02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	151	1	2309	3	Y	13	104	1			28
							14	9									
03	2635	X	2603	-0-	-32	-0-	174	1	2429	3	Y	-0-					28
04	2610	X	2519	-0-	-91	-0-	168	1	2351	3	Y	-0-					28

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
11	1800	X	1413	-0-	-387	-0-	52	1	1361	3	Y	-0-					23
12	1829	X	1226	-0-	-603	-0-	59	1	1166	3	Y	1					24
							1	9									
01	1674	X	1264	-0-	-410	-0-	68	1	1184	3	Y	11					35
							12	9									
02	1508	X	1187	-0-	-321	-0-	72	1	1100	3	Y	14	31	1			18
							15	9									
03	1674	X	1127	-0-	-547	-0-	75	1	1052	3	Y	-0-					18
04	1410	X	987	-0-	-423	-0-	65	1	914	3	Y	7	1	8			24
							8	9									

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	180	1	206	3	Y	19	5	8			21
							21	9									
12	1705	N	137	-0-	-1568	-0-	25	1	103	3	Y	8					29
							9	9									
01	310	N	31	-0-	-279	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					29
02	406	N	102	-0-	-304	-0-	4	1	91	3	Y	6					35
							7	9									
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	43	3	Y	1					36
							1	9									
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	2					38
							2	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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	116	1	1409	3	Y	5					8
							6	9									
12	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	50	1	1380	3	Y	-0-					8
01	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	49	1	1276	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
02	1566	X	1216	-0-	-350	-0-	47	1	1166	3	Y	3					6
							3	9									
03	1674	X	1279	-0-	-395	-0-	49	1	1230	3	Y	-0-					6
04	1530	X	1253	-0-	-277	-0-	48	1	1185	3	Y	18	5	1			19
							20	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	122	1	1067	3	Y	7					49
							8	9									
12	1240	N	946	-0-	-294	-0-	33	1	907	3	Y	5					54
							6	9									
01	1054	N	904	-0-	-150	-0-	34	1	866	3	Y	4	45	1			13
							4	9									
02	1160	N	839	-0-	-321	-0-	33	1	806	3	Y	-0-					13
03	961	N	921	-0-	-40	-0-	35	1	875	3	Y	10					23
							11	9									
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	34	1	846	3	Y	20	19	1			24
							22	9									

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	126	1	1423	3	Y	5					10
							6	9									
12	1736	N	1330	-0-	-406	-0-	46	1	1281	3	Y	3					13
							3	9									
01	1457	N	1065	-0-	-392	-0-	40	1	1025	3	Y	-0-	12	1			1
02	1653	X	949	-0-	-704	-0-	37	1	908	3	Y	4					5
							4	9									
03	1767	X	1004	-0-	-763	-0-	38	1	966	3	Y	-0-					5
04	1560	X	967	-0-	-593	-0-	37	1	910	3	Y	18	4	1			19
							20	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
11	1080	X	299	-0-	-781	-0-	299	3			Y	-0-					14
12	1116	X	347	-0-	-769	-0-	347	3			Y	-0-					14
01	868	X	476	-0-	-392	-0-	476	3			Y	-0-					14
02	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					14
03	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					14
04	450	X	312	-0-	-138	-0-	211	3	101	9	Y	92					106

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
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					50
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					50
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					50
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					50
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					50
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					50

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	2280	X	1649	-0-	-631	-0-	365	1	1269	3	Y	14	29	1	1	8	19
							15	9									
12	2294	X	1162	-0-	-1132	-0-	57	1	1093	3	Y	11					30
							12	9									
01	2170	X	1108	-0-	-1062	-0-	55	1	1030	3	Y	21	24	1			27
							23	9									
02	2030	X	844	-0-	-1186	-0-	42	1	794	3	Y	7	29	1			5
							8	9									
03	2201	X	794	-0-	-1407	-0-	35	1	759	3	Y	-0-					5
04	1650	X	668	-0-	-982	-0-	29	1	638	3	Y	1	5	1			1
							1	9									

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	120	1	1699	3	Y	35	27	1	1	8	39
							39	9									
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	92	1	1757	3	Y	54	2	8			91
							59	9									
01	1984	N	1627	-0-	-357	-0-	79	1	1486	3	Y	56	74	1			73
							62	9									
02	1972	X	1547	-0-	-425	-0-	75	1	1414	3	Y	53	90	1	1	8	35
							58	9									
03	2139	X	1710	-0-	-429	-0-	71	1	1547	3	Y	84	1	8			118
							92	9									
*04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	82	1	1768	3	Y	76	125	1	4	8	65
							84	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
11	540	N	139	-0-	-401	-0-	5	1	133	3	Y	1					9
							1	9									
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					9
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					9
02	145	N	89	-0-	-56	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					9
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					9
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					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
11	1470	X	1343	-0-	-127	-0-	93	1	1241	3	Y	8					119
							9	9									
12	1209	X	959	-0-	-250	-0-	46	1	905	3	Y	7					126
							8	9									
01	1147	X	876	-0-	-271	-0-	48	1	825	3	Y	3					129
							3	9									
02	1305	X	780	-0-	-525	-0-	47	1	723	3	Y	9	114	1			24
							10	9									
03	1395	X	797	-0-	-598	-0-	53	1	744	3	Y	-0-					24
04	1350	X	764	-0-	-586	-0-	50	1	707	3	Y	6					30
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	102	1	2762	3	N	33					135
							36	9									
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	152	1	2897	3	N	67	2	8			200
							74	9									
01	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	148	1	2787	3	N	26	174	1			52
							29	9									
02	3045	X	2600	-0-	-445	-0-	130	1	2448	3	N	20					72
							22	9									
03	3286	X	2483	-0-	-803	-0-	108	1	2342	3	N	30					102
							33	9									
04	3030	X	2353	-0-	-677	-0-	102	1	2211	3	N	36	1	8			137
							40	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1409	-0-	-481	-0-	108	1	1284	3	Y	15					39
							17	9									
12	2077	N	1350	-0-	-727	-0-	46	1	1281	3	Y	21	35	1			25
							23	9									
01	1612	N	1079	-0-	-533	-0-	40	1	1035	3	Y	4					29
							4	9									
02	1943	X	1040	-0-	-903	-0-	39	1	975	3	Y	24	35	1			18
							26	9									
03	2015	X	1057	-0-	-958	-0-	40	1	1013	3	Y	4					22
							4	9									
04	1410	X	1001	-0-	-409	-0-	39	1	958	3	Y	4	18	1			8
							4	9									

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1720	-0-	-290	-0-	295	1	1408	3	Y	15	28	1	1	8	20
							17	9									
12	2077	N	1341	-0-	-736	-0-	67	1	1270	3	Y	4					24
							4	9									
01	1736	N	1301	-0-	-435	-0-	65	1	1228	3	Y	7	20	1			11
							8	9									
02	2059	X	1163	-0-	-896	-0-	58	1	1101	3	Y	4	12	1			3
							4	9									
03	2232	X	1204	-0-	-1028	-0-	53	1	1145	3	Y	5					8
							6	9									
04	1710	X	1119	-0-	-591	-0-	49	1	1059	3	Y	10	9	1			9
							11	9									

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2107	-0-	-593	-0-	301	1	1792	3	Y	13	25	1			17
							14	9									
12	2790	X	1824	-0-	-966	-0-	91	1	1730	3	Y	3					20
							3	9									
01	2697	X	1713	-0-	-984	-0-	86	1	1623	3	Y	4	16	1			8
							4	9									
02	2523	X	1506	-0-	-1017	-0-	76	1	1426	3	Y	4	9	1			3
							4	9									
03	2666	X	1577	-0-	-1089	-0-	70	1	1507	3	Y	-0-					3
04	2100	X	1433	-0-	-667	-0-	63	1	1367	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	401	-0-	-439	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					9
12	992	N	360	-0-	-632	-0-	12	1	348	3	Y	-0-					9
01	403	N	309	-0-	-94	-0-	11	1	295	3	Y	3					12
							3	9									
02	377	N	278	-0-	-99	-0-	11	1	267	3	Y	-0-					12
03	372	N	275	-0-	-97	-0-	10	1	256	3	Y	8					20
							9	9									
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	8	1	194	3	Y	12					32
							13	9									

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	26	1	728	3	N	1	1	8			93
							1	9									
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	28	1	767	3	N	-0-					93
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	29	1	743	3	N	-0-					93
02	725	N	671	-0-	-54	-0-	26	1	644	3	N	1	1	8			93
							1	9									
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	28	1	709	3	N	5	5	8			93
							6	9									
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	28	1	695	3	N	-0-					93

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	2					2
							2	9									
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	8					11
							9	9									
02	319	N	293	-0-	-26	-0-	11	1	271	3	Y	10	13	1			8
							11	9									
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	9	1	223	3	Y	6					14
							7	9									
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	10	1	236	3	Y	-0-	12	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1497	-0-	-333	-0-	134	1	1360	3	Y	3					145
							3	9									
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	72	1	2001	3	Y	14	2	8			157
							15	9									
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	60	1	1554	3	Y	-0-					157
02	T. A.		1315	-0-	1315	1315	50	1	1244	3	Y	19	1	8			175
							21	9									
03	T. A.		1380	-0-	1380	2695	52	1	1318	3	Y	9	1	8			183
							10	9									
04	T. A.		1423	-0-	1423	4118	55	1	1362	3	Y	5	3	8			185
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	1170	N	750	-0-	-420	-0-	185	1	563	3	Y	2	8	1			3
							2	9									
12	1209	N	615	-0-	-594	-0-	32	1	583	3	Y	-0-					3
01	682	N	569	-0-	-113	-0-	29	1	539	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	725	N	487	-0-	-238	-0-	25	1	462	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	620	N	491	-0-	-129	-0-	22	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	425	-0-	-115	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					-0-

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
11	2460	X	1617	-0-	-843	-0-	210	1	1401	3	Y	5	23	1			9
							6	9									
12	2604	X	1434	-0-	-1170	-0-	71	1	1362	3	Y	1					10
							1	9									
01	2604	X	1353	-0-	-1251	-0-	68	1	1283	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
02	2436	X	1206	-0-	-1230	-0-	61	1	1142	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	2511	X	1209	-0-	-1302	-0-	53	1	1156	3	Y	-0-					2
04	1620	X	1055	-0-	-565	-0-	47	1	1007	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	500	1	1967	3	Y	16	20	1	2	8	18
							18	9									
12	849	X	849	-0-	-0-	-0-	42	1	807	3	Y	-0-					18
01	2759	X	643	-0-	-2116	-0-	32	1	611	3	Y	-0-	15	1			3
02	3190	X	502	-0-	-2688	-0-	25	1	470	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
03	3379	X	413	-0-	-2966	-0-	18	1	385	3	Y	9					13
							10	9									
04	2490	X	281	-0-	-2209	-0-	13	1	268	3	Y	-0-	13	1			-0-

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
11	2400	N	109	-0-	-2291	-0-	109	1			Y	-0-	1	1			-0-
12	2263	N	456	-0-	-1807	-0-	23	1	433	3	Y	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	3	Y	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	Y	1					1
							1	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	-0-					1
04	690	N	369	-0-	-321	-0-	16	1	353	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10 1		250 3		Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12 1		233 3		Y	-0-					-0-
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	12 1		208 3		Y	1					1
							1 9										
02	261	N	198	-0-	-63	-0-	12 1		182 3		Y	4					5
							4 9										
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17 1		236 3		Y	5	5 1		1 8		4
							6 9										
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16 1		219 3		Y	1					5
							1 9										

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	1925	-0-	-505	-0-	156 1		1754 3		Y	14	21 1				9
							15 9										
12	2666	N	1570	-0-	-1096	-0-	54 1		1506 3		Y	9					18
							10 9										
01	1984	N	1501	-0-	-483	-0-	55 1		1425 3		Y	19	15 1				22
							21 9										
02	2494	X	1029	-0-	-1465	-0-	40 1		987 3		Y	2	19 1				5
							2 9										
03	2449	X	1051	-0-	-1398	-0-	40 1		1003 3		Y	7					12
							8 9										
04	1920	X	914	-0-	-1006	-0-	35 1		875 3		Y	4	12 1				4
							4 9										

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2562	-0-	-978	-0-	285	1	2263	3	Y	13					48
							14	9									
12	3658	X	2014	-0-	-1644	-0-	123	1	1873	3	Y	16	40	1			24
							18	9									
01	3658	X	1685	-0-	-1973	-0-	85	1	1598	3	Y	2	19	1			7
							2	9									
02	3364	X	1723	-0-	-1641	-0-	86	1	1626	3	Y	10	6	1			11
							11	9									
03	3534	X	1699	-0-	-1835	-0-	75	1	1618	3	Y	5	10	1			6
							6	9									
04	2550	X	1433	-0-	-1117	-0-	63	1	1370	3	Y	-0-	6	1			-0-

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

11	6450	X	4952	-0-	-1498	-0-	307	1	4565	3	Y	73	2	8			81
							80	9									
12	6603	X	5917	-0-	-686	-0-	353	1	5385	3	Y	163	73	1	9	8	162
							179	9									
01	6603	X	6088	-0-	-515	-0-	378	1	5542	3	Y	153	162	1	2	8	151
							168	9									
02	6177	X	5517	-0-	-660	-0-	359	1	4976	3	Y	165	163	1	3	8	150
							182	9									
03	6014	X	5817	-0-	-197	-0-	375	1	5246	3	Y	178	180	1	5	8	143
							196	9									
04	5880	X	5221	-0-	-659	-0-	358	1	4829	3	Y	31	148	1	7	8	19
							34	9									

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 10235 - 13427

11	3840	X	3783	-0-	-57	-0-	188	1	3553	3	Y	38	37	1	13	8	30
							42	9									
12	5146	X	4310	-0-	-836	-0-	205	1	4054	3	Y	46	1	8			75
							51	9									
01	5146	X	4507	-0-	-639	-0-	242	1	4196	3	Y	63	10	8			128
							69	9									
02	6786	X	4115	-0-	-2671	-0-	248	1	3798	3	Y	63	111	1	9	8	71
							69	9									
03	4309	X	1116	-0-	-3193	-0-	148	1	940	3	Y	25	16	8			80
							28	9									
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	2	2	8			80

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	9378	-0-	-1872	-0-	702	1	8672	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	11625	X	9657	-0-	-1968	-0-	1030	1	8595	3	Y	29	20	8			9
							32	9									
01	11625	X	9259	-0-	-2366	-0-	1030	1	8221	3	Y	7	7	1	5	8	4
							8	9									
02	10266	X	7452	-0-	-2814	-0-	899	1	6546	3	Y	6	4	1	5	8	1
							7	9									
03	10168	X	7187	-0-	-2981	-0-	802	1	6377	3	Y	7	6	8			2
							8	9									
04	9390	X	6747	-0-	-2643	-0-	780	1	5952	3	Y	14	2	1	14	8	-0-
							15	9									

A. WILLIAMS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13590	X	13106	-0-	-484	-0-	455	1	12642	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
12	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	480	1	13364	3	Y	16	9	1			11
							18	9									
01	13857	X	13319	-0-	-538	-0-	496	1	12809	3	Y	13	19	1			5
							14	9									
02	12963	X	12187	-0-	-776	-0-	472	1	11712	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
03	13857	X	13030	-0-	-827	-0-	495	1	12533	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	13410	X	12875	-0-	-535	-0-	498	1	12360	3	Y	15	2	1			15
							17	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
11	780	N	691	-0-	-89	-0-	24	1	666	3	N	1	1	8			46
							1	9									
12	868	N	850	-0-	-18	-0-	29	1	821	3	N	-0-					46
01	837	N	836	-0-	-1	-0-	31	1	805	3	N	-0-					46
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	31	1	759	3	N	1	1	8			46
							1	9									
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	36	1	921	3	N	3	3	8			46
							3	9									
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	32	1	806	3	N	4	2	8			48
							4	9									

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
11	1980	N	1637	-0-	-343	-0-	1614	3	23	9	N	21					140
12	2139	N	1731	-0-	-408	-0-	1712	3	19	9	N	17					157
01	1922	N	1515	-0-	-407	-0-	1484	3	31	9	N	28	177	1			8
02	1595	N	722	-0-	-873	-0-	716	3	6	9	N	5					13
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1907	3	62	9	N	56					69
04	1470	N	442	-0-	-1028	-0-	442	3			N	-0-					69

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
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-

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
11	570	N	506	-0-	-64	-0-	118	1	349	2	Y	35					155
							39	9									
12	1116	N	841	-0-	-275	-0-	207	1	612	2	Y	20	142	1			33
							22	9									
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	373	1	1152	2	Y	43					76
							47	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	390	1	1287	2	Y	35					111
							39	9									
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	417	1	1368	2	Y	35					146
							39	9									
*04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	424	1	1292	2	Y	30					176
							33	9									

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

*05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	193	1	892	2	N	-0-					17
*06	1050	N	779	-0-	-271	-0-	157	1	622	2	N	-0-					17
*07	1240	N	423	-0-	-817	-0-	152	1	271	2	N	-0-					17
*08	1085	N	421	-0-	-664	-0-	146	1	275	2	N	-0-					17
*09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	493	1	1672	2	N	-0-					17
*10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	423	1	1267	2	N	-0-					17
*11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	403	1	1184	2	N	-0-					17
*12	1953	N	1495	-0-	-458	-0-	386	1	1109	2	N	-0-					17
*01	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	309	1	955	2	N	-0-					17
*02	1363	N	1185	-0-	-178	-0-	275	1	910	2	N	-0-					17
*03	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	305	1	1001	2	N	-0-					17
*04	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	285	1	868	2	N	-0-					17

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

11	90	N	87	-0-	-3	-0-	22	1	64	2	Y	1					3
							1	9									
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	26	1	77	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	16	1	48	2	Y	2					3
							2	9									
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	19	1	61	2	Y	-0-					3
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	17	1	56	2	Y	-0-					3
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	19	1	59	2	Y	1					4
							1	9									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	627	1	1845	2	Y	5					28
							6	9									
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	621	1	1838	2	Y	3	26	1			5
							3	9									
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	542	1	1671	2	Y	6					11
							7	9									
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	463	1	1532	2	Y	5					16
							6	9									
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	498	1	1632	2	Y	4					20
							4	9									
*04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	472	1	1437	2	Y	5					25
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	1560	N	131	-0-	-1429	-0-	17	1	112	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1271	N	72	-0-	-1199	-0-	10	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	558	N	299	-0-	-259	-0-	38	1	248	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	237	1	1495	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
*04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	280	1	1792	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

11	6840	X	5853	-0-	-987	-0-	761	1	5092	3	N	-0-					-0-
12	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	847	1	6370	3	N	-0-					-0-
01	7068	X	6330	-0-	-738	-0-	873	1	5457	3	N	-0-					-0-
02	6293	X	4282	-0-	-2011	-0-	990	1	3292	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6118	-0-	-1105	-0-	765	1	5353	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6418	-0-	-572	-0-	724	1	5694	2	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					37
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					37
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	N	-0-					37
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-					37
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					37
04	180	N	78	-0-	-102	-0-	9	1	69	3	N	-0-					37

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	31	1	247	3	N	-0-					21
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					21
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	128	1	1026	3	N	2					23
							2	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	55	1	437	3	N	-0-					23
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	348	3	N	7					30
							8	9									
04	1110	N	647	-0-	-463	-0-	71	1	570	3	N	5					35
							6	9									

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
11	1080	N	363	-0-	-717	-0-	40	1	323	3	N	-0-					61
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	123	1	983	3	N	15					76
							17	9									
01	1178	N	148	-0-	-1030	-0-	16	1	132	3	N	-0-					76
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	176	1	1408	3	N	2					78
							2	9									
03	1116	N	992	-0-	-124	-0-	110	1	882	3	N	-0-					78
*04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	137	1	1092	3	N	-0-					78

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	3					59
							3	9									
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	9	N	16					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
11	1230	N	767	-0-	-463	-0-	85	1	682	3	N	-0-					51
12	1271	N	934	-0-	-337	-0-	104	1	830	3	N	-0-					51
01	1147	N	990	-0-	-157	-0-	110	1	880	3	N	-0-					51
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	133	1	1065	3	N	-0-					51
03	930	N	484	-0-	-446	-0-	54	1	430	3	N	-0-					51
04	960	N	424	-0-	-536	-0-	47	1	377	3	N	-0-					51

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	90	1	723	3	N	-0-					55
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	148	1	1181	3	N	8					63
							9	9									
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	109	1	876	3	N	7					70
							8	9									
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	114	1	909	3	N	3					73
							3	9									
03	496	N	160	-0-	-336	-0-	18	1	142	3	N	-0-					73
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	51	1	407	3	N	-0-					73

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
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	139	1	1113	3	N	-0-					100
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	163	1	1300	3	N	13					113
							14	9									
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	156	1	1251	3	N	3					116
							3	9									
02	1218	N	885	-0-	-333	-0-	98	1	787	3	N	-0-					116
03	1488	N	934	-0-	-554	-0-	104	1	830	3	N	-0-					116
04	1350	N	447	-0-	-903	-0-	49	1	396	3	N	2					118
							2	9									

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1964	-0-	-136	-0-	216	1	1729	3	N	17					84
							19	9									
12	2170	N	1951	-0-	-219	-0-	215	1	1724	3	N	11					95
							12	9									
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	228	1	1821	3	N	43	98	1			40
							47	9									
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	276	1	2204	3	N	20					60
							22	9									
03	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	335	1	2676	3	N	8					68
							9	9									
*04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	293	1	2347	3	N	13					81
							14	9									

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	N	595	682	1			228
							655	9									
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	32	1	258	3	N	479	337	1			370
							527	9									
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	33	1	267	3	N	571	454	1			487
							628	9									
02	812	N	436	-0-	-376	-0-	11	1	92	3	N	303	507	1			283
							333	9									
03	806	N	565	-0-	-241	-0-	15	1	124	3	N	387	333	1			337
							426	9									
04	900	N	411	-0-	-489	-0-	10	1	76	3	N	295	297	1			335
							325	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	620	1	4963	3	N	25					96
							28	9									
12	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	624	1	4988	3	N	25	77	1			44
							28	9									
01	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	599	1	4791	3	N	26					70
							29	9									
02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	597	1	4772	3	N	27					97
							30	9									
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	595	1	4762	3	N	24					121
							26	9									
*04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	585	1	4683	3	N	20					141
							22	9									

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

11	570	N	509	-0-	-61	-0-	57	1	452	3	N	-0-					63
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					63
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	112	1	899	3	N	-0-					63
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	68	1	547	3	N	-0-					63
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	80	1	639	3	N	-0-					63
04	990	N	698	-0-	-292	-0-	77	1	614	3	N	6					69
							7	9									

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	185	1	1481	3	N	16					68
							18	9									
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	170	1	1361	3	N	17					85
							19	9									
01	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	144	1	1152	3	N	28	88	1			25
							31	9									
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	255	1	2044	3	N	26					51
							29	9									
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	175	1	1402	3	N	5					56
							6	9									
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	161	1	1287	3	N	5					61
							6	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					25
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					25
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-					25
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	195	1	1557	3	N	53					78
							58	9									
*04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	225	1	1804	3	N	-0-					78

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	3	N	-0-					73
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					73
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-					73
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	336	3	N	14					87
							15	9									
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					87
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	342	3	N	9					96
							10	9									

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					23
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					23
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	122	1	972	3	Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	63	1	508	3	Y	-0-					23
04	900	N	747	-0-	-153	-0-	83	1	663	3	Y	1					24
							1	9									

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
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	24	1	194	3	N	-0-					33
12	372	N	206	-0-	-166	-0-	23	1	183	3	N	-0-					33
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	33	1	260	3	N	-0-					33
03	217	N	110	-0-	-107	-0-	12	1	97	3	N	1					34
							1	9									
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	33	1	260	3	N	-0-					34

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1782	-0-	-228	-0-	196	1	1569	3	N	15					31
							17	9									
12	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	278	1	2224	3	N	11					42
							12	9									
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	281	1	2245	3	N	12	41	1			13
							13	9									
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	233	1	1868	3	N	16					29
							18	9									
03	3100	N	3620	-0-	520	520	402	1	3218	3	N	-0-					29
*04	3000	N	3323	-0-	323	843	369	1	2954	3	N	-0-					29

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	963	-0-	-567	-0-	107	1	856	3	N	-0-					111
12	1209	N	745	-0-	-464	-0-	83	1	662	3	N	-0-					111
01	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	113	1	908	3	N	-0-					111
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	107	1	859	3	N	-0-					111
03	744	N	544	-0-	-200	-0-	60	1	484	3	N	-0-					111
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	106	1	844	3	N	-0-					111

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1794	-0-	-246	-0-	198	1	1584	3	Y	11					65
							12	9									
12	2139	N	1730	-0-	-409	-0-	191	1	1528	3	Y	10	48	1			27
							11	9									
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	198	1	1584	3	Y	7					34
							8	9									
02	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	206	1	1652	3	Y	6					40
							7	9									
03	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	198	1	1583	3	Y	7					47
							8	9									
*04	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	221	1	1767	3	Y	7					54
							8	9									

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	442	-0-	-1328	-0-	49	1	393	3	N	-0-					30
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	116	1	924	3	N	11					41
							12	9									
01	868	N	44	-0-	-824	-0-	5	1	39	3	N	-0-					41
02	435	N	9	-0-	-426	-0-	9	1			N	-0-					41
03	1054	N	34	-0-	-1020	-0-	34	1			N	-0-					41
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	59	1	472	3	N	-0-					41

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
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	261	1	2087	3	N	12					61
							13	9									
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	282	1	2260	3	N	5					66
							6	9									
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	277	1	2213	3	N	19					85
							21	9									
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	240	1	1921	3	N	5					90
							6	9									
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	262	1	2094	3	N	8					98
							9	9									
*04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	235	1	1880	3	N	9					107
							10	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	902	-0-	-148	-0-	100	1	802	3	Y	-0-					55
12	930	N	531	-0-	-399	-0-	58	1	461	3	Y	11					66
							12	9									
01	1054	N	881	-0-	-173	-0-	96	1	765	3	Y	18					84
							20	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	76	1	610	3	Y	-0-					84
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	280	1	2238	3	Y	11					95
							12	9									
04	840	N	575	-0-	-265	-0-	64	1	511	3	Y	-0-					95

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
11	990	N	523	-0-	-467	-0-	58	1	465	3	N	-0-					45
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					45
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	126	1	1008	3	N	-0-					45
02	493	N	360	-0-	-133	-0-	40	1	320	3	N	-0-					45
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					45
04	1110	N	512	-0-	-598	-0-	56	1	448	3	N	7					52
							8	9									

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	253	1	2022	3	Y	52					139
							57	9									
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	278	1	2227	3	Y	36	135	1			40
							40	9									
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	265	1	2116	3	Y	58					98
							64	9									
02	1600	N	2047	-0-	447	447	221	1	1768	3	Y	53					151
							58	9									
03	2393	N	1946	-0-	-447	-0-	209	1	1673	3	Y	58					209
							64	9									
04	2370	N	1923	-0-	-447	-0-	208	1	1663	3	Y	47	96	1			160
							52	9									

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

11	660	N	551	-0-	-109	-0-	61	1	490	3	N	-0-					24
12	651	N	493	-0-	-158	-0-	52	1	413	3	N	25					49
							28	9									
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					49
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					49
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					49
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	N	-0-					49

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

11	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	155	1	1241	3	Y	14					120
							15	9									
12	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	142	1	1140	3	Y	43	136	1			27
							47	9									
01	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	156	1	1244	3	Y	27					54
							30	9									
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	142	1	1132	3	Y	27					81
							30	9									
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	138	1	1107	3	Y	19					100
							21	9									
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	116	1	924	3	Y	13					113
							14	9									

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

11	2160	N	1454	-0-	-706	-0-	119	1	952	3	N	348	412	1			194
							383	9									
12	2108	N	1208	-0-	-900	-0-	73	1	583	3	N	502	433	1			263
							552	9									
01	1798	N	1025	-0-	-773	-0-	64	1	512	3	N	408	484	1			187
							449	9									
02	1392	N	1033	-0-	-359	-0-	68	1	546	3	N	381	495	1			73
							419	9									
03	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	83	1	666	3	N	395	286	1			182
							435	9									
*04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	101	1	809	3	N	368	461	1			89
							405	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	740	-0-	-550	-0-	82	1	656	3	N	2					34
							2	9									
12	1178	N	808	-0-	-370	-0-	90	1	718	3	N	-0-					34
01	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	112	1	899	3	N	6					40
							7	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	116	1	932	3	N	2					42
							2	9									
03	806	N	461	-0-	-345	-0-	51	1	404	3	N	5					47
							6	9									
04	990	N	611	-0-	-379	-0-	68	1	543	3	N	-0-					47

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
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	293	225	1			305
12	341	N	271	-0-	-70	-0-	10	1	261	9	N	237	252	1			290
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	244	337	1			197
							268	9									
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	9	N	255	160	1			292
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	3	1	28	3	N	211	165	1			338
							232	9									
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	1	1	257	9	N	234	350	1			222

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
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					16
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					16
01	3100	N	3145	-0-	45	45	348	1	2783	3	N	13					29
							14	9									
02	105	N	60	-0-	-45	-0-	7	1	53	3	N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					29

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	305	-0-	-355	-0-	34	1	271	3	N	-0-					42
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	47	1	380	3	N	3					45
							3	9									
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	N	-0-					45
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					45
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					45
04	270	N	172	-0-	-98	-0-	19	1	153	3	N	-0-					45

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	121	1	965	3	Y	-0-					-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	122	1	973	3	Y	-0-					-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	113	1	908	3	Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	100	1	800	3	Y	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	101	1	808	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	481	-0-	-89	-0-	53	1	428	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-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-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					53
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					53
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	T. A.		901	-0-	901	901	100	1	801	3	Y	-0-					53
04	T. A.		566	-0-	566	1467	63	1	503	3	Y	-0-					53

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

11	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	210	1	1679	3	N	12					51
							13	9									
12	1953	N	1703	-0-	-250	-0-	187	1	1495	3	N	19					70
							21	9									
01	2015	N	1408	-0-	-607	-0-	154	1	1235	3	N	17					87
							19	9									
02	1827	N	1388	-0-	-439	-0-	151	1	1212	3	N	23					110
							25	9									
03	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	180	1	1444	3	N	18					128
							20	9									
*04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	200	1	1600	3	N	15					143
							17	9									

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

11	1350	N	907	-0-	-443	-0-	101	1	806	3	Y	-0-					75
12	1395	N	1080	-0-	-315	-0-	120	1	960	3	Y	-0-	2	5			73
01	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	115	1	919	3	Y	23	38	1			58
							25	9									
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	151	1	1209	3	Y	-0-					58
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	72	1	575	3	Y	-0-					58
04	1020	N	610	-0-	-410	-0-	68	1	542	3	Y	-0-					58

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

11	900	N	354	-0-	-546	-0-	39	1	315	3	N	-0-					59
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					59
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	73	1	588	3	N	-0-					59
02	348	N	25	-0-	-323	-0-	3	1	22	3	N	-0-					59
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	79	1	633	3	N	-0-					59
04	630	N	472	-0-	-158	-0-	52	1	420	3	N	-0-					59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	368	-0-	-442	-0-	41	1	327	3	N	-0-					38
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					38
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	82	1	655	3	N	-0-					38
02	348	N	144	-0-	-204	-0-	14	1	116	3	N	13					51
							14	9									
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	91	1	725	3	N	4					55
							4	9									
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	100	1	801	3	N	4					59
							4	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4586	-0-	-334	-0-	508	1	4067	3	Y	10	13	1			39
							11	9									
12	5084	X	4689	-0-	-395	-0-	521	1	4164	3	Y	4	12	1			31
							4	9									
01	5084	X	4156	-0-	-928	-0-	462	1	3694	3	Y	-0-					31
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	460	1	3682	3	Y	4					35
							4	9									
03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	455	1	3636	3	Y	20	13	1			42
							22	9									
*04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	532	1	4258	3	Y	12	14	1			40
							13	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	130	1	1044	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	928	-0-	-436	-0-	103	1	825	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1013	-0-	-351	-0-	113	1	900	3	Y	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	122	1	976	3	Y	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	84	1	674	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	497	-0-	-493	-0-	55	1	442	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	69	1			22
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					22
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	129	1	1032	3	N	3					25
							3	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	65	1	516	3	N	9					34
							10	9									
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	45	1	359	3	N	20					54
							22	9									

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	158	-0-	-952	-0-	18	1	140	3	N	-0-					32
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					32
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					32
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					32
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	127	1	1017	3	N	9					41
							10	9									
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	66	1	531	3	N	1					42
							1	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
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	191	1	1529	3	Y	5	5	1			10
							6	9									
12	1643	N	1077	-0-	-566	-0-	120	1	957	3	Y	-0-	4	1			6
01	1860	N	1251	-0-	-609	-0-	139	1	1112	3	Y	-0-					6
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	127	1	1020	3	Y	3					9
							3	9									
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	67	1	535	3	Y	11	5	1			15
							12	9									
04	1140	N	500	-0-	-640	-0-	55	1	441	3	Y	4	5	1			14
							4	9									

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

11	3030	X	3005	-0-	-25	-0-	334	1	2671	3	N	-0-					25
12	3131	X	1889	-0-	-1242	-0-	210	1	1679	3	N	-0-					25
01	2976	X	1780	-0-	-1196	-0-	198	1	1582	3	N	-0-					25
02	2900	X	2813	-0-	-87	-0-	313	1	2500	3	N	-0-					25
03	3100	X	3023	-0-	-77	-0-	336	1	2687	3	N	-0-					25
04	3000	X	2251	-0-	-749	-0-	250	1	2001	3	N	-0-					25

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

11	900	N	559	-0-	-341	-0-	62	1	497	3	Y	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	126	1	1011	3	Y	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	114	1	914	3	Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	96	1	766	3	Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	66	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	543	-0-	-447	-0-	60	1	483	3	Y	-0-					-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9906 - 9914

11	960	N	658	-0-	-302	-0-	73	1	585	3	N	-0-					45
12	837	N	712	-0-	-125	-0-	73	1	587	3	N	47					92
							52	9									
01	1023	N	458	-0-	-565	-0-	40	1	323	3	N	86	73	1			105
							95	9									
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	111	1	891	3	N	12					117
							13	9									
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	136	1	1084	3	N	-0-					117
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	143	1	1140	3	N	-0-					117

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

11	1770	N	1274	-0-	-496	-0-	141	1	1132	3	N	1					26
							1	9									
12	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	128	1	1023	3	N	13					39
							14	9									
01	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	118	1	948	3	N	14					53
							15	9									
02	1218	N	1148	-0-	-70	-0-	126	1	1008	3	N	13					66
							14	9									
03	1178	N	747	-0-	-431	-0-	83	1	662	3	N	2					68
							2	9									
04	1050	N	960	-0-	-90	-0-	107	1	853	3	N	-0-					68

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
11	1530	N	849	-0-	-681	-0-	91	1	730	3	Y	25	31	1			50
							28	9									
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	210	1	1683	3	Y	20	30	1			40
							22	9									
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	173	1	1388	3	Y	-0-					40
02	1400	N	1891	-0-	491	491	209	1	1671	3	Y	10					50
							11	9									
03	1263	N	772	-0-	-491	-0-	80	1	644	3	Y	44	32	1			62
							48	9									
*04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	199	1	1591	3	Y	32	34	1			60
							35	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
11	2250	N	2136	-0-	-114	-0-	236	1	1892	3	Y	7	11	1			34
							8	9									
12	2356	N	1825	-0-	-531	-0-	203	1	1620	3	Y	2	10	1			26
							2	9									
01	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	236	1	1884	3	Y	-0-					26
02	1400	N	1923	-0-	523	523	213	1	1706	3	Y	4					30
							4	9									
03	2084	N	1561	-0-	-523	-0-	170	1	1363	3	Y	25	11	1			44
							28	9									
04	1950	N	1713	-0-	-237	-0-	190	1	1516	3	Y	6	11	1			39
							7	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
11	360	N	241	-0-	-119	-0-	17	1	133	3	Y	83					183
							91	9									
12	372	N	213	-0-	-159	-0-	15	1	124	3	Y	67	161	1			89
							74	9									
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	10	1	82	3	Y	201					290
							221	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	Y	64	249	1			105
							70	9									
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	127					232
							140	9									
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	271	3	Y	121	155	1			198
							133	9									

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9320 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1407	-0-	-393	-0-	155	1	1239	3	N	12					98
							13	9									
12	1860	N	1125	-0-	-735	-0-	124	1	988	3	N	12	56	1			54
							13	9									
01	3100	N	3897	-0-	797	797	431	1	3452	3	N	13					67
							14	9									
02	2240	N	1443	-0-	-797	-0-	159	1	1273	3	N	10					77
							11	9									
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	150	1	1200	3	N	12					89
							13	9									
04	2580	X	1324	-0-	-1256	-0-	146	1	1167	3	N	10					99
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
11	480	N	362	-0-	-118	-0-	40	1	322	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	74	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		588	-0-	588	588	65	1	523	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		758	-0-	758	1346	84	1	674	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		664	-0-	664	2010	74	1	590	3	Y	-0-					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	110	1	882	3	Y	12	14	1			16
							13	9									
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	Y	4	13	1			7
							4	9									
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ G-10		2142	-0-	2142	2142	238	1	1901	3	Y	3					10
							3	9									
03	3000	N	1577	-0-	-1423	719	172	1	1372	3	Y	30	14	1			26
							33	9									
*04	1660	N	941	-0-	-719	-0-	103	1	827	3	Y	10	15	1			21
							11	9									

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

11	1410	N	789	-0-	-621	-0-	88	1	701	3	N	-0-					72
12	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	119	1	950	3	N	-0-					72
01	899	N	309	-0-	-590	-0-	34	1	275	3	N	-0-					72
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	107	1	853	3	N	-0-					72
03	1054	N	203	-0-	-851	-0-	23	1	180	3	N	-0-					72
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					72

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

11	1710	N	1346	-0-	-364	-0-	150	1	1196	3	N	-0-					59
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	161	1	1284	3	N	-0-	5	5			54
01	1643	N	1274	-0-	-369	-0-	141	1	1127	3	N	5					59
							6	9									
02	1305	N	1108	-0-	-197	-0-	123	1	984	3	N	1					60
							1	9									
03	1457	N	1011	-0-	-446	-0-	110	1	878	3	N	21	56	1			25
							23	9									
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	154	1	1229	3	N	4					29
							4	9									

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					6
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
01	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	1			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		137	-0-	137	137	14	1	116	3	Y	6					12
							7	9									
03	T. A.		76	-0-	76	213	8	1	68	3	Y	-0-					12
04	T. A.		603	-0-	603	816	67	1	536	3	Y	-0-					12

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
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	141	1	1132	3	Y	31	40	1			84
							34	9									
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	152	1	1212	3	Y	29	38	1			75
							32	9									
01	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	133	1	1065	3	Y	-0-					75
02	DLQ G-10		1202	-0-	1202	1202	132	1	1053	3	Y	15					90
							17	9									
03	2102	N	900	-0-	-1202	-0-	94	1	749	3	Y	52	40	1			102
							57	9									
*04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	128	1	1028	3	Y	35	41	1			96
							39	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	184	1	1470	3	Y	12	16	1			32
							13	9									
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	246	1	1966	3	Y	4	15	1			21
							4	9									
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	249	1	1988	3	Y	-0-					21
02	DLQ G-10		2099	-0-	2099	2099	232	1	1859	3	Y	7					28
							8	9									
03	3000	N	2211	-0-	-789	1310	242	1	1938	3	Y	28	17	1			39
							31	9									
*04	3000	N	2360	-0-	-640	670	261	1	2086	3	Y	12	18	1			33
							13	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13770	X	13283	-0-	-487	-0-	1471	1	11765	3	Y	43	40	1			97
							47	9									
12	14229	X	13449	-0-	-780	-0-	1490	1	11923	3	Y	33	38	1			92
							36	9									
01	14415	X	14024	-0-	-391	-0-	1558	1	12466	3	Y	-0-					92
02	DLQ G-10		11258	-0-	11258	11258	1247	1	9975	3	Y	33					125
							36	9									
03	16844	X	5586	-0-	-11258	-0-	611	1	4892	3	Y	75	46	1			154
							83	9									
04	13410	X	7520	-0-	-5890	-0-	829	1	6636	3	Y	50	50	1			154
							55	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	970	-0-	-320	-0-	107	1	860	3	Y	3					52
							3	9									
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	155	1	1238	3	Y	9					61
							10	9									
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	148	1	1186	3	Y	10					71
							11	9									
02	DLQ G-10		1275	-0-	1275	1275	140	1	1122	3	Y	12					83
							13	9									
03	1632	N	357	-0-	-1275	-0-	40	1	316	3	Y	1					84
							1	9									
04	1290	N	1036	-0-	-254	-0-	112	1	900	3	Y	22					106
							24	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
11	300	N	69	-0-	-231	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		376	-0-	376	376	42	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		248	-0-	248	624	28	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		354	-0-	354	978	39	1	315	3	Y	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	244	1	1948	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2094	-0-	-169	-0-	233	1	1861	3	Y	-0-					-0-
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	266	1	2129	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2056	-0-	2056	2056	228	1	1828	3	Y	-0-					-0-
03	3000	N	2152	-0-	-848	1208	239	1	1913	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2111	-0-	-889	319	235	1	1876	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
11	1410	N	989	-0-	-421	-0-	110	1	879	3	N	-0-					63
12	1364	N	943	-0-	-421	-0-	105	1	838	3	N	-0-					63
01	1333	N	440	-0-	-893	-0-	49	1	391	3	N	-0-					63
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	132	1	1059	3	N	-0-	4	5			59
03	930	N	890	-0-	-40	-0-	99	1	791	3	N	-0-					59
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	83	1	665	3	N	-0-					59

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
11	2100	N	889	-0-	-1211	-0-	98	1	788	3	N	3					41
							3	9									
12	1798	N	691	-0-	-1107	-0-	76	1	604	3	N	10					51
							11	9									
01	1116	N	572	-0-	-544	-0-	63	1	508	3	N	1					52
							1	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	100	1	796	3	N	6					58
							7	9									
03	682	N	435	-0-	-247	-0-	48	1	387	3	N	-0-					58
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	60	1	482	3	N	7					65
							8	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
11	1050	N	376	-0-	-674	-0-	42	1	334	3	N	-0-					49
12	806	N	518	-0-	-288	-0-	57	1	453	3	N	7					56
							8	9									
01	403	N	276	-0-	-127	-0-	31	1	245	3	N	-0-					56
02	377	N	9	-0-	-368	-0-	9	1			N	-0-					56
03	527	N	359	-0-	-168	-0-	40	1	319	3	N	-0-					56
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					56

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
11	1170	X	837	-0-	-333	-0-	93	1	744	3	N	-0-					45
12	1209	X	1030	-0-	-179	-0-	114	1	916	3	N	-0-					45
01	1054	N	904	-0-	-150	-0-	100	1	804	3	N	-0-					45
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	87	1	695	3	N	6					51
							7	9									
03	1023	N	776	-0-	-247	-0-	86	1	686	3	N	4					55
							4	9									
04	870	N	325	-0-	-545	-0-	36	1	289	3	N	-0-					55

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
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	149	1	1196	3	N	12					54
							13	9									
12	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	177	1	1416	3	N	11					65
							12	9									
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	174	1	1395	3	N	17					82
							19	9									
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	149	1	1190	3	N	14					96
							15	9									
03	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	166	1	1329	3	N	16					112
							18	9									
04	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	164	1	1314	3	N	14					126
							15	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
11	1770	N	1666	-0-	-104	-0-	185	1	1477	3	Y	4					26
							4	9									
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	207	1	1659	3	Y	-0-					26
01	1829	N	1569	-0-	-260	-0-	173	1	1388	3	Y	7					33
							8	9									
02	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	149	1	1189	3	Y	7					40
							8	9									
03	2842	N	1496	-0-	-1346	-0-	166	1	1326	3	Y	4					44
							4	9									
04	1530	N	1262	-0-	-268	-0-	140	1	1119	3	Y	3					47
							3	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
11	1740	N	1563	-0-	-177	-0-	174	1	1389	3	N	-0-					30
12	1705	N	1189	-0-	-516	-0-	132	1	1057	3	N	-0-					30
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	173	1	1387	3	N	-0-	5	5			25
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	195	1	1562	3	N	-0-					25
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	172	1	1376	3	N	10					35
							11	9									
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	187	1	1494	3	N	15					50
							17	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
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	228	1	1821	3	Y	16					58
							18	9									
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	239	1	1910	3	Y	31					89
							34	9									
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	228	1	1826	3	Y	22					111
							24	9									
02	DLQ G-10		1470	-0-	1470	1470	161	1	1289	3	Y	18					129
							20	9									
03	3000	N	1565	-0-	-1435	35	172	1	1372	3	Y	19					148
							21	9									
04	2010	N	1624	-0-	-386	-0-	177	1	1417	3	Y	27					175
							30	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	600	-0-	-120	-0-	67	1	533	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	509	-0-	-235	-0-	57	1	452	3	Y	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	118	1	948	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		835	-0-	835	835	93	1	742	3	Y	-0-					-0-
03	1328	N	493	-0-	-835	-0-	55	1	438	3	Y	-0-					-0-
*04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	148	1	1186	3	Y	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2118	-0-	-192	-0-	234	1	1876	3	N	7					38
							8	9									
12	2418	N	2410	-0-	-8	-0-	266	1	2132	3	N	11					49
							12	9									
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	260	1	2080	3	N	-0-	5	5			44
02	2059	N	1722	-0-	-337	-0-	191	1	1529	3	N	2					46
							2	9									
03	2418	N	1470	-0-	-948	-0-	163	1	1300	3	N	6					52
							7	9									
04	2250	N	2123	-0-	-127	-0-	236	1	1884	3	N	3					55
							3	9									

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	274	1	2193	3	Y	-0-					115
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	284	1	2273	3	Y	-0-	58	1			57
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	291	1	2328	3	Y	-0-					57
02	DLQ G-10		1667	-0-	1667	1667	185	1	1482	3	Y	-0-					57
03	3000	N	1355	-0-	-1645	22	151	1	1204	3	Y	-0-					57
04	2190	N	762	-0-	-1428	-0-	85	1	677	3	Y	-0-					57

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	122	1	975	3	N	4					45
							4	9									
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	131	1	1045	3	N	6					51
							7	9									
01	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	139	1	1109	3	N	4					55
							4	9									
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	138	1	1108	3	N	4					59
							4	9									
03	1178	N	625	-0-	-553	-0-	69	1	553	3	N	3					62
							3	9									
04	1200	N	727	-0-	-473	-0-	80	1	639	3	N	7					69
							8	9									

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
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	185	1	1479	3	Y	-0-			-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	164	1	1315	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		923	-0-	923	923	103	1	820	3	Y	-0-			-0-
03	1455	N	532	-0-	-923	-0-	59	1	473	3	Y	-0-			-0-
*04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	112	1	893	3	Y	-0-			-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

11	2970	X	2823	-0-	-147	-0-	314	1	2509	3	N	-0-			47
12	3069	X	2094	-0-	-975	-0-	233	1	1861	3	N	-0-			47
01	3069	X	2337	-0-	-732	-0-	260	1	2077	3	N	-0-			47
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	323	1	2586	3	N	-0-			47
03	2914	X	2890	-0-	-24	-0-	321	1	2567	3	N	2			49
							2	9							
*04	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	324	1	2590	3	N	4			53
							4	9							

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

11	1650	N	1421	-0-	-229	-0-	158	1	1263	3	N	-0-			54
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	190	1	1521	3	N	-0-			54
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	184	1	1470	3	N	3			57
							3	9							
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	181	1	1450	3	N	3			60
							3	9							
03	1705	N	759	-0-	-946	-0-	84	1	671	3	N	4			64
							4	9							
04	1590	N	527	-0-	-1063	-0-	59	1	468	3	N	-0-			64

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

11	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	168	1	1340	3	N	5			45
							6	9							
12	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	181	1	1445	3	N	7			52
							8	9							
01	1767	N	1311	-0-	-456	-0-	145	1	1156	3	N	9			61
							10	9							
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	172	1	1373	3	N	6			67
							7	9							
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	194	1	1556	3	N	-0-			67
04	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	134	1	1073	3	N	7			74
							8	9							

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

11	810	N	12	-0-	-798	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	65	1	516	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		365	-0-	365	365	41	1	324	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.		511	-0-	511	876	57	1	454	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.		396	-0-	396	1272	44	1	352	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	142	1	1133	3	Y	-0-			-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	134	1	1069	3	Y	-0-			-0-
01	1302	N	774	-0-	-528	-0-	86	1	688	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		365	-0-	365	365	41	1	324	3	Y	-0-			-0-
03	561	N	196	-0-	-365	-0-	22	1	174	3	Y	-0-			-0-
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	89	1	709	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
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					40
12	403	N	175	-0-	-228	-0-	19	1	156	3	Y	-0-					40
01	217	N	18	-0-	-199	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					40
02	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	1			Y	-0-					40
03	T. A.		7	-0-	7	18	7	1			Y	-0-					40
04	T. A.		182	-0-	182	200	20	1	162	3	Y	-0-					40

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

11	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	188	1	1504	3	N	9					25
							10	9									
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	206	1	1646	3	N	14					39
							15	9									
01	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	209	1	1675	3	N	6					45
							7	9									
02	1653	N	1646	-0-	-7	-0-	183	1	1462	3	N	1					46
							1	9									
03	1860	N	1248	-0-	-612	-0-	138	1	1108	3	N	2					48
							2	9									
04	1830	N	977	-0-	-853	-0-	108	1	862	3	N	6					54
							7	9									

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

11	1500	N	1142	-0-	-358	-0-	127	1	1015	3	N	-0-					67
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	174	1	1395	3	N	-0-					67
01	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	150	1	1200	3	N	-0-					67
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	156	1	1247	3	N	-0-					67
03	1581	N	717	-0-	-864	-0-	80	1	637	3	N	-0-					67
04	1320	N	786	-0-	-534	-0-	87	1	699	3	N	-0-					67

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 9901 - 10013

11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	136	1	1090	3	N	12					66
							13	9									
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	144	1	1151	3	N	9					75
							10	9									
01	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	142	1	1140	3	N	7					82
							8	9									
02	1189	N	1065	-0-	-124	-0-	118	1	947	3	N	-0-					82
03	1302	N	460	-0-	-842	-0-	51	1	409	3	N	-0-					82
04	1260	N	629	-0-	-631	-0-	70	1	559	3	N	-0-					82

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

11	2460	N	2403	-0-	-57	-0-	266	1	2127	3	N	9					136
							10	9									
12	2449	N	2256	-0-	-193	-0-	251	1	2005	3	N	-0-					136
01	2418	N	2280	-0-	-138	-0-	253	1	2026	3	N	1	99	1			38
							1	9									
02	2320	N	1609	-0-	-711	-0-	179	1	1430	3	N	-0-					38
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	266	1	2124	3	N	5					43
							6	9									
*04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	267	1	2137	3	N	-0-					43

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
11	1800	N	1659	-0-	-141	-0-	184	1	1473	3	N	2					22
							2	9									
12	1891	N	1554	-0-	-337	-0-	172	1	1380	3	N	2					24
							2	9									
01	1922	N	1101	-0-	-821	-0-	122	1	979	3	N	-0-					24
02	1595	N	1586	-0-	-9	-0-	176	1	1409	3	N	1					25
							1	9									
03	1550	N	1170	-0-	-380	-0-	130	1	1039	3	N	1					26
							1	9									
04	1080	N	145	-0-	-935	-0-	16	1	128	3	N	1					27
							1	9									

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	206	1	1647	3	Y	-0-					-0-
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	232	1	1855	3	Y	-0-					-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	204	1	1634	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1758	-0-	1758	1758	195	1	1563	3	Y	-0-					-0-
03	3000	N	1928	-0-	-1072	686	214	1	1714	3	Y	-0-					-0-
*04	2438	N	1752	-0-	-686	-0-	195	1	1557	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
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					18
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	277	3	N	-0-					18
01	527	N	287	-0-	-240	-0-	32	1	255	3	N	-0-					18
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	44	1	354	3	N	-0-					18
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	30	1	240	3	N	1					19
							1	9									
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	N	-0-					19

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
11	420	N	141	-0-	-279	-0-	16	1	125	3	N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	217	N	50	-0-	-167	-0-	6	1	44	3	N	-0-					40
02	145	N	41	-0-	-104	-0-	3	1	28	3	N	9					49
							10	9									
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	118	1	940	3	N	2					51
							2	9									
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	1					52
							1	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
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	216	1	1724	3	N	29					119
							32	9									
12	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	202	1	1619	3	N	-0-					119
01	1953	N	1290	-0-	-663	-0-	143	1	1147	3	N	-0-					119
02	1914	N	1790	-0-	-124	-0-	197	1	1579	3	N	13	99	1			33
							14	9									
03	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	181	1	1451	3	N	9					42
							10	9									
*04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	177	1	1417	3	N	7					49
							8	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
11	2310	N	1931	-0-	-379	-0-	213	1	1708	3	Y	9					54
							10	9									
12	2325	N	1814	-0-	-511	-0-	202	1	1612	3	Y	-0-					54
01	2449	N	2119	-0-	-330	-0-	235	1	1878	3	Y	5					59
							6	9									
02	DLQ G-10		2144	-0-	2144	2144	237	1	1895	3	Y	11					70
							12	9									
03	3000	N	2212	-0-	-788	1356	245	1	1964	3	Y	3					73
							3	9									
*04	3000	N	2208	-0-	-792	564	244	1	1954	3	Y	9					82
							10	9									

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1139	-0-	-661	-0-	126	1	1006	3	N	6					53
							7	9									
12	1736	N	549	-0-	-1187	-0-	61	1	488	3	N	-0-					53
01	1829	N	970	-0-	-859	-0-	107	1	857	3	N	5					58
							6	9									
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	215	1	1723	3	N	5					63
							6	9									
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	232	1	1856	3	N	3					66
							3	9									
*04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	237	1	1894	3	N	-0-					66

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	1940	-0-	-640	-0-	216	1	1724	3	N	-0-					111
12	2821	N	1353	-0-	-1468	-0-	150	1	1203	3	N	-0-	58	1			53
01	2449	N	2104	-0-	-345	-0-	234	1	1870	3	N	-0-					53
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	253	1	2021	3	N	-0-					53
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	271	1	2165	3	N	-0-					53
*04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	270	1	2156	3	N	-0-					53

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1354	-0-	-356	-0-	150	1	1204	3	N	-0-					68
12	1736	N	1327	-0-	-409	-0-	147	1	1180	3	N	-0-	45	1			23
01	1612	N	1273	-0-	-339	-0-	141	1	1124	3	N	7					30
							8	9									
02	1305	N	1260	-0-	-45	-0-	140	1	1118	3	N	2					32
							2	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	163	1	1301	3	N	5					37
							6	9									
*04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	156	1	1248	3	N	5					42
							6	9									

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
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	252	1	2017	3	N	4					31
							4	9									
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	264	1	2116	3	N	6					37
							7	9									
01	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	193	1	1543	3	N	8					45
							9	9									
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	256	1	2046	3	N	-0-					45
03	2387	N	1474	-0-	-913	-0-	163	1	1308	3	N	3					48
							3	9									
04	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	183	1	1465	3	N	3					51
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
11	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	126	1	1007	3	N	10					36
							11	9									
12	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	121	1	969	3	N	4					40
							4	9									
01	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	140	1	1117	3	N	7					47
							8	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	147	1	1178	3	N	7					54
							8	9									
03	1085	N	513	-0-	-572	-0-	57	1	454	3	N	2					56
							2	9									
04	1230	N	556	-0-	-674	-0-	61	1	492	3	N	3					59
							3	9									

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

11	1860	N	1006	-0-	-854	-0-	112	1	894	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	220	1	1764	3	Y	-0-					-0-
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	235	1	1877	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1809	-0-	1809	1809	201	1	1608	3	Y	-0-					-0-
03	3000	N	1993	-0-	-1007	802	221	1	1772	3	Y	-0-					-0-
*04	2633	N	1831	-0-	-802	-0-	203	1	1628	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	167	1	1337	3	Y	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	184	1	1475	3	Y	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	199	1	1589	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1793	-0-	1793	1793	199	1	1594	3	Y	-0-					-0-
03	3000	N	1937	-0-	-1063	730	215	1	1722	3	Y	-0-					-0-
*04	2034	N	1304	-0-	-730	-0-	145	1	1159	3	Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

11	3000	N	4930	-0-	1930	3536	4896	2	34	9	N	31	99	1			28
12	3100	N	3306	-0-	206	3742	3291	2	15	9	N	14					42
01	8687	X	4945	-0-	-3742	-0-	4881	2	64	9	N	58					100
02	4408	X	4151	-0-	-257	-0-	4128	2	23	9	N	21					121
*03	5084	X	4192	-0-	-892	-0-	4071	2	121	9	N	110	184	1			47
04	4920	X	4186	-0-	-734	-0-	4100	2	86	9	N	78					125

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 181828 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8586 - 9758

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	2685	-0-	-165	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2669	-0-	-121	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
01	2821	N	2534	-0-	-287	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
02	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
*04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

11	1350	N	1042	-0-	-308	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	1010	-0-	-5	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	15	1	2016	2	N	-0-					87
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	16	1	2055	2	N	-0-					87
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	14	1	1780	2	N	-0-					87
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	15	1	1837	2	N	-0-					87
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	16	1	2019	2	N	-0-					87
*04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	15	1	1884	2	N	3					90
							3	9									

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	2610	X	2302	-0-	-308	-0-	15	1	2287	2	N	-0-					48
12	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	16	1	2373	2	N	27					75
							30	9									
01	2449	N	2323	-0-	-126	-0-	16	1	2307	2	N	-0-					75
02	2233	N	2213	-0-	-20	-0-	15	1	2174	2	N	22					97
							24	9									
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	16	1	2405	2	N	75					172
							83	9									
04	2250	N	1981	-0-	-269	-0-	13	1	1939	2	N	26	175	1			23
							29	9									

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

11	360	N	345	-0-	-15	-0-	15	1	330	2	N	-0-					98
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	16	1	292	2	N	-0-					98
01	372	N	247	-0-	-125	-0-	13	1	234	2	N	-0-					98
02	348	N	219	-0-	-129	-0-	14	1	205	2	N	-0-					98
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	16	1	223	2	N	-0-					98
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	2	N	-0-					98

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

11	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	15	1	1397	2	N	7	153	1			22
							8	9									
12	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	16	1	1256	2	N	-0-					22
01	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	16	1	1165	2	N	-0-					22
02	1363	N	1137	-0-	-226	-0-	15	1	1122	2	N	-0-					22
03	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	14	1	1061	2	N	-0-					22
04	1140	N	1006	-0-	-134	-0-	13	1	993	2	N	-0-					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2538	-0-	-102	-0-	15	1	2461	2	N	56					57
							62	9									
12	2697	N	2476	-0-	-221	-0-	16	1	2402	2	N	53					110
							58	9									
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	16	1	2512	2	N	62					172
							68	9									
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	15	1	2498	2	N	36	173	1			35
							40	9									
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	16	1	2640	2	N	-0-					35
04	2520	N	2056	-0-	-464	-0-	13	1	2043	2	N	-0-					35

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	15	1	1487	2	N	-0-					10
12	1829	N	1417	-0-	-412	-0-	16	1	1401	2	N	-0-					10
01	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	16	1	1422	2	N	-0-					10
02	1450	N	1379	-0-	-71	-0-	15	1	1364	2	N	-0-					10
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	16	1	1541	2	N	2					12
							2	9									
*04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	15	1	1430	2	N	-0-					12

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
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	15	1	3271	2	N	-0-					127
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	16	1	3221	2	N	32	157	1			2
							35	9									
01	3007	X	2180	-0-	-827	-0-	15	1	2165	2	N	-0-					2
02	2813	X	1121	-0-	-1692	-0-	14	1	1106	2	N	1					3
							1	9									
03	3007	X	2413	-0-	-594	-0-	14	1	2399	2	N	-0-					3
04	2910	X	2651	-0-	-259	-0-	13	1	2638	2	N	-0-					3

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
11	1770	N	1610	-0-	-160	-0-	15	1	1595	2	N	-0-					70
12	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	16	1	1547	2	N	45					115
							50	9									
01	1705	N	1285	-0-	-420	-0-	16	1	1266	2	N	3					118
							3	9									
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	15	1	1494	2	N	72	180	1			10
							79	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	14	1	1613	2	N	-0-					10
*04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	13	1	1218	2	N	-0-					10

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
11	2460	N	1619	-0-	-841	-0-	13	1	1606	2	N	-0-					10
12	2263	N	1787	-0-	-476	-0-	11	1	1748	2	N	25					35
							28	9									
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	16	1	2081	2	N	-0-					35
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	15	1	1981	2	N	-0-					35
03	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	14	1	1697	2	N	53					88
							58	9									
04	2040	N	1711	-0-	-329	-0-	13	1	1679	2	N	17					105
							19	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	1590	N	1056	-0-	-534	-0-	14	1	1042	2	N	-0-					138
12	1395	N	790	-0-	-605	-0-	14	1	776	2	N	-0-					138
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	16	1	1540	2	N	-0-					138
02	1015	N	793	-0-	-222	-0-	15	1	778	2	N	-0-					138
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	14	1	1668	2	N	-0-					32
04	1500	N	1258	-0-	-242	-0-	13	1	1234	2	N	10					42
							11	9									

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

11	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	15	1	1983	2	N	25					42
							28	9									
12	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	16	1	1995	2	N	11					53
							12	9									
01	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	16	1	1948	2	N	49					102
							54	9									
02	1972	N	1823	-0-	-149	-0-	15	1	1730	2	N	71					173
							78	9									
03	2015	N	1711	-0-	-304	-0-	14	1	1688	2	N	8	181	1			-0-
							9	9									
04	1950	N	1326	-0-	-624	-0-	13	1	1313	2	N	-0-					-0-

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	15	1	2606	2	N	-0-					3
12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	16	1	2474	2	N	-0-					3
01	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	16	1	2371	2	N	-0-					3
02	2320	N	2297	-0-	-23	-0-	14	1	2283	2	N	-0-					3
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	15	1	2723	2	N	22					25
							24	9									
04	2310	N	1898	-0-	-412	-0-	13	1	1885	2	N	-0-					25

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

11	2220	N	1921	-0-	-299	-0-	15	1	1906	2	N	-0-					115
12	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	16	1	1945	2	N	-0-					115
01	2046	N	1721	-0-	-325	-0-	14	1	1707	2	N	-0-					115
02	1856	N	1640	-0-	-216	-0-	10	1	1630	2	N	-0-					115
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	14	1	2007	2	N	-0-					115
*04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	13	1	1718	2	N	-0-					115

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

11	870	N	378	-0-	-492	-0-	378	2			N	-0-					74
12	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					74
01	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	2			N	-0-					74
02	377	N	23	-0-	-354	-0-	23	2			N	-0-					74
03	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					74
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					74

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					76
12	620	N	366	-0-	-254	-0-	366	2			N	-0-					76
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					76
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					76
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	396	2	76	9	N	69					145
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	406	2	55	9	N	50	163	1			32

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
11	330	N	123	-0-	-207	-0-	123	2			N	-0-					10
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					10
01	248	N	32	-0-	-216	-0-	32	2			N	-0-					10
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					10
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					10
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					10

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	970	-0-	-470	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
01	992	N	805	-0-	-187	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	997	-0-	-653	-0-	997	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1023	-0-	-620	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	663	-0-	-515	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	957	N	800	-0-	-157	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	888	-0-	-135	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	173	-0-	-457	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	174	N	138	-0-	-36	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1203	3	6	9	N	5					179
12	1519	N	1279	-0-	-240	-0-	1211	3	68	9	N	62	168	1			73
01	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	1155	3	67	9	N	61					134
02	1160	N	298	-0-	-862	-0-	295	3	3	9	N	3					137
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	1	85	1			53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	1778	3	4	9	N	4	1	8			130
12	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1804	3	1	9	N	1	1	8			130
01	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	1663	3	32	9	N	29					159
02	1711	N	1477	-0-	-234	-0-	1476	3	1	9	N	1					160
03	1798	N	1554	-0-	-244	-0-	1550	3	4	9	N	4					164
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2144	-0-	-136	-0-	2087	3	57	9	Y	52	48	1			52
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2274	3	123	9	Y	112	96	1			68
01	2263	N	2100	-0-	-163	-0-	2015	3	85	9	Y	77	48	1			97
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2085	3	89	9	Y	81	100	1			78
*03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2277	3	86	9	Y	78	99	1			57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2150	-0-	-400	-0-	2075	3	75	9	Y	68	63	1	2	8	66
12	2635	X	1246	-0-	-1389	-0-	1091	3	155	9	Y	141	121	1	1	8	85
01	2449	X	1036	-0-	-1413	-0-	936	3	100	9	Y	91	60	1			116
02	2088	N	1068	-0-	-1020	-0-	957	3	111	9	Y	101	120	1			97
03	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	916	3	101	9	Y	92	121	1	1	8	67
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

HOLCOMBE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251766 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8602 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3613	-0-	-167	-0-	3573	3	40	9	Y	36	32	1	2	8	34
12	3906	X	3732	-0-	-174	-0-	3649	3	83	9	Y	75	63	1	1	8	45
01	3906	X	3529	-0-	-377	-0-	3473	3	56	9	Y	51	32	1			64
02	3625	X	3504	-0-	-121	-0-	3445	3	59	9	Y	54	66	1			52
03	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	3634	3	56	9	Y	51	65	1	1	8	37
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					37

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
11	5370	X	4920	-0-	-450	-0-	4867	3	53	9	Y	48	41	1	4	8	44
12	5549	X	4954	-0-	-595	-0-	4847	3	107	9	Y	97	81	1	2	8	58
01	5549	X	4324	-0-	-1225	-0-	4254	3	70	9	Y	64	41	1			81
02	5046	X	4498	-0-	-548	-0-	4422	3	76	9	Y	69	84	1			66
03	5332	X	4599	-0-	-733	-0-	4525	3	74	9	Y	67	83	1	2	8	48
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2373	-0-	-57	-0-	2369	2	4	9	N	4					40
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2550	2	4	9	N	4					44
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1965	2	2	9	N	2					46
02	2291	N	2285	-0-	-6	-0-	2283	2	2	9	N	2					48
03	2542	N	2221	-0-	-321	-0-	2050	2	171	9	N	155					203
*04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2680	2	11	9	N	10	150	1			63

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	2	-0-	-1198	-0-	2	2			N	-0-					72
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	15					87
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					87
02	406	X	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					87
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					87
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					87

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
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	713	X	301	-0-	-412	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
02	667	X	538	-0-	-129	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	1	-0-	-299	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					27
12	1116	N	553	-0-	-563	-0-	553	2			Y	-0-					27
01	620	N	49	-0-	-571	-0-	49	2			Y	-0-					27
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	619	2	9	9	Y	8	8	8			27
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	497	2	2	9	Y	2	2	8			27
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					27

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	930	N	190	-0-	-740	-0-	190	2			N	-0-					60
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					60
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					60
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	2	11	9	N	10	10	8			60
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					60

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					82
12	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					82
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					82
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					82
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					82
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					82

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
*01			5	-0-	-5	-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-

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
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	351	2	N	2	2	8			102
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4 23	1 9	42	2	N	21	2	8			121
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					121
02	290	N	42	-0-	-248	-0-	4	1	38	2	N	-0-					121
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-					121
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					121

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3954	-0-	-906	-0-	3953	2	1	9	Y	1	1	8			15
12	5022	X	4678	-0-	-344	-0-	4615	2	63	9	Y	57	3	8			69
01	5022	X	4382	-0-	-640	-0-	4325	2	57	9	Y	52	106	1			15
02	4698	X	4238	-0-	-460	-0-	4236	2	2	9	Y	2	2	8			15
03	4681	X	3855	-0-	-826	-0-	3811	2	44	9	Y	40	3	8			52
04	4530	X	3330	-0-	-1200	-0-	3329	2	1	9	Y	1	1	8			52

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3805	-0-	-125	-0-	3805	2			N	-0-					107
12	4154	X	3922	-0-	-232	-0-	3839	2	83	9	N	75	155	1			27
01	4154	X	3672	-0-	-482	-0-	3672	2			N	-0-					27
02	3886	X	3360	-0-	-526	-0-	3360	2			N	-0-					27
03	3937	X	3736	-0-	-201	-0-	3647	2	89	9	N	81	1	8			107
04	3810	X	3432	-0-	-378	-0-	3432	2			N	-0-					107

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2512	-0-	-38	-0-	2512	2			Y	-0-					12
12	2666	N	2549	-0-	-117	-0-	2504	2	45	9	Y	41					53
01	2573	N	2326	-0-	-247	-0-	2302	2	24	9	Y	22	64	1			11
02	2436	N	2041	-0-	-395	-0-	2041	2			Y	-0-					11
03	2542	N	2340	-0-	-202	-0-	2288	2	52	9	Y	47					58
04	2250	N	2201	-0-	-49	-0-	2201	2			Y	-0-					58

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	160	-0-	-680	-0-	160	2			N	-0-					26
12	589	N	87	-0-	-502	-0-	87	2			N	-0-					26
01	496	N	35	-0-	-461	-0-	35	2			N	-0-					26
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					26
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					26
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					7
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1029	2	86	9	Y	78	74	1			11
01	992	N	757	-0-	-235	-0-	757	2			Y	-0-					11
02	1044	N	763	-0-	-281	-0-	689	2	74	9	Y	67					78
03	1116	N	773	-0-	-343	-0-	765	2	8	9	Y	7	75	1			10
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	712	2	28	9	Y	25					35

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
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					22
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					22
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					22
02	203	N	94	-0-	-109	-0-	94	2			N	-0-					22
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					22
04	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					22

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					27
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					27
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2020	2	75	9	Y	68					95
02	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	Y	1	1	8			95
03	2108	X	1950	-0-	-158	-0-	1950	2			Y	-0-					95
04	2040	X	1785	-0-	-255	-0-	1785	2			Y	-0-					95

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
11	2730	X	2525	-0-	-205	-0-	2501	2	24	9	Y	22					38
12	2790	X	2471	-0-	-319	-0-	2468	2	3	9	Y	3	19	1			22
01	2790	X	2326	-0-	-464	-0-	2326	2			Y	-0-					22
02	2610	X	2296	-0-	-314	-0-	2251	2	45	9	Y	41	52	1			11
03	2604	X	2253	-0-	-351	-0-	2253	2			Y	-0-					11
04	2520	X	2262	-0-	-258	-0-	2262	2			Y	-0-					11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	327	1	2469	2	Y	11	1	8			99
							12	9									
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	326	1	3249	2	Y	132	1	8			230
							145	9									
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	374	1	3475	2	Y	33	161	1			102
							36	9									
02	4408	X	3249	-0-	-1159	-0-	331	1	2900	2	Y	16	1	8			117
							18	9									
03	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	340	1	3084	2	Y	6	1	8			122
							7	9									
04	3750	X	3233	-0-	-517	-0-	335	1	2867	2	Y	28	2	8			148
							31	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2455	-0-	-35	-0-	690	1	1729	2	N	33	3	8			149
							36	9									
12	2635	X	2562	-0-	-73	-0-	713	1	1792	2	N	52	5	8			196
							57	9									
01	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	690	1	1867	2	N	77	187	1	1	8	85
							85	9									
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	667	1	1833	2	N	38	1	8			122
							42	9									
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	713	1	1959	2	N	70	1	8			191
							77	9									
04	2550	X	2370	-0-	-180	-0-	680	1	1638	2	N	47	2	8			236
							52	9									

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
11	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					20
12	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1	1	8			20
01	1612	X	1144	-0-	-468	-0-	1035	2	109	9	N	99					119
02	1508	X	997	-0-	-511	-0-	996	2	1	9	N	1	1	8			119
03	1612	X	1132	-0-	-480	-0-	1130	2	2	9	N	2	2	8			119
*04	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1621	2	1	9	N	1	1	8			119

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 CORPORATION //CONT.// 742143

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

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

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3576	2 1 9			N	1	1	8			20
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3607	2 1 9			N	1	1	8			20
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					20
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3226	2 1 9			N	1	1	8			20
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3432	2 2 9			N	2	2	8			20
*04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3188	2 84 9			N	76	1	8			95

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18060	X	16335	-0-	-1725	-0-	1171	1 15061 2			N	94	179	1	20	8	114
							103	9									
12	18228	X	16978	-0-	-1250	-0-	1209	1 15638 2			N	119	138	1	15	8	80
							131	9									
01	18228	X	16136	-0-	-2092	-0-	1222	1 14812 2			N	93	1	8			172
							102	9									
02	16530	X	15448	-0-	-1082	-0-	1124	1 14201 2			N	112	180	1	4	8	100
							123	9									
03	17112	X	16091	-0-	-1021	-0-	1186	1 14719 2			N	169	185	1	3	8	81
							186	9									
04	16440	X	15470	-0-	-970	-0-	1278	1 14075 2			N	106	91	1	6	8	90
							117	9									

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	7864	-0-	-2156	-0-	476	1 7320 2			Y	62	11	8			160
							68	9									
12	10168	X	8990	-0-	-1178	-0-	481	1 8431 2			Y	71	179	1	12	8	40
							78	9									
01	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	434	1 8442 2			Y	51	2	8			89
							56	9									
02	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	465	1 7607 2			Y	54	3	8			140
							59	9									
03	8990	X	6449	-0-	-2541	-0-	474	1 5914 2			Y	55	5	8			190
							61	9									
04	8700	X	5563	-0-	-3137	-0-	456	1 4990 2			Y	106	178	1	5	8	113
							117	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	7682	-0-	-778	-0-	1170	1	6399	2	N	103	16	8			129
							113	9									
12	8463	X	7941	-0-	-522	-0-	1209	1	6602	2	N	118	159	1	13	8	75
							130	9									
01	8339	X	7566	-0-	-773	-0-	1131	1	6339	2	N	87	2	8			160
							96	9									
02	7801	X	7737	-0-	-64	-0-	1131	1	6476	2	N	118	179	1	5	8	94
							130	9									
03	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	1209	1	6894	2	N	181	175	1	3	8	97
							199	9									
*04	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	1170	1	6537	2	N	100	101	1	6	8	90
							110	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

11	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	1458	2			Y	-0-					8
12	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	1474	2			Y	-0-					8
01	1519	N	1153	-0-	-366	-0-	1152	2	1	9	Y	1	1	8			8
02	1421	N	987	-0-	-434	-0-	985	2	2	9	Y	2	2	8			8
03	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	1087	2			Y	-0-					8
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	2	2	9	Y	2	2	8			8

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

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-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
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-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2310	2	8	9	Y	7					24
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					24
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					24
02	2233	N	1940	-0-	-293	-0-	1940	2			Y	-0-					24
03	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	2049	2			Y	-0-					24
*04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					24

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

11	3180	X	2914	-0-	-266	-0-	2913	2	1	9	Y	1	1	8			24
12	3503	X	3202	-0-	-301	-0-	3200	2	2	9	Y	2	2	8			24
01	3503	X	3182	-0-	-321	-0-	3171	2	11	9	Y	10	10	8			24
02	3277	X	2776	-0-	-501	-0-	2759	2	17	9	Y	15	15	8			24
03	3224	X	2852	-0-	-372	-0-	2840	2	12	9	Y	11	11	8			24
04	3090	X	2865	-0-	-225	-0-	2847	2	18	9	Y	16	16	8			24

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

11	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-					3
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					3
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					3
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2	2	8			3
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-					3
04	330	N	245	-0-	-85	-0-	244	2	1	9	Y	1	1	8			3

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

11	2406	X	503	-0-	-1903	-0-	503	2			Y	-0-					29
12	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					29
01	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			Y	-0-					29
02	493	N	474	-0-	-19	-0-	474	2			Y	-0-					29
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			Y	-0-					29
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			Y	-0-					29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

11	2010	N	1770	-0-	-240	-0-	1770	2			Y	-0-					5
12	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	1793	2	2	9	Y	2	2	8			5
01	2077	N	1704	-0-	-373	-0-	1695	2	9	9	Y	8	8	8			5
02	1711	N	1672	-0-	-39	-0-	1657	2	15	9	Y	14	14	8			5
03	1798	N	1392	-0-	-406	-0-	1383	2	9	9	Y	8	8	8			5
04	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	1581	2	17	9	Y	15	15	8			5

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

11	2400	X	2044	-0-	-356	-0-	2043	2	1	9	Y	1	1	8			1
12	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2284	2	1	9	Y	1	1	8			1
01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2196	2	10	9	Y	9	9	8			1
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2569	2	12	9	Y	11	11	8			1
03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2414	2	10	9	Y	9	9	8			1
*04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3132	2	17	9	Y	15	15	8			1

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

11	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	3086	2			Y	-0-					22
12	3286	X	3146	-0-	-140	-0-	3144	2	2	9	Y	2	2	8			22
01	3286	X	2827	-0-	-459	-0-	2821	2	6	9	Y	5	5	8			22
02	3045	X	2226	-0-	-819	-0-	2218	2	8	9	Y	7	7	8			22
03	3255	X	2743	-0-	-512	-0-	2730	2	13	9	Y	12	12	8			22
04	3090	X	3034	-0-	-56	-0-	3020	2	14	9	Y	13	13	8			22

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

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-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					59
12	2263	X	2242	-0-	-21	-0-	9	1	2232	2	N	1	1	8			59
							1	9									
01	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4287	2	8	9	N	7	7	8			59
02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3781	2	11	9	N	10	10	8			59
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2652	2	4	9	N	4	4	8			59
*04	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4177	2	21	9	N	19	19	8			59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

11	3120	X	2721	-0-	-399	-0-	2720	2	1	9	Y	1	1	8			9
12	3193	X	1375	-0-	-1818	-0-	1374	2	1	9	Y	1	1	8			9
01	3100	X	1910	-0-	-1190	-0-	1901	2	9	9	Y	8	8	8			9
02	2784	X	2466	-0-	-318	-0-	2451	2	15	9	Y	14	14	8			9
03	2883	X	2662	-0-	-221	-0-	2648	2	14	9	Y	13	13	8			9
04	2730	X	2616	-0-	-114	-0-	2596	2	20	9	Y	18	18	8			9

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

11	3540	X	3323	-0-	-217	-0-	3323	2			Y	-0-					32
12	3658	X	3481	-0-	-177	-0-	3475	2	6	9	Y	5	5	8			32
01	3658	X	3498	-0-	-160	-0-	3476	2	22	9	Y	20	20	8			32
02	3422	X	3116	-0-	-306	-0-	3086	2	30	9	Y	27	27	8			32
03	3565	X	3537	-0-	-28	-0-	3513	2	24	9	Y	22	22	8			32
04	3390	X	3334	-0-	-56	-0-	3299	2	35	9	Y	32	32	8			32

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

11	T. A.		79	-0-	79	299	79	2			Y	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	299					Y	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	299					Y	-0-					65
02	299	X	-0-	-0-	-299	-0-					Y	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	58	1	293	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	53	1	265	2	Y	24	4	8			24
							26	9									
01	403	N	122	-0-	-281	-0-	19	1	102	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-	22	1			2
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2

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
11	270	X	66	-0-	-204	-0-	66	2			Y	-0-					27
12	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					27
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					27
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					27
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					27
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2834	-0-	-616	-0-	2834	2			Y	-0-					33
12	3441	X	3370	-0-	-71	-0-	3367	2	3	9	Y	3	3	8			33
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3522	2	14	9	Y	13	13	8			33
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3306	2	19	9	Y	17	17	8			33
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3456	2	15	9	Y	14	14	8			33
04	3420	X	3387	-0-	-33	-0-	3366	2	21	9	Y	19	19	8			33

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

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

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 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
11	246	X	37	-0-	-209	-0-	37	2			Y	-0-					9
12	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					9
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					9
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					9
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					9
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					9

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	71	1			22

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

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-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

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-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

11	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	268 10	1 9	1354	2	Y	9	9	8			18
12	1829	X	1330	-0-	-499	-0-	198 150	1 9	982	2	Y	136	10	8			144
01	1829	X	1289	-0-	-540	-0-	201 14	1 9	1074	2	Y	13	13	8			144
02	1711	X	1673	-0-	-38	-0-	313 133	1 9	1227	2	Y	121	130	1	8	8	127
03	1674	X	1035	-0-	-639	-0-	167 6	1 9	862	2	Y	5	5	8			127
04	1620	X	235	-0-	-1385	-0-	44	1	191	2	Y	-0-					127

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 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
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-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 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
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-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

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

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	694 6	1 9	3504	2	Y	5	5	8			83
12	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	1081 33	1 9	5371	2	Y	30	74	1	10	8	29
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	857 15	1 9	4585	2	Y	14	14	8			29
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	932 8	1 9	3649	2	Y	7	7	8			29
03	6479	X	4437	-0-	-2042	-0-	720 11	1 9	3706	2	Y	10	10	8			29
04	6270	X	3910	-0-	-2360	-0-	730 10	1 9	3170	2	Y	9	9	8			29

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2820	X	2284	-0-	-536	-0-	2284	2			Y	-0-					18
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3832	2	3	9	Y	3	3	8			18
01	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	2855	2	4	9	Y	4	4	8			18
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3146	2	15	9	Y	14	14	8			18
03	3844	X	2326	-0-	-1518	-0-	2316	2	10	9	Y	9	9	8			18
04	3720	X	2292	-0-	-1428	-0-	2279	2	13	9	Y	12	12	8			18

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	114	1	574	2	Y	-0-					3
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	123	1	610	2	Y	23	7	8			19
							25	9									
01	558	N	238	-0-	-320	-0-	37	1	198	2	Y	3	3	8			19
							3	9									
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-	17	1			2
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					2
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					2

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

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

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1559	2	8	9	Y	7					24
12	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	1506	2			Y	-0-					24
01	1643	N	1412	-0-	-231	-0-	1412	2			Y	-0-					24
02	1508	N	871	-0-	-637	-0-	871	2			Y	-0-					24
03	1519	N	868	-0-	-651	-0-	868	2			Y	-0-					24
04	1380	N	1084	-0-	-296	-0-	1084	2			Y	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	23	1	115	2	Y	-0-			13
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	25	1	127	2	Y	-0-			13
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	41	1	217	2	Y	-0-			13
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	52	1	203	2	Y	-0-			13
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	39	1	200	2	Y	-0-			13
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	43	1	188	2	Y	-0-			13

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			1
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			1
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-			1
02	145	N	104	-0-	-41	-0-	104	2			N	-0-			1
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			1
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-			1

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			115
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			115
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-			115
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			115
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			115
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			115

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1958	2	7	9	N	6			20
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			20
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-			20
02	1537	N	1423	-0-	-114	-0-	1423	2			N	-0-			20
03	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	1286	2			N	-0-			20
04	1590	N	1305	-0-	-285	-0-	1305	2			N	-0-			20

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

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-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

11	1440	X	4	-0-	-1436	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4295	-0-	-445	-0-	4295	2			Y	-0-					1
12	4898	X	4464	-0-	-434	-0-	4460	2	4	9	Y	4	4	8			1
01	4898	X	4317	-0-	-581	-0-	4296	2	21	9	Y	19	19	8			1
02	4205	X	3413	-0-	-792	-0-	3389	2	24	9	Y	22	22	8			1
03	4495	X	3297	-0-	-1198	-0-	3282	2	15	9	Y	14	14	8			1
04	4320	X	797	-0-	-3523	-0-	786	2	11	9	Y	10	10	8			1

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					70
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4780	2	3	9	Y	3	3	8			70
01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4708	2	13	9	Y	12	12	8			70
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4486	2	21	9	Y	19	19	8			70
03	4774	X	4610	-0-	-164	-0-	4595	2	15	9	Y	14	14	8			70
04	4620	X	4423	-0-	-197	-0-	4400	2	23	9	Y	21	21	8			70

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
11	1920	N	1382	-0-	-538	-0-	66	1	1316	2	N	-0-					-0-
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	93	1	1825	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1798	-0-	-248	-0-	85	1	1713	2	N	-0-					-0-
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	80	1	1692	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1609	-0-	-313	-0-	83	1	1526	2	N	-0-					-0-
*04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	101	1	1905	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
11	2460	N	2347	-0-	-113	-0-	112	1	2235	2	N	-0-					-0-
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	149	1	2939	2	N	-0-					-0-
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	137	1	2776	2	N	-0-					-0-
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	126	1	2663	2	N	-0-					-0-
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	160	1	2956	2	N	-0-					-0-
*04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	169	1	3187	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
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					6
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	8			6
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					6
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	81	2			Y	-0-					6
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	91	2	41	9	Y	37	32	1			11
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					11

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	262	-0-	-327	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	69	-0-	-179	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					11
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	212	2	2	9	Y	2	2	8			11
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					11
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					11
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	218	2	83	9	Y	75	64	1			22
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					22

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	156	1	3107	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	149	1	2923	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	140	1	2834	2	N	-0-					-0-
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	135	1	2848	2	N	-0-					-0-
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	151	1	2784	2	N	-0-					-0-
*04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	147	1	2777	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-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 #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					11
12	1798	N	1314	-0-	-484	-0-	1312	2	2	9	Y	2	2	8			11
01	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	1405	2			Y	-0-					11
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					11
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1186	2	123	9	Y	112	92	1			31
*04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					31

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	118	1	2348	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2354	-0-	-281	-0-	114	1	2240	2	N	-0-					-0-
01	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	145	1	2936	2	N	-0-					-0-
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	120	1	2523	2	N	-0-					-0-
03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	137	1	2527	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2529	-0-	-441	-0-	127	1	2402	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	127	1	2427	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2484	-0-	-151	-0-	125	1	2359	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	1791	-0-	-782	-0-	106	1	1685	2	N	-0-					-0-
02	2349	N	1971	-0-	-378	-0-	112	1	1859	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	1833	-0-	-647	-0-	119	1	1714	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	110	1	1623	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2340	-0-	-300	-0-	126	1	2214	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2381	-0-	-347	-0-	131	1	2250	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2300	-0-	-273	-0-	132	1	2168	2	N	-0-					-0-
02	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	113	1	2319	2	N	-0-					-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	128	1	2276	2	N	-0-					-0-
*04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	128	1	2367	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	566	-0-	-64	-0-	556	2	10	9	Y	9	16	1			57
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	635	2	4	9	Y	4	17	1			44
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	582	2	2	9	Y	2					46
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	150	1	447	2	Y	9					55
							10	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	57	1	596	2	Y	8					63
							9	9									
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	62	1	423	2	Y	17	24	1			56
							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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-					129
12	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					129
01	310	N	191	-0-	-119	-0-	171	2	20	9	N	18					147
02	261	N	207	-0-	-54	-0-	207	2			N	-0-					147
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	N	2					149
04	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2			N	-0-					149

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	979	2	2	9	N	2	166	1			25
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	892	2	9	9	N	8					33
01	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1033	2	8	9	N	7					40
02	957	N	802	-0-	-155	-0-	802	2			N	-0-					40
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1072	2	9	9	N	8					48
04	1020	N	222	-0-	-798	-0-	222	2			N	-0-					48

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 244255 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9664 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BASA RESOURCES, INC. 053974
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2040	X	1934	-0-	-106	-0-	536	1	1387	2	N	10					104
							11	9									
12	2108	X	2101	-0-	-7	-0-	452	1	1542	2	N	97					201
							107	9									
01	2108	X	1769	-0-	-339	-0-	306	1	1430	2	N	30	195	1			36
							33	9									
02	1972	X	1463	-0-	-509	-0-	362	1	1095	2	N	5					41
							6	9									
03	2108	X	1665	-0-	-443	-0-	770	1	893	2	N	2					43
							2	9									
04	2040	X	1704	-0-	-336	-0-	815	1	883	2	N	5					48
							6	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	812	1	1863	2	N	12					136
							13	9									
12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	862	1	1980	2	N	30					166
							33	9									
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	487	1	1878	2	N	13					179
							14	9									
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	647	1	1913	2	N	10					189
							11	9									
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	945	1	1258	2	N	7	178	1			18
							8	9									
*04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	1088	1	1371	2	N	-0-					18

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1607	-0-	-223	-0-	408	1	1188	2	N	10					114
							11	9									
12	1984	N	1622	-0-	-362	-0-	228	1	1320	2	N	67					181
							74	9									
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	761	1	1270	2	N	37	165	1			53
							41	9									
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	554	1	1096	2	N	28					81
							31	9									
03	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	512	1	1028	2	N	5					86
							6	9									
04	2010	N	1364	-0-	-646	-0-	400	1	961	2	N	3					89
							3	9									

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	216	1	577	2	N	5	194	1			101
							6	9									
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	149	1	612	2	N	-0-					101
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	224	1	402	2	N	7					108
							8	9									
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	432	1	726	2	N	15					123
							17	9									
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	529	1	837	2	N	-0-					123
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	407	1	591	2	N	-0-					123

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	107	1	285	2	N	-0-					96
12	279	N	100	-0-	-179	-0-	20	1	80	2	N	-0-					96
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	694	1	1243	2	N	-0-					96
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	667	1	1122	2	N	-0-					96
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	892	1	1412	2	N	-0-					96
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	627	1	911	2	N	-0-					96

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	183	-0-	-387	-0-	56	1	127	2	N	-0-					303
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	182	1	419	2	N	77					380
							85	9									
01	558	N	488	-0-	-70	-0-	101	1	387	2	N	-0-					380
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	119	1	354	2	N	-0-					380
03	682	N	491	-0-	-191	-0-	211	1	280	2	N	-0-					380
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	222	1	281	2	N	-0-					380

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
11	960	N	643	-0-	-317	-0-	175	1	468	2	N	-0-					205
12	930	N	535	-0-	-395	-0-	105	1	430	2	N	-0-					205
01	992	N	570	-0-	-422	-0-	204	1	366	2	N	-0-					205
02	609	N	528	-0-	-81	-0-	197	1	331	2	N	-0-					205
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	219	1	346	2	N	-0-					205
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	309	1	450	2	N	-0-					205

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
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	256	1	937	2	N	7					232
							8	9									
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	158	1	853	2	N	5					237
							6	9									
01	1178	N	945	-0-	-233	-0-	123	1	820	2	N	2					239
							2	9									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	141	1	1173	2	N	10					249
							11	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	120	1	1157	2	N	3					252
							3	9									
*04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	180	1	912	2	N	3					255
							3	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
11	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	384	1	1410	2	N	3					55
							3	9									
12	1860	N	1569	-0-	-291	-0-	245	1	1322	2	N	2					57
							2	9									
01	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	245	1	1627	2	N	15					72
							17	9									
02	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	184	1	1525	2	N	7					79
							8	9									
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	163	1	1577	2	N	5					84
							6	9									
04	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	275	1	1390	2	N	2					86
							2	9									

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	1800	1	4800	2	N	95	186	1			423
							105	9									
12	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	1316	1	5409	2	N	58	189	1			292
							64	9									
01	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	2446	1	4380	2	N	77					369
							85	9									
02	7192	X	6178	-0-	-1014	-0-	2278	1	3832	2	N	62	185	1			246
							68	9									
03	7657	X	7042	-0-	-615	-0-	2679	1	4236	2	N	115					361
							127	9									
*04	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	2699	1	3922	2	N	100					461
							110	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
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	186	1	426	2	N	-0-					192
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	124	1	286	2	N	70	173	1			89
							77	9									
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	196	1	753	2	N	7					96
							8	9									
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	251	1	743	2	N	7					103
							8	9									
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	853	1	1137	2	N	-0-					103
*04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	870	1	1096	2	N	-0-					103

HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2010

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	113	1	1582	2	N	14					187
							15	9									
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	144	1	1729	2	N	9					196
							10	9									
01	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	74	1	1408	2	N	16					212
							18	9									
02	1537	N	1203	-0-	-334	-0-	79	1	1106	2	N	16					228
							18	9									
03	1736	N	1061	-0-	-675	-0-	76	1	978	2	N	6	192	1			42
							7	9									
04	1440	N	1126	-0-	-314	-0-	95	1	1022	2	N	8					50
							9	9									

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

11	1200	N	811	-0-	-389	-0-	54	1	757	2	N	-0-					152
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	64	1	768	2	N	-0-					152
01	713	N	693	-0-	-20	-0-	35	1	658	2	N	-0-					152
02	725	N	508	-0-	-217	-0-	34	1	474	2	N	-0-					152
03	775	N	546	-0-	-229	-0-	40	1	506	2	N	-0-					152
04	660	N	544	-0-	-116	-0-	46	1	498	2	N	-0-					152

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	145	1	2025	2	N	12					165
							13	9									
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	165	1	1972	2	N	42					207
							46	9									
01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	145	1	2758	2	N	18					225
							20	9									
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	155	1	2180	2	N	15					240
							17	9									
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	188	1	2411	2	N	26	189	1			77
							29	9									
04	2820	N	2397	-0-	-423	-0-	202	1	2187	2	N	7					84
							8	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
11	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	173	1	2418	2	N	1					103
							1	9									
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	155	1	1850	2	N	-0-					103
01	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	97	1	1844	2	N	-0-					103
02	2349	N	1872	-0-	-477	-0-	124	1	1748	2	N	-0-					103
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	143	1	1830	2	N	-0-					103
*04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	170	1	1834	2	N	-0-					103

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
11	1530	N	1355	-0-	-175	-0-	44	1	1302	2	N	8					113
							9	9									
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	40	1	1336	2	N	7					120
							8	9									
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	266	1	1243	2	N	13					133
							14	9									
02	1276	N	1042	-0-	-234	-0-	1034	2	8	9	N	7					140
03	1302	N	1022	-0-	-280	-0-	5	1	1011	2	N	5					145
							6	9									
04	1470	N	454	-0-	-1016	-0-	454	2			N	-0-					145

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
11	3000	N	3122	-0-	122	122	205	1	2860	2	N	52					148
							57	9									
12	3100	N	4366	-0-	1266	1388	330	1	3948	2	N	80					228
							88	9									
01	3100	N	3912	-0-	812	2200	192	1	3651	2	N	63	176	1			115
							69	9									
02	2900	N	3315	-0-	415	2615	217	1	3045	2	N	48					163
							53	9									
03	6321	X	3706	-0-	-2615	-0-	263	1	3375	2	N	62					225
							68	9									
*04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	260	1	2809	2	N	40					265
							44	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
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					83
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					83
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					83

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	152	1	2120	2	N	10					55
							11	9									
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	134	1	1603	2	N	15					70
							17	9									
01	2170	N	1761	-0-	-409	-0-	87	1	1660	2	N	13					83
							14	9									
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	153	1	2147	2	N	14					97
							15	9									
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	125	1	1596	2	N	10					107
							11	9									
*04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	145	1	1569	2	N	-0-					107

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

11	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					122
12	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					122
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					122
02	232	N	211	-0-	-21	-0-	211	2			N	-0-					122
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					122
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					122

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

11	5520	X	5497	-0-	-23	-0-	15	1	5476	2	N	5					150
							6	9									
12	5766	X	5457	-0-	-309	-0-	16	1	5378	2	N	57	182	1			25
							63	9									
01	6076	X	5590	-0-	-486	-0-	16	1	5436	2	N	125					150
							138	9									
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	15	1	4987	2	N	40					190
							44	9									
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	16	1	5475	2	N	6	176	1			20
							7	9									
*04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	15	1	5329	2	N	30					50
							33	9									

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

11	2640	N	2401	-0-	-239	-0-	15	1	2386	2	N	-0-					80
12	2666	N	2506	-0-	-160	-0-	16	1	2356	2	N	122	175	1			27
							134	9									
01	2604	N	2390	-0-	-214	-0-	16	1	2294	2	N	73					100
							80	9									
02	2320	N	2060	-0-	-260	-0-	15	1	2045	2	N	-0-					100
*03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	16	1	2548	2	N	-0-					100
*04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	15	1	2471	2	N	20					120
							22	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

11	4800	X	3901	-0-	-899	-0-	276	1	3625	2	Y	-0-					38
12	4774	X	4292	-0-	-482	-0-	305	1	3953	2	Y	31					69
							34	9									
01	4774	X	4762	-0-	-12	-0-	335	1	4397	2	Y	27	66	1			30
							30	9									
02	4321	X	3708	-0-	-613	-0-	313	1	3395	2	Y	-0-					30
03	4619	X	2466	-0-	-2153	-0-	206	1	2252	2	Y	7					37
							8	9									
*04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	349	1	4364	2	Y	-0-					37

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

11	2550	X	2257	-0-	-293	-0-	369	1	1882	2	N	5					90
							6	9									
12	2604	X	2420	-0-	-184	-0-	410	1	1975	2	N	32					122
							35	9									
01	2604	X	2480	-0-	-124	-0-	430	1	2047	2	N	3					125
							3	9									
02	2436	X	2182	-0-	-254	-0-	392	1	1784	2	N	5					130
							6	9									
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	451	1	2001	2	N	2					132
							2	9									
04	2400	X	2381	-0-	-19	-0-	424	1	1949	2	N	7					139
							8	9									

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

11	1350	X	743	-0-	-607	-0-	53	1	690	2	Y	-0-					11
12	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	85	1	1108	2	Y	49					60
							54	9									
01	868	X	740	-0-	-128	-0-	51	1	665	2	Y	22	57	1			25
							24	9									
02	725	N	486	-0-	-239	-0-	41	1	445	2	Y	-0-					25
03	1240	N	783	-0-	-457	-0-	64	1	705	2	Y	13					38
							14	9									
04	720	N	579	-0-	-141	-0-	43	1	536	2	Y	-0-					38

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	Y	-0-					33
12	651	N	586	-0-	-65	-0-	40	1	515	2	Y	28					61
							31	9									
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	40	1	521	2	Y	22	58	1			25
							24	9									
02	522	N	469	-0-	-53	-0-	40	1	429	2	Y	-0-					25
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	48	1	523	2	Y	12					37
							13	9									
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	38	1	471	2	Y	-0-					37

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3353	-0-	-517	-0-	229	1	3004	2	Y	109					124
							120	9									
12	3999	X	3620	-0-	-379	-0-	256	1	3313	2	Y	46	120	1			50
							51	9									
01	3844	X	3708	-0-	-136	-0-	254	1	3341	2	Y	103	140	1			13
							113	9									
02	3596	X	3147	-0-	-449	-0-	259	1	2815	2	Y	66					79
							73	9									
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	320	1	3493	2	Y	35					114
							39	9									
04	3600	X	3594	-0-	-6	-0-	261	1	3270	2	Y	57	150	1			21
							63	9									

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

11	540	N	494	-0-	-46	-0-	81	1	413	2	N	-0-					22
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	55	1	265	2	N	-0-					22
01	527	N	213	-0-	-314	-0-	35	1	167	2	N	10					32
							11	9									
02	464	N	237	-0-	-227	-0-	43	1	194	2	N	-0-					32
03	310	N	78	-0-	-232	-0-	14	1	64	2	N	-0-					32
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	26	1	118	2	N	-0-					32

POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

11	1980	X	1005	-0-	-975	-0-	71	1	931	2	Y	3					3
							3	9									
12	837	X	762	-0-	-75	-0-	54	1	707	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	80	1	1050	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	986	X	415	-0-	-571	-0-	35	1	379	2	Y	1					1
							1	9									
03	1054	X	806	-0-	-248	-0-	67	1	738	2	Y	1					2
							1	9									
04	1110	X	771	-0-	-339	-0-	57	1	713	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

11	900	N	665	-0-	-235	-0-	47	1	618	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	652	-0-	-185	-0-	47	1	605	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	46	1	602	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	555	-0-	-83	-0-	47	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	59	1	643	2	Y	-0-					-0-
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	49	1	617	2	Y	-0-					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	336	1	4409	2	Y	38					43
							42	9									
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	298	1	3859	2	Y	12	41	1			14
							13	9									
01	5084	X	3980	-0-	-1104	-0-	279	1	3670	2	Y	28	38	1			4
							31	9									
02	4756	X	3340	-0-	-1416	-0-	280	1	3042	2	Y	16					20
							18	9									
03	5084	X	3835	-0-	-1249	-0-	321	1	3504	2	Y	9					29
							10	9									
04	4800	X	3427	-0-	-1373	-0-	253	1	3160	2	Y	13	37	1			5
							14	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

11	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1193	2	6	9	N	5					198
12	1178	X	856	-0-	-322	-0-	780	2	76	9	N	69	183	1	2	8	82
01	976	X	976	-0-	-0-	-0-	958	2	18	9	N	16					98
02	1160	X	1077	-0-	-83	-0-	1052	2	25	9	N	23	1	8			120
03	1240	X	1053	-0-	-187	-0-	1044	2	9	9	N	8					128
04	1200	X	1012	-0-	-188	-0-	973	2	39	9	N	35					163

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 225222 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9046 - 10043

11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	N	2					305
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					305
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					305
02	1363	N	878	-0-	-485	-0-	878	2			N	-0-					305
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-	181	1			124
04	1050	N	897	-0-	-153	-0-	897	2			N	-0-					124

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

11	3360	X	3111	-0-	-249	-0-	3109	2	2	9	N	2					169
12	3472	X	2591	-0-	-881	-0-	2558	2	33	9	N	30	2	8			197
01	3131	X	3069	-0-	-62	-0-	3055	2	14	9	N	13					210
02	3016	X	2833	-0-	-183	-0-	2802	2	31	9	N	28	1	8			237
03	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	2767	2			N	-0-					237
04	3120	X	2664	-0-	-456	-0-	2656	2	8	9	N	7					244

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	59	1	869	3	Y	-0-					-0-
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	166	1	2596	3	Y	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	49	1	758	3	Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	547	3	Y	-0-					-0-
*03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	296	1	2684	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	3744	X	1527	-0-	-2217	-0-	1507	3	20	9	N	18					172
12	690	X	690	-0-	-0-	-0-	681	3	9	9	N	8					180
01	806	X	636	-0-	-170	-0-	635	3	1	9	N	1					181
02	T. A.		765	-0-	765	765	746	3	19	9	N	17	1	8			197
03	T. A.		1487	-0-	1487	2252	1487	3			N	-0-					197
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2252					N	NO RPT					197

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

11	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					122
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					122
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					122
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	3			N	-0-					122
*03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					122
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

11	21	X	1	-0-	-20	-0-	1	3			Y	-0-					73
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					73
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	T. A.		11	-0-	11	11	10	3	1	9	Y	1					74
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					74

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

11	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	412	1	4111	3	N	20					108
							22	9									
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4539	3	10	9	N	9					117
01	4495	X	3994	-0-	-501	-0-	3892	3	102	9	N	93	87	8			123
02	4408	X	3257	-0-	-1151	-0-	3246	3	11	9	N	10	5	8			128
03	4712	X	1715	-0-	-2997	-0-	1713	3	2	9	N	2					130
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					130

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	3			N	-0-					92
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					92
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					92
02	58	N	28	-0-	-30	-0-	28	3			N	-0-					92
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					92
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	47	1	1263	3	N	-0-					120
12	1023	X	570	-0-	-453	-0-	570	3			N	-0-					120
01	1023	X	836	-0-	-187	-0-	836	3			N	-0-					120
02	1276	N	703	-0-	-573	-0-	693	3	10	9	N	9	2	8			127
03	558	N	328	-0-	-230	-0-	328	3			N	-0-					127
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	467	1	4652	3	N	-0-					149
12	5177	X	5027	-0-	-150	-0-	5020	3	7	9	N	6					155
01	5177	X	4731	-0-	-446	-0-	4699	3	32	9	N	29					184
02	4959	X	3531	-0-	-1428	-0-	3481	3	50	9	N	45	190	1	6	8	33
03	5301	X	4746	-0-	-555	-0-	4733	3	13	9	N	12					45
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					45

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
11	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4269	3	67	9	N	61	191	1			72
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4326	3	41	9	N	37	7	8			102
01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4410	3	41	9	N	37					139
02	4379	X	4222	-0-	-157	-0-	4167	3	55	9	N	50	5	8			184
03	4526	X	4522	-0-	-4	-0-	4493	3	29	9	N	26					210
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					210

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	N	3					100
12	465	N	328	-0-	-137	-0-	307	2	21	9	N	19					119
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	395	2	11	9	N	10					129
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					129
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	361	2	17	9	N	15					144
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	364	2	3	9	N	3					147

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	855	-0-	-1125	-0-	855	2			N	-0-					271
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3408	2	72	9	N	65	186	1	9	8	141
01	2046	X	1296	-0-	-750	-0-	1283	2	13	9	N	12	2	8			151
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2664	2	47	9	N	43					194
03	2046	X	1199	-0-	-847	-0-	1186	2	13	9	N	12					206
04	1980	X	623	-0-	-1357	-0-	622	2	1	9	N	1					207

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	579	-0-	-171	-0-	566	2	13	9	N	12					109
12	1426	N	810	-0-	-616	-0-	793	2	17	9	N	15					124
01	1147	N	572	-0-	-575	-0-	563	2	9	9	N	8					132
02	551	N	502	-0-	-49	-0-	488	2	14	9	N	13					145
03	806	N	202	-0-	-604	-0-	202	2			N	-0-					145
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	703	2	17	9	N	15					160

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	735	-0-	-975	-0-	713	2	22	9	N	20					144
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	841	2	50	9	N	45	7	8			182
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	761	2	35	9	N	32	2	8			212
02	725	N	360	-0-	-365	-0-	360	2			N	-0-	194	1			18
03	899	N	744	-0-	-155	-0-	723	2	21	9	N	19					37
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1023	2	31	9	N	28					65

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1327	-0-	-233	-0-	1302	2	25	9	Y	23					163
12	1612	X	1050	-0-	-562	-0-	1029	2	21	9	Y	19	4	8			178
01	1612	X	958	-0-	-654	-0-	937	2	21	9	Y	19	1	8			196
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1237	2	28	9	Y	25					221
*03	1054	N	443	-0-	-611	-0-	437	2	6	9	Y	5					226
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1448	2	34	9	Y	31	1	8			256

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1486	2	33	9	N	30	1	8			191
12	2325	N	1089	-0-	-1236	-0-	1079	2	10	9	N	9	1	8			199
01	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1424	2	32	9	N	29	2	8			226
02	1479	N	1397	-0-	-82	-0-	1375	2	22	9	N	20	189	1			57
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1435	2	30	9	N	27					84
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1396	2	25	9	N	23					107

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	455	2	9	9	N	8					72
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1	1	8			72
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	N	3					75
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	N	5					80
03	558	N	434	-0-	-124	-0-	428	2	6	9	N	5					85
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	N	5					90

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					142
12	1829	X	1224	-0-	-605	-0-	1217	2	7	9	N	6	4	8			144
01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1943	2	11	9	N	10	2	8			152
02	1972	X	1814	-0-	-158	-0-	1811	2	3	9	N	3					155
03	2108	X	1566	-0-	-542	-0-	1560	2	6	9	N	5					160
04	2040	X	1978	-0-	-62	-0-	1970	2	8	9	N	7					167

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	224	2	2	9	N	2					196
12	279	N	226	-0-	-53	-0-	224	2	2	9	N	2					198
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	N	2					200
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					200
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2	9	N	2					202
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					202

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					253
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1927	2	131	9	N	119					620
12	2325	N	1980	-0-	-345	-0-	1927	2	53	9	N	48	179	1			489
01	2604	N	2171	-0-	-433	-0-	2160	2	11	9	N	10					499
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2057	2	24	9	N	22					521
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2234	2	39	9	N	35					556
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					556

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

11	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1799	2	6	9	N	5					40
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1799	2	61	9	N	55					95
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1922	2	3	9	N	3					98
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1749	2	9	9	N	8					106
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	2	2	9	N	2					108
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					108

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1783	2	24	9	N	22					341
12	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1783	2	9	9	N	8					349
01	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1850	2	8	9	N	7					356
02	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	1725	2	9	9	N	8					364
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1868	2	8	9	N	7					371
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					371

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

11	2280	N	2278	-0-	-2	-0-	2278	2			N	-0-					895
12	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	2278	2			N	-0-	184	1			711
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2458	2	92	9	N	84					795
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2261	2	9	9	N	8					803
03	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2250	2	11	9	N	10					813
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					813

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1949	2	8	9	N	7					42
12	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	1949	2	158	9	N	144					186
01	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	2053	2	9	9	N	8	180	1			14
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1934	2	8	9	N	7					21
03	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1928	2	6	9	N	5					26
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					26

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1966	2	17	9	N	15					34
12	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1966	2	9	9	N	8					42
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2018	2	14	9	N	13					55
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2208	2	14	9	N	13					68
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2077	2	8	9	N	7					75
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					75

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
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					593
12	1023	N	696	-0-	-327	-0-	696	2			N	-0-					593
01	806	N	704	-0-	-102	-0-	702	2	2	9	N	2					595
02	957	X	930	-0-	-27	-0-	928	2	2	9	N	2					597
03	806	X	492	-0-	-314	-0-	492	2			N	-0-					597
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					597

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
11	1980	N	1657	-0-	-323	-0-	1640	2	17	9	N	15					231
12	2108	N	1653	-0-	-455	-0-	1640	2	13	9	N	12					243
01	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2021	2	8	9	N	7					250
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1874	2	13	9	N	12					262
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2019	2	108	9	N	98					360
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					360

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
11	2250	N	2016	-0-	-234	-0-	1962	2	54	9	N	49	184	1			43
12	2325	N	1991	-0-	-334	-0-	1962	2	29	9	N	26					69
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2419	2	174	9	N	158	181	1			46
02	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2420	2	14	9	N	13					59
03	2511	X	2478	-0-	-33	-0-	2392	2	86	9	N	78					137
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					137

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
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2049	2	19	9	N	17					430
12	2232	N	2058	-0-	-174	-0-	2049	2	9	9	N	8					438
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2041	2	9	9	N	8					446
02	1943	N	1887	-0-	-56	-0-	1874	2	13	9	N	12					458
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2020	2	72	9	N	65					523
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					523

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
11	2460	N	2213	-0-	-247	-0-	2189	2	24	9	N	22					642
12	2387	N	2266	-0-	-121	-0-	2189	2	77	9	N	70					712
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2312	2	132	9	N	120					832
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2176	2	50	9	N	45	178	1			699
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2336	2	9	9	N	8					707
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					707

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
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1826	2	14	9	N	13					505
12	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	1826	2	9	9	N	8					513
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2347	2	17	9	N	15					528
02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2395	2	13	9	N	12					540
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2069	2	101	9	N	92					632
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					632

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2012	2	3	9	N	3					1532
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2012	2	2	9	N	2					1534
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2215	2	2	9	N	2					1536
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					1536
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					1536
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					1536

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
11	420	N	114	-0-	-306	-0-	112	2	2	9	N	2					252
12	496	N	115	-0-	-381	-0-	112	2	3	9	N	3					255
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	304	2	22	9	N	20					275
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	265	2	3	9	N	3					278
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	N	3					281
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					281

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
11	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	1986	2	17	9	N	15					322
12	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	1986	2	9	9	N	8					330
01	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	1982	2	19	9	N	17					347
02	1943	N	1877	-0-	-66	-0-	1868	2	9	9	N	8					355
03	1984	N	1777	-0-	-207	-0-	1771	2	6	9	N	5					360
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					360

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
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					168
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					168
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	T. A.		610	-0-	610	610	608	2	2	9	N	2					170
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	610					N	NO RPT					170

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
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					225
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					225
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					225
02	116	N	32	-0-	-84	-0-	32	2			N	-0-					225
03	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					225
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					225

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	713	N	519	-0-	-194	-0-	15	1	504	2	Y	-0-					4
*08	713	N	651	-0-	-62	-0-	19	1	632	2	Y	-0-					4
*09	660	N	640	-0-	-20	-0-	19	1	621	2	Y	-0-					4
*10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	21	1	691	2	Y	-0-					4
*11	630	N	596	-0-	-34	-0-	17	1	579	2	Y	-0-					4
*12	651	N	552	-0-	-99	-0-	16	1	536	2	Y	-0-	4	1			-0-
*01	713	N	681	-0-	-32	-0-	20	1	661	2	Y	-0-					-0-
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	17	1	554	2	Y	-0-					-0-
*03	527	N	481	-0-	-46	-0-	14	1	467	2	Y	-0-					-0-
*04	510	N	323	-0-	-187	-0-	9	1	314	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2022	-0-	-288	-0-	58	1	1918	2	Y	42					215
							46	9									
12	2387	N	2135	-0-	-252	-0-	56	1	1863	2	Y	196	191	1			220
							216	9									
01	2294	N	1743	-0-	-551	-0-	51	1	1692	2	Y	-0-					220
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	48	1	1612	2	Y	-0-					220
03	1519	N	845	-0-	-674	-0-	25	1	820	2	Y	-0-					220
04	1470	N	682	-0-	-788	-0-	20	1	662	2	Y	-0-					220

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
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	81	1	2686	2	Y	-0-					1
12	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	65	1	2159	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	67	1	2236	2	Y	-0-					-0-
02	2755	X	2032	-0-	-723	-0-	59	1	1973	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	1725	-0-	-1127	-0-	50	1	1675	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	1625	-0-	-1135	-0-	47	1	1578	2	Y	-0-					-0-

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	470	-0-	-1150	-0-	20	1	435	2	Y	14					26
							15	9									
12	1674	N	1017	-0-	-657	-0-	43	1	954	2	Y	18	24	1			20
							20	9									
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	83	1	1846	2	Y	56	42	1			34
							62	9									
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	81	1	1793	2	Y	61	67	1			28
							67	9									
03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	122	1	2711	2	Y	99	96	1			31
							109	9									
04	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	77	1	1700	2	Y	62					93
							68	9									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	67	1	1498	2	Y	19					31
							21	9									
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	105	1	2331	2	Y	19	28	1			22
							21	9									
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	115	1	2551	2	Y	14	28	1			8
							15	9									
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	97	1	2166	2	Y	19	19	1			8
							21	9									
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	106	1	2362	2	Y	21	22	1			7
							23	9									
04	2280	N	1430	-0-	-850	-0-	61	1	1345	2	Y	22					29
							24	9									

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2359	-0-	-1061	-0-	100	1	2212	2	Y	43					63
							47	9									
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	128	1	2835	2	Y	51	59	1			55
							56	9									
01	2697	X	2440	-0-	-257	-0-	103	1	2295	2	Y	38	65	1			28
							42	9									
02	2349	X	2038	-0-	-311	-0-	85	1	1894	2	Y	54	58	1			24
							59	9									
03	3007	X	2484	-0-	-523	-0-	107	1	2375	2	Y	2	19	1			7
							2	9									
*04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	135	1	2992	2	Y	78					85
							86	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	93	1	2063	2	Y	28					43
							31	9									
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	76	1	1696	2	Y	29	41	1			31
							32	9									
01	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	60	1	1330	2	Y	17	34	1			14
							19	9									
02	2117	N	1520	-0-	-597	-0-	64	1	1430	2	Y	24	27	1			11
							26	9									
03	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	72	1	1610	2	Y	35	35	1			11
							39	9									
*04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	81	1	1794	2	Y	20					31
							22	9									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	89	1	1972	2	Y	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	49	1	1088	2	Y	1					1
							1	9									
01	961	N	592	-0-	-369	-0-	25	1	565	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	2001	N	786	-0-	-1215	-0-	34	1	750	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	1147	N	688	-0-	-459	-0-	29	1	651	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	555	2	Y	2					4
							2	9									

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1351	-0-	-179	-0-	57	1	1266	2	Y	25					33
							28	9									
12	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	71	1	1579	2	Y	18	31	1			20
							20	9									
01	1736	X	1172	-0-	-564	-0-	50	1	1112	2	Y	9	23	1			6
							10	9									
02	1624	X	1363	-0-	-261	-0-	58	1	1292	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
03	1736	X	1535	-0-	-201	-0-	66	1	1456	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
04	1620	X	1579	-0-	-41	-0-	68	1	1503	2	Y	7					11
							8	9									

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1460	-0-	-220	-0-	306	1	1120	2	N	31					449
							34	9									
12	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	282	1	1519	2	N	26	168	1			307
							29	9									
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	218	1	1449	2	N	40					347
							44	9									
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	167	1	1390	2	N	38					385
							42	9									
03	1829	N	1624	-0-	-205	-0-	148	1	1432	2	N	40					425
							44	9									
04	1650	N	1432	-0-	-218	-0-	236	1	1196	2	N	-0-	156	1			269

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
11	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			N	-0-					3
12	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	1279	2			N	-0-					3
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					3
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					3
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					3
04	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1310	2			N	-0-					3

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
11	1560	N	1036	-0-	-524	-0-	15	1	956	2	N	59	172	1			17
							65	9									
12	1550	N	1137	-0-	-413	-0-	16	1	1121	2	N	-0-					17
01	1612	N	1079	-0-	-533	-0-	16	1	1049	2	N	13					30
							14	9									
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	15	1	1451	2	N	-0-					30
03	1147	N	436	-0-	-711	-0-	16	1	420	2	N	-0-					30
04	1050	N	393	-0-	-657	-0-	15	1	378	2	N	-0-					30

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

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

11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-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-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	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

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	514	-0-	-176	-0-	495	2	19	9	N	17	2	8			1729
12	744	N	419	-0-	-325	-0-	399	2	20	9	N	18	4	8			1743
01	930	N	781	-0-	-149	-0-	745	2	36	9	N	33	2	8			1774
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	704	2	29	9	N	26	1	8			1799
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	812	2	31	9	N	28	4	8			1823
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	826	2	40	9	N	36	4	8			1855

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2705	2	33	9	N	30					98
12	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3032	2	50	9	N	45					143
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2197	2	68	9	N	62					205
02	2639	N	1779	-0-	-860	-0-	1738	2	41	9	N	37	5	8			237
03	2945	N	1363	-0-	-1582	-0-	1359	2	4	9	N	4	162	1	1	8	78
04	2190	N	1148	-0-	-1042	-0-	1082	2	66	9	N	60	1	8			137

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 10070 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	7316	-0-	-2554	-0-	637	1	6679	3	Y	-0-					87
12	10199	X	8369	-0-	-1830	-0-	8369	3			Y	-0-					87
01	10199	X	9920	-0-	-279	-0-	9856	3	64	9	Y	58					145
02	8671	X	6764	-0-	-1907	-0-	6606	3	158	9	Y	144	187	1	8	8	94
03	9269	X	6341	-0-	-2928	-0-	6338	3	3	9	Y	3					97
04	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					97

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 10030 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16530	X	13779	-0-	-2751	-0-	489	1	13290	3	Y	-0-					99
12	17081	X	15821	-0-	-1260	-0-	15821	3			Y	-0-					99
01	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	20246	3	39	9	Y	35					134
02	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	15348	3	155	9	Y	141	192	1	8	8	75
03	15841	X	14348	-0-	-1493	-0-	14331	3	17	9	Y	15					90
04	15300	X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					Y	NO RPT					90

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7606	-0-	-44	-0-	792	1	6794	3	Y	18					217
							20	9									
12	8029	X	7500	-0-	-529	-0-	286	1	7203	3	Y	10					227
							11	9									
01	8029	X	5946	-0-	-2083	-0-	207	1	5739	3	Y	-0-					227
02	7511	X	5845	-0-	-1666	-0-	204	1	5585	3	Y	51	179	1	7	8	92
							56	9									
03	7874	X	5779	-0-	-2095	-0-	254	1	5522	3	Y	3					95
							3	9									
04	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					95

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21660	X	20219	-0-	-1441	-0-	716	1	19439	3	N	58					133
							64	9									
12	22382	X	19075	-0-	-3307	-0-	19029	3	46	9	N	42					175
01	22382	X	18111	-0-	-4271	-0-	18050	3	61	9	N	55					230
02	20648	X	13137	-0-	-7511	-0-	13028	3	109	9	N	99	193	1	4	8	132
03	21359	X	16887	-0-	-4472	-0-	16856	3	31	9	N	28					160
04	20220	X	NO RPT	-0-	-20220	-0-					N	NO RPT					160

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15360	X	-0-	-0-	-15360	-0-					Y	-0-					165
12	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	-0-					165
01	11935	X	12	-0-	-11923	-0-	10	3	2	9	Y	2	1	1			166
02	5133	X	2604	-0-	-2529	-0-	2567	3	37	9	Y	34	26	1			174
*03	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	7924	3	88	9	Y	80	66	1			188
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20340	X	18650	-0-	-1690	-0-	660	1	17922	3	N	62					157
							68	9									
12	21018	X	17924	-0-	-3094	-0-	17869	3	55	9	N	50					207
01	21018	X	16737	-0-	-4281	-0-	16568	3	169	9	N	154	194	1			167
02	18850	X	12749	-0-	-6101	-0-	12639	3	110	9	N	100	192	1	3	8	72
03	19437	X	15925	-0-	-3512	-0-	15886	3	39	9	N	35					107
04	18660	X	NO RPT	-0-	-18660	-0-					N	NO RPT					107

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	799	1	13357	3	Y	18					175
							20	9									
12	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	290	1	14077	3	Y	2					177
							2	9									
01	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	335	1	15242	3	Y	-0-					177
02	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	341	1	14449	3	Y	56	191	1			42
							62	9									
*03	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	366	1	14667	3	Y	8					50
							9	9									
04	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT					50

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
11	30633	X	30633	-0-	-0-	-0-	182	1	30367	3	Y	76	74	1			110
							84	9									
12	29152	X	29152	-0-	-0-	-0-	29129	3	23	9	Y	21	32	1			99
01	26751	X	26751	-0-	-0-	-0-	26729	3	22	9	Y	20	24	1			95
02	20299	X	20299	-0-	-0-	-0-	20277	3	22	9	Y	20	17	1			98
*03	21088	X	21088	-0-	-0-	-0-	21069	3	19	9	Y	17	17	1			98
04	19050	X	NO RPT	-0-	-19050	-0-					Y	NO RPT					98

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17070	X	15472	-0-	-1598	-0-	548	1	14881	3	N	39					97
							43	9									
12	17639	X	14729	-0-	-2910	-0-	14682	3	47	9	N	43					140
01	17639	X	13590	-0-	-4049	-0-	13444	3	146	9	N	133	191	1			82
02	15892	X	10057	-0-	-5835	-0-	9993	3	64	9	N	58	3	8			137
03	16368	X	12817	-0-	-3551	-0-	12803	3	14	9	N	13					150
04	15480	X	NO RPT	-0-	-15480	-0-					N	NO RPT					150

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19830	X	18079	-0-	-1751	-0-	642	1	17437	3	N	-0-					194
12	20491	X	17817	-0-	-2674	-0-	17817	3			N	-0-					194
01	20491	X	16633	-0-	-3858	-0-	16630	3	3	9	N	3					197
02	17922	X	11718	-0-	-6204	-0-	11712	3	6	9	N	5	5	8			197
03	18724	X	11555	-0-	-7169	-0-	11555	3			N	-0-					197
04	18090	X	NO RPT	-0-	-18090	-0-					N	NO RPT					197

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11430	X	8750	-0-	-2680	-0-	720	1	7960	3	Y	64	50	1			86
							70	9									
12	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	12784	3	102	9	Y	93	82	1			97
01	11811	X	9090	-0-	-2721	-0-	9009	3	81	9	Y	74	93	1			78
02	8468	X	8414	-0-	-54	-0-	8322	3	92	9	Y	84	69	1			93
03	12896	X	9845	-0-	-3051	-0-	9775	3	70	9	Y	64	67	1			90
04	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT					90

O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1026	2	6	9	N	5					275
12	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1011	2	48	9	N	44	164	1			155
01	992	N	915	-0-	-77	-0-	901	2	14	9	N	13					168
02	986	N	728	-0-	-258	-0-	722	2	6	9	N	5					173
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					173
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	N	2					175

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

11	960	N	408	-0-	-552	-0-	1 4	1 9	403	2	Y	4	5	1			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	96	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	1 24	1 9	2225	2	Y	22	20	1			2
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	842	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	343	2	Y	2	2	1			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	3 56	1 9	1639	2	Y	51	52	1			4
12	1674	N	813	-0-	-861	-0-	787	2	26	9	Y	24	26	1			2
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1 51	1 9	1800	2	Y	46	42	1			4
03	806	N	493	-0-	-313	-0-	479	2	14	9	Y	13	16	1			1
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1627	2	42	9	Y	38	36	1			3

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

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

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	601	2	46	9	Y	42	39	1			25
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	605	2	150	9	Y	136	140	1			21
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1366	2	23	9	Y	21					42
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1049	2	156	9	Y	142	165	1			19
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	850	2	166	9	Y	151	87	1			83
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	Y	10	84	1			9

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2079	2	172	9	Y	156	146	1			92
12	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1625	2	153	9	Y	139	210	1			21
01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2812	2	26	9	Y	24					45
02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2518	2	174	9	Y	158	182	1			21
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1751	2	166	9	Y	151	89	1			83
04	1800	N	1300	-0-	-500	-0-	1289	2	11	9	Y	10	84	1			9

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	3	1	1619	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	1426	N	385	-0-	-1041	-0-	383	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1426	N	993	-0-	-433	-0-	989	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1	1	1901	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	318	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2088	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

11	25080	X	21643	-0-	-3437	-0-	21269	2	374	9	N	340	363	1			273
12	26374	X	26374	-0-	-0-	-0-	25944	2	430	9	N	391	341	1			323
01	25518	X	25518	-0-	-0-	-0-	25112	2	406	9	N	369	530	1			162
02	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	23417	2	466	9	N	424	350	1			236
03	24412	X	24412	-0-	-0-	-0-	24098	2	314	9	N	285	360	1			161
04	23130	X	22888	-0-	-242	-0-	22673	2	215	9	N	195	168	1			188

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

11	28920	X	26819	-0-	-2101	-0-	26522	2	297	9	N	270	353	1			194
12	28303	X	25271	-0-	-3032	-0-	24845	2	426	9	N	387	360	1			221
01	28303	X	27010	-0-	-1293	-0-	26621	2	389	9	N	354	365	1			210
02	26477	X	25338	-0-	-1139	-0-	24984	2	354	9	N	322	359	1			173
03	28303	X	27121	-0-	-1182	-0-	26563	2	558	9	N	507	551	1			129
*04	26820	X	26233	-0-	-587	-0-	25913	2	320	9	N	291	357	1			63

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

11	27750	X	27062	-0-	-688	-0-	56	1	26988	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
12	28520	X	27845	-0-	-675	-0-	8	1	27817	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
01	28520	X	26823	-0-	-1697	-0-	3	1	26795	2	Y	23	22	1			2
							25	9									
02	26158	X	24388	-0-	-1770	-0-	13	1	24356	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
03	27962	X	18250	-0-	-9712	-0-	18236	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	27060	X	23536	-0-	-3524	-0-	2	1	23516	2	Y	16	16	1			1
							18	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

11	25410	X	20745	-0-	-4665	-0-	20415	2	330	9	N	300	367	1			136
12	20797	X	20797	-0-	-0-	-0-	20417	2	380	9	N	345	187	1			294
01	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	20077	2	321	9	N	292	371	1			215
02	18502	X	17499	-0-	-1003	-0-	17237	2	262	9	N	238	164	1			289
03	19778	X	17313	-0-	-2465	-0-	16986	2	327	9	N	297	366	1			220
04	19140	X	16758	-0-	-2382	-0-	16322	2	436	9	N	396	346	1			270

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83482	X	83482	-0-	-0-	-0-	231	1	82680	2	N	519	557	1			534
							571	9									
12	86218	X	86218	-0-	-0-	-0-	247	1	85269	2	N	638	718	1			454
							702	9									
01	84008	X	84008	-0-	-0-	-0-	246	1	83114	2	N	589	557	1			486
							648	9									
02	51943	X	51943	-0-	-0-	-0-	136	1	51223	2	N	531	546	1			471
							584	9									
03	74154	X	74154	-0-	-0-	-0-	228	1	73390	2	N	487	377	1			581
							536	9									
*04	69716	X	69716	-0-	-0-	-0-	1033	1	68066	2	N	561	713	1			429
							617	9									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27390	X	25826	-0-	-1564	-0-	53	1	25387	2	Y	351	356	1			27
							386	9									
12	27446	X	27446	-0-	-0-	-0-	7	1	27070	2	Y	335	336	1			26
							369	9									
01	27052	X	27052	-0-	-0-	-0-	3	1	26605	2	Y	404	401	1			29
							444	9									
02	24853	X	24458	-0-	-395	-0-	13	1	24116	2	Y	299	300	1			28
							329	9									
03	26567	X	24906	-0-	-1661	-0-	24540	2	366	9	Y	333	330	1			31
04	25710	X	23572	-0-	-2138	-0-	2	1	23294	2	Y	251	262	1			20
							276	9									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44130	X	40849	-0-	-3281	-0-	84	1	40343	2	Y	384	391	1			29
							422	9									
12	42873	X	41830	-0-	-1043	-0-	11	1	41417	2	Y	365	366	1			28
							402	9									
01	42873	X	40945	-0-	-1928	-0-	4	1	40459	2	Y	438	434	1			32
							482	9									
02	40107	X	37183	-0-	-2924	-0-	20	1	36808	2	Y	323	325	1			30
							355	9									
03	42873	X	38386	-0-	-4487	-0-	37989	2	397	9	Y	361	358	1			33
04	40860	X	36998	-0-	-3862	-0-	4	1	36690	2	Y	276	287	1			22
							304	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81437	X	81437	-0-	-0-	-0-	168	1	80621	2	Y	589	599	1			45
							648	9									
12	83607	X	83607	-0-	-0-	-0-	23	1	82955	2	Y	572	573	1			44
							629	9									
01	80102	X	80102	-0-	-0-	-0-	8	1	79328	2	Y	696	690	1			50
							766	9									
02	70665	X	70665	-0-	-0-	-0-	38	1	70062	2	Y	514	516	1			48
							565	9									
03	71893	X	71893	-0-	-0-	-0-	71262	2	631	9	Y	574	569	1			53
*04	68441	X	68441	-0-	-0-	-0-	7	1	67951	2	Y	439	457	1			35
							483	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33090	X	27030	-0-	-6060	-0-	26784	2	246	9	N	224	332	1			104
12	30690	X	26983	-0-	-3707	-0-	26699	2	284	9	N	258	185	1			177
01	30690	X	25760	-0-	-4930	-0-	25511	2	249	9	N	226	181	1			222
02	28681	X	26120	-0-	-2561	-0-	25834	2	286	9	N	260	339	1			143
03	27931	X	27779	-0-	-152	-0-	27482	2	297	9	N	270	178	1			235
04	27030	X	26535	-0-	-495	-0-	26221	2	314	9	N	285	335	1			185

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

11	66120	X	54714	-0-	-11406	-0-	54012	2	702	9	N	638	687	1			235
12	57040	X	54225	-0-	-2815	-0-	53433	2	792	9	N	720	705	1			250
01	57040	X	51294	-0-	-5746	-0-	50518	2	776	9	N	705	704	1			251
02	53360	X	47154	-0-	-6206	-0-	46394	2	760	9	N	691	733	1			209
03	57040	X	49449	-0-	-7591	-0-	48732	2	717	9	N	652	540	1			321
04	54720	X	46705	-0-	-8015	-0-	46053	2	652	9	N	593	703	1			211

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

11	50040	X	48493	-0-	-1547	-0-	100	1	47987	2	Y	369	391	1			28
							406	9									
12	40021	X	3375	-0-	-36646	-0-	1	1	3348	2	Y	24	50	1			2
							26	9									
01	70756	X	70756	-0-	-0-	-0-	7	1	70129	2	Y	564	525	1			41
							620	9									
02	53695	X	53695	-0-	-0-	-0-	29	1	53138	2	Y	480	476	1			45
							528	9									
03	40021	X	16887	-0-	-23134	-0-	16704	2	183	9	Y	166	196	1			15
*04	60124	X	60124	-0-	-0-	-0-	6	1	59721	2	Y	361	347	1			29
							397	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

11	16140	X	13541	-0-	-2599	-0-	13383	2	158	9	N	144	341	1			105
12	16492	X	13950	-0-	-2542	-0-	13811	2	139	9	N	126					231
01	16492	X	13900	-0-	-2592	-0-	13651	2	249	9	N	226	183	1			274
02	15428	X	12899	-0-	-2529	-0-	12679	2	220	9	N	200	351	1			123
03	15841	X	12793	-0-	-3048	-0-	12602	2	191	9	N	174	183	1			114
*04	13530	X	12657	-0-	-873	-0-	12479	2	178	9	N	162					276

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	888	1	11886	2	N	173	186	1			166
							190	9									
12	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	927	1	7484	2	N	224	187	1			203
							246	9									
01	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	1014	1	7132	2	N	142	175	1			170
							156	9									
02	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	973	1	7402	2	N	125	167	1			128
							138	9									
03	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	1113	1	7736	2	N	169					297
							186	9									
*04	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	1110	1	7984	2	N	121	347	1			71
							133	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

11	53931	X	53931	-0-	-0-	-0-	111	1	53405	2	Y	377	383	1			29
							415	9									
12	62442	X	62442	-0-	-0-	-0-	17	1	62003	2	Y	384	384	1			29
							422	9									
01	47244	X	46683	-0-	-561	-0-	5	1	46344	2	Y	304	311	1			22
							334	9									
02	51386	X	51386	-0-	-0-	-0-	28	1	50975	2	Y	348	337	1			33
							383	9									
03	47244	X	36172	-0-	-11072	-0-	35962	2	210	9	Y	191	206	1			18
*04	53219	X	53219	-0-	-0-	-0-	5	1	52854	2	Y	327	319	1			26
							360	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

11	66217	X	66217	-0-	-0-	-0-	137	1	65694	2	Y	351	355	1			27
							386	9									
12	70842	X	70842	-0-	-0-	-0-	19	1	70463	2	Y	327	329	1			25
							360	9									
01	62747	X	62747	-0-	-0-	-0-	6	1	62361	2	Y	345	345	1			25
							380	9									
02	48672	X	48672	-0-	-0-	-0-	26	1	48351	2	Y	268	268	1			25
							295	9									
03	47027	X	43741	-0-	-3286	-0-	43524	2	217	9	Y	197	204	1			18
*04	51087	X	51087	-0-	-0-	-0-	5	1	50778	2	Y	276	272	1			22
							304	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

11	41070	X	29787	-0-	-11283	-0-	129	1	29559	2	N	90	164	1			121
							99	9									
12	35774	X	28404	-0-	-7370	-0-	125	1	28132	2	N	134	181	1			74
							147	9									
01	35774	X	26879	-0-	-8895	-0-	126	1	26622	2	N	119					193
							131	9									
02	33466	X	33037	-0-	-429	-0-	212	1	32694	2	N	119	165	1			147
							131	9									
03	33387	X	27242	-0-	-6145	-0-	144	1	26947	2	N	137					284
							151	9									
04	29790	X	26397	-0-	-3393	-0-	677	1	25532	2	N	171	172	1			283
							188	9									

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

11	50610	X	38575	-0-	-12035	-0-	79	1	38082	2	Y	376	377	1			29
							414	9									
12	38936	X	38543	-0-	-393	-0-	11	1	38140	2	Y	356	358	1			27
							392	9									
01	38936	X	37282	-0-	-1654	-0-	4	1	36808	2	Y	427	423	1			31
							470	9									
02	36424	X	33789	-0-	-2635	-0-	18	1	33424	2	Y	315	316	1			30
							347	9									
03	38936	X	29314	-0-	-9622	-0-	29027	2	287	9	Y	261	267	1			24
04	37680	X	29961	-0-	-7719	-0-	3	1	29684	2	Y	249	253	1			20
							274	9									

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

11	33570	X	22886	-0-	-10684	-0-	47	1	22773	2	Y	60	59	1			5
							66	9									
12	28117	X	19622	-0-	-8495	-0-	5	1	19573	2	Y	40	42	1			3
							44	9									
01	28117	X	23293	-0-	-4824	-0-	2	1	23229	2	Y	56	55	1			4
							62	9									
02	25549	X	21833	-0-	-3716	-0-	12	1	21766	2	Y	50	49	1			5
							55	9									
03	23653	X	19803	-0-	-3850	-0-	19758	2	45	9	Y	41	42	1			4
04	22890	X	22876	-0-	-14	-0-	2	1	22830	2	Y	40	41	1			3
							44	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27810	X	15350	-0-	-12460	-0-	32	1	15204	2	Y	104	98	1			8
							114	9									
12	24397	X	17691	-0-	-6706	-0-	5	1	17566	2	Y	109	109	1			8
							120	9									
01	21421	X	9805	-0-	-11616	-0-	1	1	9724	2	Y	73	76	1			5
							80	9									
02	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	10	1	18327	2	Y	99	95	1			9
							109	9									
03	17701	X	7306	-0-	-10395	-0-	7261	2	45	9	Y	41	46	1			4
*04	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	2	1	18802	2	Y	92	89	1			7
							101	9									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65640	X	61453	-0-	-4187	-0-	61219	2	234	9	N	213	183	1			252
12	70429	X	70429	-0-	-0-	-0-	70174	2	255	9	N	232	366	1			118
01	67438	X	67438	-0-	-0-	-0-	67049	2	389	9	N	354	367	1			105
02	62164	X	62164	-0-	-0-	-0-	61923	2	241	9	N	219	177	1			147
03	64790	X	62847	-0-	-1943	-0-	62598	2	249	9	N	226	188	1			185
04	62700	X	58773	-0-	-3927	-0-	58461	2	312	9	N	284	179	1			290

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69180	X	49227	-0-	-19953	-0-	102	1	48787	2	Y	307	316	1			23
							338	9									
12	56575	X	4268	-0-	-52307	-0-	1	1	4238	2	Y	26	47	1			2
							29	9									
01	56575	X	54279	-0-	-2296	-0-	5	1	53898	2	Y	342	319	1			25
							376	9									
02	52925	X	45658	-0-	-7267	-0-	25	1	45286	2	Y	315	310	1			30
							347	9									
03	56575	X	41583	-0-	-14992	-0-	41283	2	300	9	Y	273	278	1			25
04	52530	X	43955	-0-	-8575	-0-	5	1	43629	2	Y	292	294	1			23
							321	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77173	X	77173	-0-	-0-	-0-	159	1	76319	2	Y	632	641	1			48
							695	9									
12	77849	X	77849	-0-	-0-	-0-	21	1	77156	2	Y	611	612	1			47
							672	9									
01	68774	X	68774	-0-	-0-	-0-	7	1	68052	2	Y	650	650	1			47
							715	9									
02	59034	X	59034	-0-	-0-	-0-	32	1	58451	2	Y	501	501	1			47
							551	9									
03	57807	X	57807	-0-	-0-	-0-	57344	2	463	9	Y	421	429	1			39
*04	64067	X	64067	-0-	-0-	-0-	7	1	63507	2	Y	503	502	1			40
							553	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78317	X	78317	-0-	-0-	-0-	161 593	1 9	77563	2	Y	539	538	1			41
12	74089	X	74089	-0-	-0-	-0-	20 580	1 9	73489	2	Y	527	528	1			40
01	73119	X	73119	-0-	-0-	-0-	7 704	1 9	72408	2	Y	640	634	1			46
02	63149	X	63149	-0-	-0-	-0-	34 519	1 9	62596	2	Y	472	474	1			44
03	51993	X	51993	-0-	-0-	-0-	51597	2	396	9	Y	360	371	1			33
*04	61866	X	61866	-0-	-0-	-0-	6 448	1 9	61412	2	Y	407	408	1			32

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23820	X	21924	-0-	-1896	-0-	45 226	1 9	21653	2	Y	205	208	1			16
12	22599	X	22041	-0-	-558	-0-	6 220	1 9	21815	2	Y	200	201	1			15
01	22599	X	18475	-0-	-4124	-0-	2 240	1 9	18233	2	Y	218	217	1			16
02	21141	X	18949	-0-	-2192	-0-	10 200	1 9	18739	2	Y	182	181	1			17
03	22599	X	19532	-0-	-3067	-0-	19305	2	227	9	Y	206	204	1			19
04	21870	X	18547	-0-	-3323	-0-	2 188	1 9	18357	2	Y	171	176	1			14

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91549	X	91549	-0-	-0-	-0-	188	1	90545	2	Y	742	755	1			56
							816	9									
12	91725	X	91725	-0-	-0-	-0-	25	1	90907	2	Y	721	722	1			55
							793	9									
01	82257	X	82257	-0-	-0-	-0-	8	1	81407	2	Y	765	765	1			55
							842	9									
02	79787	X	79787	-0-	-0-	-0-	43	1	79032	2	Y	647	641	1			61
							712	9									
03	79950	X	79950	-0-	-0-	-0-	79149	2	801	9	Y	728	722	1			67
*04	76044	X	76044	-0-	-0-	-0-	8	1	75394	2	Y	584	605	1			46
							642	9									

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78990	X	78503	-0-	-487	-0-	161	1	77302	2	Y	945	975	1			72
							1040	9									
12	36704	X	6643	-0-	-30061	-0-	2	1	6554	2	Y	79	145	1			6
							87	9									
01	91928	X	91928	-0-	-0-	-0-	9	1	90777	2	Y	1038	969	1			75
							1142	9									
02	74726	X	74726	-0-	-0-	-0-	40	1	73621	2	Y	968	952	1			91
							1065	9									
03	66937	X	66937	-0-	-0-	-0-	66004	2	933	9	Y	848	861	1			78
*04	66891	X	66891	-0-	-0-	-0-	7	1	65892	2	Y	902	908	1			72
							992	9									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65730	X	50367	-0-	-15363	-0-	104	1	49822	2	Y	401	408	1			30
							441	9									
12	54684	X	48639	-0-	-6045	-0-	13	1	48205	2	Y	383	384	1			29
							421	9									
01	54684	X	35458	-0-	-19226	-0-	4	1	35096	2	Y	325	331	1			23
							358	9									
02	51156	X	33605	-0-	-17551	-0-	18	1	33293	2	Y	267	265	1			25
							294	9									
03	54684	X	38687	-0-	-15997	-0-	38380	2	307	9	Y	279	278	1			26
04	50370	X	34622	-0-	-15748	-0-	4	1	34270	2	Y	316	317	1			25
							348	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91500	X	51131	-0-	-40369	-0-	105	1	50543	2	Y	439	443	1			33
							483	9									
12	66867	X	51738	-0-	-15129	-0-	14	1	51201	2	Y	475	472	1			36
							523	9									
01	66867	X	49139	-0-	-17728	-0-	5	1	48504	2	Y	573	568	1			41
							630	9									
02	62553	X	43225	-0-	-19328	-0-	23	1	42736	2	Y	424	425	1			40
							466	9									
03	54467	X	44532	-0-	-9935	-0-	44008	2	524	9	Y	476	472	1			44
04	51120	X	43554	-0-	-7566	-0-	4	1	43121	2	Y	390	403	1			31
							429	9									

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139830	X	84447	-0-	-55383	-0-	180	1	82277	2	N	1809	1798	1			268
							1990	9									
12	93124	X	80253	-0-	-12871	-0-	181	1	77946	2	N	1933	1809	1			392
							2126	9									
01	93124	X	74988	-0-	-18136	-0-	186	1	72778	2	N	1840	1987	1			245
							2024	9									
02	87116	X	66301	-0-	-20815	-0-	174	1	64388	2	N	1581	1631	1			195
							1739	9									
03	93124	X	67765	-0-	-25359	-0-	186	1	66097	2	N	1347	1254	1			288
							1482	9									
04	84450	X	63432	-0-	-21018	-0-	180	1	61815	2	N	1306	1427	1			167
							1437	9									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139350	X	108577	-0-	-30773	-0-	180	1	106609	2	N	1625	1800	1			135
							1788	9									
12	119722	X	102811	-0-	-16911	-0-	181	1	100694	2	N	1760	1616	1			279
							1936	9									
01	119722	X	96295	-0-	-23427	-0-	186	1	94205	2	N	1731	1829	1			181
							1904	9									
02	111998	X	85374	-0-	-26624	-0-	174	1	83663	2	N	1397	1457	1			121
							1537	9									
03	119722	X	86829	-0-	-32893	-0-	186	1	85336	2	N	1188	1070	1			239
							1307	9									
04	108570	X	80236	-0-	-28334	-0-	180	1	78803	2	N	1139	1057	1			321
							1253	9									

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	266610	X	103615	-0-	-162995	-0-	240	1	101542	2	N	1666	1767	1			242
							1833	9									
12	119319	X	98783	-0-	-20536	-0-	248	1	96485	2	N	1864	1819	1			287
							2050	9									
01	119319	X	90055	-0-	-29264	-0-	248	1	88151	2	N	1505	1444	1			348
							1656	9									
02	111621	X	81035	-0-	-30586	-0-	232	1	78997	2	N	1642	1804	1			186
							1806	9									
03	115878	X	82531	-0-	-33347	-0-	248	1	80542	2	N	1583	1433	1			336
							1741	9									
04	103620	X	75762	-0-	-27858	-0-	240	1	74198	2	N	1204	1266	1			274
							1324	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
11	2850	#	1725	-0-	-1125	-0-	457	1	1184	2	N	76					150
							84	9									
12	2945	#	1433	-0-	-1512	-0-	324	1	1109	2	N	-0-					150
01	2914	#	1381	-0-	-1533	-0-	244	1	1137	2	N	-0-					150
02	2349	#	1527	-0-	-822	-0-	379	1	1148	2	N	-0-					150
03	2923	R	2923	-0-	-0-	-0-	1353	1	1570	2	N	-0-					150
04	1740	#	255	-0-	-1485	-0-	122	1	133	2	N	-0-					150

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	60	1	2223	2	N	28	128	1			54
							1	4	31	9							
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	55	1	2157	2	N	45					99
							3	4	50	9							
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	54	1	2041	2	N	37					136
							6	4	41	9							
02	2233	N	1957	-0-	-276	-0-	53	1	1862	2	N	38	137	1			37
							42	9									
03	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	56	1	2019	2	N	38					75
							42	9									
04	2070	N	2053	-0-	-17	-0-	55	1	1974	2	N	22					97
							24	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	694	-0-	-2936	-0-	18	1	676	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	1901	-0-	-1850	-0-	47	1	1851	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	3751	X	1059	-0-	-2692	-0-	27	1	1029	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	815	X	815	-0-	-0-	-0-	23	1	792	2	Y	-0-					-0-
03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	43	1	1525	2	Y	-0-					-0-
*04	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	42	1	1505	2	Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	N	4516	-0-	1416	1416	111	1	4399	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	4740	X	3324	-0-	-1416	-0-	85	1	3230	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	72	1	2523	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	2849	-0-	-1677	-0-	78	1	2771	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	2535	-0-	-1845	-0-	68	1	2467	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

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

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
11	1050	X	687	-0-	-363	-0-	18	1	669	2	Y	-0-					-0-
12	1085	X	825	-0-	-260	-0-	21	1	803	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	64	1	2409	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	61	1	2123	2	Y	-0-					-0-
03	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	67	1	2367	2	Y	-0-					-0-
*04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	66	1	2396	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

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

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	57	1	2108	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	40	1	1577	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	1643	N	884	-0-	-759	-0-	23	1	859	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	1015	N	867	-0-	-148	-0-	25	1	842	2	Y	-0-					-0-
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	59	1	2092	2	Y	-0-					-0-
*04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	59	1	2132	2	Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165792 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9414 - 9776

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

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

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

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
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	14	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	15	1	601	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	14	1	555	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	493	N	394	-0-	-99	-0-	11	1	383	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	15	1	529	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	373	-0-	-167	-0-	10	1	363	2	Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

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

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	26	-0-	-90	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	24	1	887	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	27	1	1053	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	27	1	1010	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	28	1	971	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	998	-0-	-87	-0-	28	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	872	-0-	-148	-0-	24	1	848	2	Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	191	-0-	-79	-0-	5	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	248	X	38	-0-	-210	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	X	86	-0-	-146	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	298	2	Y	-0-					-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	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
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	2	1	60	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

11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	43 1	1 4	1619	2	Y	-0-					-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	40 2	1 4	1580	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	39 4	1 4	1451	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	45	1	1579	2	Y	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	46	1	1645	2	Y	-0-					-0-
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	44	1	1586	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

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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	25 1	1 4	939	2	Y	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	25 1	1 4	961	2	Y	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	24 2	1 4	926	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	866	-0-	-33	-0-	24	1	842	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	25	1	872	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	24	1	855	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

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-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10929 - 11146

11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	3	1	9	N	1					104
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1430	3	1	9	N	1					105
01	713	N	364	-0-	-349	-0-	363	3	1	9	N	1					106
02	1305	N	392	-0-	-913	-0-	391	3	1	9	N	1					107
03	1426	N	493	-0-	-933	-0-	493	3			N	-0-					107
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	3	1	9	N	1					108

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					20
12	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					20
01	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	3			N	-0-					20
02	522	N	502	-0-	-20	-0-	502	3			N	-0-					20
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					20
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					20

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC //CONT.// 251739
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
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					14
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					14
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					14
02	377	N	143	-0-	-234	-0-	143	3			N	-0-					14
03	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	3			N	-0-					14
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					14

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	X	94	-0-	-806	-0-	94	2			N	-0-					63
12	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					63
01	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	1			N	-0-					63
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2946	1	18	9	N	16					79
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2681	1	17	9	N	15					94
*04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1524	1	11	9	N	10					104

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
11	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1777	-0-	-253	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1908	-0-	-12	-0-	1908	2			N	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					121
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					121
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					121
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					121
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					121
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					121

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

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

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	41	1	1523	2	Y	29	24	1			5
							1	4	32	9							
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	40	1	1575	2	Y	7	10	1			2
							2	4	8	9							
01	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	37	1	1396	2	Y	22	18	1			6
							4	4	24	9							
02	1537	N	1399	-0-	-138	-0-	38	1	1346	2	Y	14	17	1			3
							15	9									
03	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	43	1	1537	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	41	1	1494	2	Y	35	32	1			5
							39	9									

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	62	1	2286	2	Y	33	116	1			49
							1	4	36	9							
12	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	60	1	2385	2	Y	-0-					49
							3	4									
01	2449	N	2371	-0-	-78	-0-	60	1	2271	2	Y	31					80
							6	4	34	9							
02	2320	N	2269	-0-	-51	-0-	62	1	2207	2	Y	-0-					80
03	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	64	1	2275	2	Y	40					120
							44	9									
04	2280	N	2192	-0-	-88	-0-	59	1	2122	2	Y	10	103	1			27
							11	9									

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	24	1	912	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	19	1	765	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	19	1	740	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	870	N	469	-0-	-401	-0-	13	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	24	1	840	2	Y	-0-					-0-
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	21	1	774	2	Y	-0-					-0-

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
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	145	1	5370	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	93	1	3643	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	111	1	4187	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	5336	X	3551	-0-	-1785	-0-	98	1	3453	2	Y	-0-					-0-
03	5704	X	3690	-0-	-2014	-0-	101	1	3589	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	2109	-0-	-3411	-0-	57	1	2052	2	Y	-0-					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	86	1 2 4	3187	2	N	-0-					-0-
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	82	1 5 4	3254	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3175	-0-	-111	-0-	81	1 8 4	3086	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	3144	-0-	-17	-0-	87	1	3057	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3355	-0-	-24	-0-	92	1	3263	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3200	-0-	-70	-0-	86	1	3114	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	1129	-0-	-251	-0-	29	1 1 4	1099	2	Y	-0-					-0-
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	38	1 2 4	1505	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	39	1 4 4	1451	2	Y	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	40	1	1408	2	Y	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	43	1	1530	2	Y	-0-					-0-
*04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	41	1	1465	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1278	3	18	9	N	16					157
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1633	3	15	9	N	14					171
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1659	3	12	9	N	11	161	1			21
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1623	3	25	9	N	23					44
03	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1616	3	11	9	N	10					54
04	1620	N	951	-0-	-669	-0-	943	3	8	9	N	7					61

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
11	240	N	81	-0-	-159	-0-	81	3			N	-0-					25
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					25
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					25
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					25
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					25
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					25

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	832	2	10	9	N	9					40
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	813	2	9	9	N	8					48
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					48
02	812	N	726	-0-	-86	-0-	704	2	22	9	N	20					68
03	837	N	752	-0-	-85	-0-	745	2	7	9	N	6					74
04	840	N	727	-0-	-113	-0-	718	2	9	9	N	8					82

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
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2898	2	42	9	Y	38					64
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2981	2	46	9	Y	42					106
01	2976	X	2550	-0-	-426	-0-	2503	2	47	9	Y	43	91	1			58
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3053	2	45	9	Y	41					99
*03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3115	2	43	9	Y	39	90	1			48
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					48

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
11	1830	N	468	-0-	-1362	-0-	468	2			N	-0-					60
12	1395	N	16	-0-	-1379	-0-	16	2			N	-0-					60
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					60
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	444	2	22	9	N	20					80
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	569	2	21	9	N	19					99
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	189	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
11	1260	N	894	-0-	-366	-0-	894	2			N	-0-					99
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					99
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					99
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					99
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					99
*04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					99

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	169	1	1245	2	N	65					245
							72	9									
12	1674	N	1426	-0-	-248	-0-	147	1	1222	2	N	52	189	1			108
							57	9									
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	292	1	1166	2	N	111					219
							122	9									
02	1450	N	1053	-0-	-397	-0-	147	1	875	2	N	28	184	1			63
							31	9									
03	1426	N	423	-0-	-1003	-0-	52	1	369	2	N	2					65
							2	9									
*04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	33	1	2369	2	N	5					70
							6	9									

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	60	1	2195	2	N	54	185	1			50
							1	4	59	9							
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	59	1	2336	2	N	50					100
							3	4	55	9							
01	2294	N	1797	-0-	-497	-0-	45	1	1688	2	N	54	127	1			27
							5	4	59	9							
02	2233	N	1958	-0-	-275	-0-	53	1	1880	2	N	23					50
							25	9									
03	2449	N	1683	-0-	-766	-0-	45	1	1583	2	N	50					100
							55	9									
04	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	44	1	1582	2	N	-0-					100

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
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-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	105	1	3892	2	Y	76	58	1			20
							2	4	84	9							
12	3472	X	3348	-0-	-124	-0-	82	1	3231	2	Y	28	36	1			12
							4	4	31	9							
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	90	1	3413	2	Y	39	41	1			10
							9	4	43	9							
02	3886	X	3570	-0-	-316	-0-	97	1	3430	2	Y	39	47	1			2
							43	9									
03	4154	X	3479	-0-	-675	-0-	94	1	3346	2	Y	35	27	1			10
							39	9									
04	4020	X	3415	-0-	-605	-0-	91	1	3301	2	Y	21	28	1			3
							23	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	67	1	2446	2	Y	72	56	1			19
							2	4	79	9							
12	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	63	1	2459	2	Y	29	36	1			12
							3	4	32	9							
01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	70	1	2665	2	Y	35	38	1			9
							7	4	39	9							
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	69	1	2422	2	Y	31	38	1			2
							34	9									
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	75	1	2645	2	Y	29	23	1			8
							32	9									
*04	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	80	1	2880	2	Y	23	28	1			3
							25	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
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	17	1	620	2	Y	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	14	1	551	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	13	1	484	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	609	N	487	-0-	-122	-0-	13	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	394	-0-	-164	-0-	11	1	383	2	Y	-0-					-0-
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	17	1	626	2	Y	-0-					-0-

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
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	21	1	802	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	25	1	992	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	24	1	920	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	27	1	924	2	Y	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	29	1	1038	2	Y	-0-					-0-
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	28	1	1021	2	Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	4350	X	3594	-0-		-756	-0-		92	1	3389	2	Y	101	85	1			16
									2	4	111	9							
12	4495	X	3813	-0-		-682	-0-		93	1	3667	2	Y	44	51	1			9
									5	4	48	9							
01	4154	X	3868	-0-		-286	-0-		98	1	3697	2	Y	57	51	1			15
									10	4	63	9							
02	3902	X	3902	-0-		-0-	-0-		106	1	3731	2	Y	59	62	1			12
									65	9									
03	4154	X	4053	-0-		-101	-0-		109	1	3898	2	Y	42	50	1			4
									46	9									
*04	4052	X	4052	-0-		-0-	-0-		107	1	3871	2	Y	67	62	1			9
									74	9									

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	2123	N	2123	-0-		-0-	-0-		56	1	2049	2	Y	15	13	1			2
									1	4	17	9							
12	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-		45	1	1772	2	Y	23	20	1			5
									3	4	25	9							
01	1674	N	1660	-0-		-14	-0-		43	1	1591	2	Y	20	20	1			5
									4	4	22	9							
02	1827	N	1373	-0-		-454	-0-		38	1	1320	2	Y	14	16	1			3
									15	9									
03	1860	N	1258	-0-		-602	-0-		34	1	1213	2	Y	10	12	1			1
									11	9									
04	1620	N	1043	-0-		-577	-0-		27	1	981	2	Y	32	29	1			4
									35	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	846	N	846	-0-		-0-	-0-		23	1	822	2	N	-0-					-0-
									1	4									
12	855	N	855	-0-		-0-	-0-		21	1	832	2	N	-0-					-0-
									2	4									
01	744	N	572	-0-		-172	-0-		16	1	554	2	N	-0-					-0-
									2	4									
02	754	N	536	-0-		-218	-0-		16	1	520	2	N	-0-					-0-
03	806	N	684	-0-		-122	-0-		19	1	665	2	N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-		-18	-0-		14	1	508	2	N	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	2012	N	2012	-0-		-0-	-0-		53	1	1958	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
12	1824	N	1824	-0-		-0-	-0-		46	1	1775	2	Y	-0-					-0-
									3	4									
01	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-		51	1	1903	2	Y	-0-					-0-
									6	4									
02	1885	N	1404	-0-		-481	-0-		39	1	1365	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1341	-0-		-488	-0-		36	1	1305	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1188	-0-		-702	-0-		33	1	1155	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
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	24	1	900	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	23	1	906	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	22	1	862	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
02	899	N	822	-0-	-77	-0-	23	1	799	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	24	1	835	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	723	-0-	-147	-0-	20	1	703	2	Y	-0-			-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	Y	-0-			-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	278	2	Y	-0-			-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	7	1	278	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
02	290	N	270	-0-	-20	-0-	7	1	263	2	Y	-0-			-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	-0-			-0-
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	8	1	283	2	Y	-0-			-0-

BOWYER-WILLS WELL #: 3D RRCID -> 201631 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 7154 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	28	1	1037	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	26	1	1016	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	20	1	783	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
02	1044	N	239	-0-	-805	-0-	6	1	233	2	Y	-0-			-0-
03	1054	N	970	-0-	-84	-0-	27	1	943	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	487	-0-	-293	-0-	13	1	474	2	Y	-0-			-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	23	1	873	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	25	1	980	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
01	992	N	935	-0-	-57	-0-	24	1	909	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	24	1	873	2	Y	-0-			-0-
03	992	N	969	-0-	-23	-0-	27	1	942	2	Y	-0-			-0-
*04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	26	1	923	2	Y	-0-			-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

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

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4484	3	101	9	N	92	185	1			128
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4014	3	81	9	N	74					202
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3896	3	70	9	N	64	151	1			115
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3781	3	77	9	N	70					185
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3547	3	63	9	N	57	169	1			73
*04	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1501	3	26	9	N	24					97

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	450	1	4043	2	N	81	162	1			45
							89	9									
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	465	1	4008	2	N	66					111
							73	9									
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	465	1	3922	2	N	70	158	1			23
							77	9									
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	435	1	3580	2	N	69					92
							76	9									
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	465	1	3791	2	N	73	143	1			22
							80	9									
*04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	450	1	3911	2	N	75					97
							83	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					63
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	N	2					65
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	N	1					66
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	645	2	13	9	N	12					92
12	1519	N	944	-0-	-575	-0-	929	2	15	9	N	14					106
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	758	2	24	9	N	22					128
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	694	2	11	9	N	10					138
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	807	2	4	9	N	4					142
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

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
11	2100	N	1478	-0-	-622	-0-	1437	2	41	9	Y	37					64
12	2170	N	1872	-0-	-298	-0-	1827	2	45	9	Y	41					105
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2527	2	45	9	Y	41	90	1			56
02	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2582	2	45	9	Y	41					97
*03	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3005	2	41	9	Y	37	88	1			46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PARK & PARK OIL CO. 639520
BARTON, H. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	192	1	2462	2	N	3			37
							3	9							
12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	198	1	2511	2	N	-0-			37
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	202	1	2534	2	N	48			85
							53	9							
02	2552	X	2503	-0-	-49	-0-	167	1	2336	2	N	-0-			85
03	2759	X	2684	-0-	-75	-0-	184	1	2500	2	N	-0-			85
04	2700	X	2596	-0-	-104	-0-	181	1	2415	2	N	-0-			85

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	119	1	1525	2	N	-0-			88
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	123	1	1560	2	N	5			93
							6	9							
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	127	1	1588	2	N	-0-			93
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	103	1	1442	2	N	-0-			93
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	114	1	1554	2	N	31			124
							34	9							
04	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	110	1	1463	2	N	-0-			124

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227343 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10553 - 11588

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	140	1	1797	2	N	-0-			6
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	150	1	1903	2	N	-0-			6
01	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	151	1	1892	2	N	-0-			6
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	124	1	1729	2	N	-0-			6
03	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	136	1	1849	2	N	-0-			6
04	1980	N	1844	-0-	-136	-0-	129	1	1715	2	N	-0-			6

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	636	2	N	-0-			38
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	66	1	842	2	N	-0-			38
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	48	1	605	2	N	-0-			38
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	91	1	1267	2	N	10			48
							11	9							
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	82	1	1120	2	N	2			50
							2	9							
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	77	1	1031	2	N	-0-			50

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)//CONT.// 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					37
12	1333	N	161	-0-	-1172	-0-	161	2			N	-0-					37
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					37
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	N	1	1	8			37
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					37
*04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1971	2	106	9	N	96	1	8			132

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16110	X	12351	-0-	-3759	-0-	12318	2	33	9	N	30					96
12	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	15083	2	142	9	N	129	195	1			30
01	13888	X	11673	-0-	-2215	-0-	11631	2	42	9	N	38					68
02	11948	X	11234	-0-	-714	-0-	11161	2	73	9	N	66					134
03	15221	X	10182	-0-	-5039	-0-	10110	2	72	9	N	65	172	1			27
04	14730	X	11145	-0-	-3585	-0-	11087	2	58	9	N	53					80

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 219625 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	609	N	426	-0-	-183	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	97	-0-	-233	-0-	97	2			N	-0-					-0-

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	6666	-0-	-1164	-0-	6640	2	26	9	N	24					214
12	7130	X	4647	-0-	-2483	-0-	4619	2	28	9	N	25	191	1			48
01	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10078	2	46	9	N	42					90
02	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7142	2	52	9	N	47					137
03	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8141	2	66	9	N	60					197
04	8910	X	7211	-0-	-1699	-0-	7163	2	48	9	N	44	181	1			60

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	6262	-0-	-5798	-0-	6262	2			N	-0-					73
12	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2			N	-0-					73
01	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					73
02	7105	X	6456	-0-	-649	-0-	6456	2			N	-0-					73
03	11005	X	7000	-0-	-4005	-0-	7000	2			N	-0-					73
04	11130	X	7938	-0-	-3192	-0-	7938	2			N	-0-					73

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19620	X	12082	-0-	-7538	-0-	12021	2	61	9	N	55					252
12	20243	X	13278	-0-	-6965	-0-	13198	2	80	9	N	73	170	1			155
01	20243	X	5670	-0-	-14573	-0-	5569	2	101	9	N	92	180	1			67
02	20109	X	20109	-0-	-0-	-0-	20021	2	88	9	N	80					147
03	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	16942	2	97	9	N	88					235
*04	17153	X	17153	-0-	-0-	-0-	16971	2	182	9	N	165	340	1			60

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	11731	-0-	-1019	-0-	11651	2	80	9	N	73					177
12	13175	X	11608	-0-	-1567	-0-	11520	2	88	9	N	80	189	1			68
01	13175	X	11186	-0-	-1989	-0-	11105	2	81	9	N	74					142
02	11339	X	7432	-0-	-3907	-0-	7355	2	77	9	N	70					212
03	12121	X	9813	-0-	-2308	-0-	9723	2	90	9	N	82	189	1			105
04	11730	X	9819	-0-	-1911	-0-	9723	2	96	9	N	87					192

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
11	8010	X	5482	-0-	-2528	-0-	5482	2			N	-0-					77
12	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					77
01	6975	X	5801	-0-	-1174	-0-	5801	2			N	-0-					77
02	6525	X	5887	-0-	-638	-0-	5887	2			N	-0-					77
03	7564	X	7494	-0-	-70	-0-	7494	2			N	-0-					77
04	7320	X	6058	-0-	-1262	-0-	6058	2			N	-0-					77

SND OPERATING, L.L.C. 797127
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	232	N	18	-0-	-214	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTELLAW WELL #: 1 RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P/A 03-14-2012

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2126	-0-	-994	-0-	208	1	1900	2	Y	16					38
							18	9									
12	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	536	1	7350	2	Y	8	12	1			34
							9	9									
01	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	569	1	5069	2	Y	15	32	1			17
							17	9									
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	204	1	2301	2	Y	20					37
							22	9									
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	293	1	3212	2	Y	27					64
							30	9									
*04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	164	1	2050	2	Y	17					81
							19	9									

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3275	-0-	-235	-0-	321	1	2935	2	Y	17					58
							19	9									
12	4185	X	3486	-0-	-699	-0-	235	1	3222	2	Y	26	38	1			46
							29	9									
01	4185	X	3946	-0-	-239	-0-	396	1	3526	2	Y	22	59	1			9
							24	9									
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	375	1	4215	2	Y	24					33
							26	9									
03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	483	1	5290	2	Y	29					62
							32	9									
*04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	303	1	3793	2	Y	21					83
							23	9									

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	565	1	5162	2	Y	62					246
							68	9									
12	4278	X	2686	-0-	-1592	-0-	180	1	2473	2	Y	30	44	1			232
							33	9									
01	4278	X	4135	-0-	-143	-0-	415	1	3694	2	Y	24	63	1			193
							26	9									
02	5887	X	5660	-0-	-227	-0-	456	1	5135	2	Y	63					256
							69	9									
03	5983	X	3327	-0-	-2656	-0-	275	1	3015	2	Y	34					290
							37	9									
04	5790	X	4005	-0-	-1785	-0-	293	1	3665	2	Y	43					333
							47	9									

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	6612	-0-	-6198	-0-	649	1	5935	2	Y	25					66
							28	9									
12	11005	X	8805	-0-	-2200	-0-	594	1	8142	2	Y	63	92	1			37
							69	9									
01	11005	X	6094	-0-	-4911	-0-	608	1	5419	2	Y	61	98	1			-0-
							67	9									
02	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	821	1	9239	2	Y	39					39
							43	9									
03	8804	X	4748	-0-	-4056	-0-	396	1	4333	2	Y	17					56
							19	9									
*04	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	677	1	8485	2	Y	34					90
							37	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
11	8730	X	570	-0-	-8160	-0-	56	1	511	2	Y	3					94
							3	9									
12	8060	X	7635	-0-	-425	-0-	515	1	7056	2	Y	58	85	1			67
							64	9									
01	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-					67
02	7569	X	6	-0-	-7563	-0-	6	2			Y	-0-					67
03	8091	X	30	-0-	-8061	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					67
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					67

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	2161	-0-	-5579	-0-	211	1	1931	2	Y	17					118
							19	9									
12	7998	X	5973	-0-	-2025	-0-	402	1	5516	2	Y	50	73	1			95
							55	9									
01	5828	X	4753	-0-	-1075	-0-	476	1	4237	2	Y	36	88	1			43
							40	9									
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	384	1	4328	2	Y	38					81
							42	9									
03	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	1012	1	11075	2	Y	92					173
							101	9									
*04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	678	1	8495	2	Y	72					245
							79	9									

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
D-S-B PROPERTIES, LLC 195986
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	24	-0-	-846	-0-	23	3	1	9	Y	1					23
12	1364	N	362	-0-	-1002	-0-	356	3	6	9	Y	5					28
01	1271	N	780	-0-	-491	-0-	780	3			Y	-0-					28
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	3	2	9	Y	2					30
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1262	3	6	9	Y	5					35
*04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1206	3	39	9	Y	35					70

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
11	2160	X	349	-0-	-1811	-0-	348	3	1	9	Y	1					69
12	1984	X	422	-0-	-1562	-0-	414	3	8	9	Y	7					76
01	1333	X	785	-0-	-548	-0-	784	3	1	9	Y	1					77
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1463	3	3	9	Y	3					80
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2039	3	6	9	Y	5					85
*04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1019	3	28	9	Y	25					110

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	399	-0-	-921	-0-	399	2			N	-0-					69
12	1922	N	385	-0-	-1537	-0-	208	2	177	9	N	161	214	1			16
01	930	N	523	-0-	-407	-0-	523	2			N	-0-					16
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					16
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					16
*04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					16

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	131	-0-	-439	-0-	131	2			Y	-0-					7
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	94	2	19	9	Y	17	22	1			2
01	372	N	158	-0-	-214	-0-	158	2			Y	-0-					2
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					2
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					2
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					2

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	935	-0-	-2455	-0-	935	2			Y	-0-					73
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3040	2	186	9	Y	169	225	1			17
01	3627	X	1781	-0-	-1846	-0-	1781	2			Y	-0-					17
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			Y	-0-					17
03	4092	X	3556	-0-	-536	-0-	3556	2			Y	-0-					17
*04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			Y	-0-					17

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

11	2052	N	724	-0-	-1328	-0-	724	2			Y	-0-					19
12	1302	X	615	-0-	-687	-0-	565	2	50	9	Y	45	59	1			5
01	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					5
02	3828	X	1401	-0-	-2427	-0-	1401	2			Y	-0-					5
03	3472	X	409	-0-	-3063	-0-	409	2			Y	-0-					5
04	1590	X	1207	-0-	-383	-0-	1207	2			Y	-0-					5

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

11	3150	X	2343	-0-	-807	-0-	2334	2	9	9	N	8					200
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3170	2	89	9	N	81	154	1			127
01	3255	X	1592	-0-	-1663	-0-	1592	2			N	-0-					127
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2708	2	3	9	N	3					130
03	3255	X	2884	-0-	-371	-0-	2867	2	17	9	N	15					145
04	3150	X	1720	-0-	-1430	-0-	1720	2			N	-0-					145

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					143
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					143
*07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2818	2	3	9	N	3					146
*08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1426	2	3	9	N	3					149
*09	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1335	2	3	9	N	3					152
*10	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	1125	2	3	9	N	3					155
*11	1380	N	1011	-0-	-369	-0-	1005	2	6	9	N	5					160
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1421	2	6	9	N	5					165
*01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1421	2	6	9	N	5					170
*02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1247	2	9	9	N	8					178
*03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1440	2	3	9	N	3					181
*04	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1338	2	2	9	N	2					183

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1601	-0-	-289	-0-	1579	2	22	9	N	20					95
12	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	1817	2	28	9	N	25					120
01	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	1533	2	22	9	N	20					140
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1556	2	20	9	N	18					158
03	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	1519	2	19	9	N	17					175
04	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1439	2	13	9	N	12					187

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

11	3060	X	1545	-0-	-1515	-0-	1545	2			N	-0-					308
12	3162	X	1930	-0-	-1232	-0-	1921	2	9	9	N	8					316
01	3162	X	1132	-0-	-2030	-0-	1130	2	2	9	N	2					318
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2595	2	17	9	N	15					333
03	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2354	2	19	9	N	17					350
*04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2984	2	18	9	N	16	185	1			181

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

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	4	2	34	9	N	31					115
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	73	2	54	9	N	49					164
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					164
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					164
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					164

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					165
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	198	2	33	9	N	30					195
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					195
02	145	N	69	-0-	-76	-0-	69	2			N	-0-					195
03	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					195
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					195

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					167
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					167
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					167
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					167
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					167
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					167

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2928	2	30	9	N	27					252
12	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					252
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					252
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					252
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					252
*04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					252

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

11	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					140
12	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					140
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

11	1830	N	1082	-0-	-748	-0-	1082	2			N	-0-					57
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	N	1					58
01	1023	N	866	-0-	-157	-0-	820	2	46	9	N	42					100
02	1044	N	891	-0-	-153	-0-	863	2	28	9	N	25					125
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	579	2	184	9	N	167					292
04	840	N	485	-0-	-355	-0-	485	2			N	-0-					292

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1688	2	42	9	N	38					180
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1990	2	89	9	N	81					261
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1772	2	110	9	N	100					361
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					361
03	1178	N	117	-0-	-1061	-0-	117	2			N	-0-					361
04	1140	N	30	-0-	-1110	-0-	30	2			N	-0-					361

LINN OPERATING, INC. 501545
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

11	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	275	1	1085	2	N	27	165	1			37
							30	9									
12	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	352	1	1242	2	N	63					100
							69	9									
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	404	1	2945	2	N	32					132
							35	9									
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	398	1	2086	2	N	11					143
							12	9									
03	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	417	1	2003	2	N	30					173
							33	9									
*04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	392	1	2778	2	N	46	162	1			57
							51	9									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

11	2460	N	1544	-0-	-916	-0-	303	1	1204	2	N	34	169	1			60
							37	9									
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	405	1	1805	2	N	32					92
							35	9									
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	407	1	1860	2	N	41					133
							45	9									
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	347	1	2329	2	N	25					158
							28	9									
03	3100	N	3293	-0-	193	193	432	1	2828	2	N	30					188
							33	9									
*04	3000	N	2845	-0-	-155	38	426	1	2357	2	N	56	164	1			80
							62	9									

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

11 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	#	506	-0-	-274	-0-	506	2			N	-0-					181
12	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					181
01	868	#	269	-0-	-599	-0-	269	2			N	-0-					181
02	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					181
03	868	#	726	-0-	-142	-0-	726	2			N	-0-					181
*04	838	R	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					181

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	15	1	681	2	N	-0-					53
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	16	1	696	2	N	-0-					53
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	16	1	693	2	N	-0-					53
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	15	1	656	2	N	14					67
							15	9									
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	14	1	633	2	N	-0-					67
04	690	N	543	-0-	-147	-0-	13	1	530	2	N	-0-					67

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

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-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9842 - 9874

11	300	N	251	-0-	-49	-0-	25	1	226	3	N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	25	1	234	3	N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	N	-0-					-0-
02	232	N	229	-0-	-3	-0-	22	1	207	3	N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	3	N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9732 - 9768

11	600	N	276	-0-	-324	-0-	17	1	259	3	N	-0-					-0-
12	403	N	244	-0-	-159	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	23	1	350	3	N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	127	1	2047	3	N	-0-			-0-
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	146	1	2325	3	N	-0-			-0-
01	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	146	1	2333	2	N	-0-			-0-
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	134	1	2136	3	N	-0-			-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	144	1	2310	3	N	-0-			-0-
*04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	123	1	1972	3	N	-0-			-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9758 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	48	1	702	3	N	-0-			-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	50	1	763	3	N	-0-			-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	46	1	701	3	N	-0-			-0-
02	725	N	685	-0-	-40	-0-	42	1	643	3	N	-0-			-0-
03	806	N	131	-0-	-675	-0-	8	1	123	3	N	-0-			-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	900	X	66	-0-	-834	-0-	8	1	58	3	N	-0-			-0-
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
01	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	127	1	928	3	N	-0-			-0-
02	580	X	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-			-0-
03	620	X	24	-0-	-596	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
04	1020	X	882	-0-	-138	-0-	107	1	775	3	N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	157	1	1403	3	N	-0-			-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	162	1	1450	3	N	-0-			-0-
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	167	1	1485	3	N	-0-			-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	197	1	1763	3	N	-0-			-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	213	1	1907	3	N	-0-			-0-
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	174	1	1561	3	N	-0-			-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1210	-0-	-500	-0-	127	1	1083	3	N	-0-			-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	170	1	1458	3	N	-0-			-0-
01	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	148	1	1273	3	N	-0-			-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	150	1	1285	3	N	-0-			-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	215	1	1840	3	N	-0-			-0-
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	189	1	1622	3	N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	190	1	1699	3	N	-0-			-0-
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	199	1	1788	3	N	-0-			-0-
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	202	1	1813	3	N	-0-			-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	187	1	1675	3	N	-0-			-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	212	1	1910	3	N	-0-			-0-
*04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	199	1	1788	3	N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1554	-0-	-276	-0-	156	1	1398	3	N	-0-			-0-
12	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	166	1	1489	3	N	-0-			-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	179	1	1602	3	N	-0-			-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	158	1	1414	3	N	-0-			-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	188	1	1684	3	N	-0-			-0-
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	174	1	1556	3	N	-0-			-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	213	1	1981	3	N	-0-					-0-
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	212	1	1968	3	N	-0-					-0-
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	215	1	1995	3	N	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	197	1	1835	3	N	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	219	1	2030	3	N	-0-					-0-
*04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	199	1	1857	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	403	-0-	-2597	13399	24	1	379	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	621	-0-	-2479	10920	37	1	584	3	N	-0-					-0-
01	11620	X	700	-0-	-10920	-0-	42	1	658	3	N	-0-					-0-
02	754	X	524	-0-	-230	-0-	31	1	493	3	N	-0-					-0-
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	3	N	-0-					-0-
04	690	X	608	-0-	-82	-0-	36	1	572	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	18	1	139	3	N	-0-					-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	19	1	152	3	N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	60	1	461	3	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	40	1	305	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	331	-0-	-1281	-0-	38	1	293	3	N	-0-					-0-
04	510	N	248	-0-	-262	-0-	29	1	219	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	17	1	152	3	N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	3	N	-0-					-0-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1250	-0-	-520	-0-	125	1	1125	3	N	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	200	1	1794	3	N	-0-					-0-
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	215	1	1928	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	191	1	1713	3	N	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	204	1	1829	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	188	1	1691	3	N	-0-					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	129	1	685	3	N	-0-					-0-
12	899	N	874	-0-	-25	-0-	138	1	736	3	N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	185	1	984	3	N	-0-					-0-
02	783	N	538	-0-	-245	-0-	85	1	453	3	N	-0-					-0-
03	868	N	746	-0-	-122	-0-	118	1	628	3	N	-0-					-0-
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	274	1	1461	3	N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	X	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
12	62	X	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
01	326	X	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	3	N	-0-					-0-
02	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	116	1	995	3	N	-0-					-0-
03	665	X	665	-0-	-0-	-0-	70	1	595	3	N	-0-					-0-
*04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	57	1	488	3	N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 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
11	9300	X	9165	-0-	-135	-0-	1364	1	7801	3	N	-0-					85
12	9610	X	9179	-0-	-431	-0-	1380	1	7799	3	N	-0-					85
01	9207	X	9098	-0-	-109	-0-	1374	1	7724	3	N	-0-					85
02	8903	X	8701	-0-	-202	-0-	1305	1	7396	3	N	-0-					85
03	9517	X	8202	-0-	-1315	-0-	1120	1	7082	3	N	-0-					85
04	9180	X	6526	-0-	-2654	-0-	939	1	5587	3	N	-0-					85

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

11	9420	X	6447	-0-	-2973	-0-	655	1	5792	3	N	-0-					133
12	8246	X	6576	-0-	-1670	-0-	667	1	5909	3	N	-0-					133
01	8184	X	6664	-0-	-1520	-0-	676	1	5988	3	N	-0-					133
02	7192	X	6103	-0-	-1089	-0-	620	1	5483	3	N	-0-					133
03	7688	X	6910	-0-	-778	-0-	700	1	6210	3	N	-0-					133
04	6450	X	6071	-0-	-379	-0-	616	1	5455	3	N	-0-					133

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

11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					87
12	1116	N	60	-0-	-1056	-0-	60	3			N	-0-					87
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					87
02	203	N	158	-0-	-45	-0-	158	3			N	-0-					87
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					87
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					87

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

11	660	#	524	-0-	-136	-0-	494	3	30	9	N	27					188
12	622	R	622	-0-	-0-	-0-	583	3	39	9	N	35	167	1			56
01	589	#	513	-0-	-76	-0-	462	3	51	9	N	46					102
02	551	#	513	-0-	-38	-0-	467	3	46	9	N	42					144
03	620	#	576	-0-	-44	-0-	535	3	41	9	N	37					181
04	600	#	564	-0-	-36	-0-	508	3	56	9	N	51	173	1			59

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-					5
03	71	N	6	-0-	-65	-0-	6	3			Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

11	329	S	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					25
12	372	S	32	-0-	-340	-0-	32	2			N	-0-					25
01	465	S	105	-0-	-360	-0-	105	2			N	-0-					25
02	319	S	109	-0-	-210	-0-	109	2			N	-0-					25
03	31	S	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					25
04	90	S	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

11	610	S	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					19
12	806	S	210	-0-	-596	-0-	210	2			N	-0-					19
01	651	S	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					19
02	580	S	425	-0-	-155	-0-	425	2			N	-0-					19
03	659	S	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					19
04	600	S	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

11	4680	X	1849	-0-	-2831	-0-	147	1	1689	2	N	12					103
							13	9									
12	3503	X	1819	-0-	-1684	-0-	131	1	1686	2	N	2					105
							2	9									
01	3441	X	1877	-0-	-1564	-0-	160	1	1715	2	N	2					107
							2	9									
02	3103	X	1564	-0-	-1539	-0-	107	1	1447	2	N	9	1	8			115
							10	9									
03	3255	X	1407	-0-	-1848	-0-	82	1	1319	2	N	5					120
							6	9									
04	1860	X	1332	-0-	-528	-0-	70	1	1262	2	N	-0-					120

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

11	1440	X	1198	-0-	-242	-0-	95	1	1101	2	N	2					87
							2	9									
12	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	92	1	1189	2	N	2					89
							2	9									
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	129	1	1373	2	N	2					91
							2	9									
02	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	93	1	1252	2	N	2					93
							2	9									
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	106	1	1699	2	N	5					98
							6	9									
*04	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	90	1	1613	2	N	2					100
							2	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	944	X	944	-0-	-0-	-0-	76	1	868	2	N	-0-					102
12	931	X	931	-0-	-0-	-0-	67	1	864	2	N	-0-					102
01	806	X	739	-0-	-67	-0-	63	1	675	2	N	1	1	8			102
							1	9									
02	899	X	603	-0-	-296	-0-	42	1	561	2	N	-0-					102
03	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	61	1	977	2	N	1	1	8			102
							1	9									
04	930	X	926	-0-	-4	-0-	49	1	875	2	N	2	2	8			102
							2	9									

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

11	1770	X	840	-0-	-930	-0-	67	1	770	2	N	3					261
							3	9									
12	1829	X	972	-0-	-857	-0-	69	1	892	2	N	10					271
							11	9									
01	1798	X	1256	-0-	-542	-0-	108	1	1148	2	N	-0-					271
02	1450	X	1425	-0-	-25	-0-	98	1	1327	2	N	-0-					271
03	1054	X	897	-0-	-157	-0-	52	1	845	2	N	-0-					271
04	1230	X	827	-0-	-403	-0-	43	1	784	2	N	-0-					271

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

11	3750	X	1693	-0-	-2057	-0-	135	1	1556	2	N	2					136
							2	9									
12	3503	X	1661	-0-	-1842	-0-	120	1	1538	2	N	3					139
							3	9									
01	3441	X	1635	-0-	-1806	-0-	140	1	1495	2	N	-0-					139
02	3074	X	1492	-0-	-1582	-0-	103	1	1389	2	N	-0-					139
03	2542	X	1612	-0-	-930	-0-	95	1	1514	2	N	3	1	8			141
							3	9									
04	1680	X	1547	-0-	-133	-0-	82	1	1465	2	N	-0-					141

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

11	1230	X	1192	-0-	-38	-0-	95	1	1093	2	N	4	1	8			200
							4	9									
12	1178	X	907	-0-	-271	-0-	65	1	841	2	N	1	180	1			21
							1	9									
01	1147	X	973	-0-	-174	-0-	83	1	890	2	N	-0-					21
02	1160	X	862	-0-	-298	-0-	59	1	803	2	N	-0-					21
03	1240	X	889	-0-	-351	-0-	52	1	837	2	N	-0-					21
04	1200	X	778	-0-	-422	-0-	41	1	737	2	N	-0-					21

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

11	1290	X	1234	-0-	-56	-0-	98	1	1136	2	N	-0-					12
12	1333	X	1294	-0-	-39	-0-	93	1	1201	2	N	-0-					12
01	1395	X	962	-0-	-433	-0-	82	1	880	2	N	-0-					12
02	1305	X	1191	-0-	-114	-0-	82	1	1109	2	N	-0-					12
03	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	85	1	1363	2	N	-0-					12
04	1260	X	976	-0-	-284	-0-	51	1	925	2	N	-0-					12

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					130
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	255	1	2942	2	N	-0-					50
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	224	1	2891	2	N	-0-					50
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	296	1	3159	2	N	-0-					50
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	213	1	2890	2	N	-0-					50
03	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	177	1	2825	2	N	-0-					50
04	3330	X	2729	-0-	-601	-0-	143	1	2586	2	N	-0-					50

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	206	1	2375	2	N	-0-					77
12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	199	1	2564	2	N	-0-					77
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	249	1	2652	2	N	-0-					77
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	186	1	2528	2	N	-0-					77
03	2759	X	2722	-0-	-37	-0-	160	1	2562	2	N	-0-					77
04	2820	X	2681	-0-	-139	-0-	141	1	2540	2	N	-0-					77

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

11	1590	X	1338	-0-	-252	-0-	107	1	1229	2	N	2					135
							2	9									
12	1426	X	1380	-0-	-46	-0-	98	1	1279	2	N	3					138
							3	9									
01	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	119	1	1267	2	N	3					141
							3	9									
02	1305	X	1284	-0-	-21	-0-	88	1	1196	2	N	-0-					141
03	1395	X	1326	-0-	-69	-0-	78	1	1242	2	N	5					146
							6	9									
04	1350	X	1287	-0-	-63	-0-	67	1	1212	2	N	7					153
							8	9									

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

11	2160	X	882	-0-	-1278	-0-	71	1	811	2	N	-0-					66
12	1581	X	1059	-0-	-522	-0-	76	1	983	2	N	-0-					66
01	1581	X	820	-0-	-761	-0-	71	1	749	2	N	-0-					66
02	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	89	1	1212	2	N	-0-					66
03	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	87	1	1397	2	N	-0-					66
*04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	81	1	1460	2	N	-0-					66

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

11	2580	X	2376	-0-	-204	-0-	188	1	2163	2	N	23					306
							25	9									
12	2666	X	2472	-0-	-194	-0-	176	1	2273	2	N	21	186	1			141
							23	9									
01	2604	X	2601	-0-	-3	-0-	220	1	2350	2	N	28					169
							31	9									
02	2436	X	2376	-0-	-60	-0-	161	1	2182	2	N	30					199
							33	9									
03	2604	X	2505	-0-	-99	-0-	145	1	2325	2	N	32					231
							35	9									
04	2520	X	2347	-0-	-173	-0-	122	1	2190	2	N	32					263
							35	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	1980	X	1927	-0-	-53	-0-	154	1	1773	2	N	-0-					5
12	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	150	1	1932	2	N	-0-					5
01	2046	X	1952	-0-	-94	-0-	167	1	1785	2	N	-0-					5
02	1885	X	1811	-0-	-74	-0-	124	1	1687	2	N	-0-					5
03	2077	X	1919	-0-	-158	-0-	113	1	1806	2	N	-0-					5
04	2010	X	1802	-0-	-208	-0-	95	1	1707	2	N	-0-					5

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	991	-0-	-239	-0-	79	1	912	2	N	-0-					171
12	1457	X	988	-0-	-469	-0-	71	1	917	2	N	-0-					171
01	1457	X	990	-0-	-467	-0-	85	1	905	2	N	-0-					171
02	1363	X	1048	-0-	-315	-0-	72	1	976	2	N	-0-					171
03	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	84	1	1352	2	N	-0-					171
*04	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	80	1	1437	2	N	-0-					171

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
11	6720	X	4778	-0-	-1942	-0-	381	1	4397	2	N	-0-					20
12	4929	X	4469	-0-	-460	-0-	322	1	4147	2	N	-0-					20
01	4929	X	4347	-0-	-582	-0-	372	1	3975	2	N	-0-					20
02	4611	X	3872	-0-	-739	-0-	266	1	3606	2	N	-0-					20
03	4929	X	4072	-0-	-857	-0-	240	1	3832	2	N	-0-					20
04	4770	X	3741	-0-	-1029	-0-	197	1	3544	2	N	-0-					20

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2240	-0-	-130	-0-	179	1	2061	2	N	-0-					65
12	2418	X	2299	-0-	-119	-0-	165	1	2134	2	N	-0-					65
01	2418	X	2223	-0-	-195	-0-	190	1	2033	2	N	-0-					65
02	2233	X	2052	-0-	-181	-0-	141	1	1908	2	N	3					68
							3	9									
03	2325	X	2230	-0-	-95	-0-	131	1	2097	2	N	2					70
							2	9									
04	2250	X	2135	-0-	-115	-0-	112	1	2021	2	N	2					72
							2	9									

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1489	-0-	-731	-0-	119	1	1370	2	N	-0-					7
12	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	121	1	1549	2	N	-0-					7
01	1643	X	1579	-0-	-64	-0-	135	1	1444	2	N	-0-					7
02	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	107	1	1448	2	N	-0-					7
03	1674	X	1459	-0-	-215	-0-	86	1	1373	2	N	-0-					7
04	1620	X	1383	-0-	-237	-0-	72	1	1311	2	N	-0-					7

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	4439	-0-	-1831	-0-	353	1	4073	2	N	12					167
							13	9									
12	4774	X	4630	-0-	-144	-0-	333	1	4297	2	N	-0-					167
01	4681	X	4597	-0-	-84	-0-	394	1	4203	2	N	-0-					167
02	4379	X	4231	-0-	-148	-0-	291	1	3940	2	N	-0-					167
03	4619	X	4033	-0-	-586	-0-	237	1	3790	2	N	5					172
							6	9									
04	4470	X	3670	-0-	-800	-0-	193	1	3471	2	N	5					177
							6	9									

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	225	1	2601	2	N	-0-					35
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	197	1	2548	2	N	-0-					35
01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	230	1	2457	2	N	-0-					35
02	2726	X	2510	-0-	-216	-0-	172	1	2338	2	N	-0-					35
03	2914	X	2741	-0-	-173	-0-	162	1	2579	2	N	-0-					35
04	2820	X	2523	-0-	-297	-0-	132	1	2391	2	N	-0-					35

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

11	2310	X	2083	-0-	-227	-0-	166	1	1917	2	N	-0-					42
12	2201	X	2104	-0-	-97	-0-	151	1	1953	2	N	-0-					42
01	2201	X	2038	-0-	-163	-0-	175	1	1863	2	N	-0-					42
02	2030	X	1907	-0-	-123	-0-	131	1	1776	2	N	-0-					42
03	2170	X	1986	-0-	-184	-0-	117	1	1869	2	N	-0-					42
04	2070	X	1911	-0-	-159	-0-	100	1	1811	2	N	-0-					42

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

11	1200	X	1131	-0-	-69	-0-	90	1	1041	2	N	-0-					49
12	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	90	1	1156	2	N	-0-					49
01	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	117	1	1247	2	N	-0-					49
02	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	82	1	1108	2	N	-0-					49
03	1240	X	47	-0-	-1193	-0-	3	1	44	2	N	-0-					49
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					49

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

11	2340	X	2075	-0-	-265	-0-	165	1	1910	2	N	-0-					64
12	2418	X	2037	-0-	-381	-0-	146	1	1891	2	N	-0-					64
01	2418	X	2023	-0-	-395	-0-	174	1	1849	2	N	-0-					64
02	2204	X	1883	-0-	-321	-0-	130	1	1750	2	N	3					67
							3	9									
03	2232	X	2014	-0-	-218	-0-	118	1	1883	2	N	12					79
							13	9									
04	2070	X	1899	-0-	-171	-0-	99	1	1792	2	N	7					86
							8	9									

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

11	2910	X	2766	-0-	-144	-0-	221	1	2545	2	N	-0-					16
12	3038	X	2681	-0-	-357	-0-	193	1	2488	2	N	-0-					16
01	3038	X	2862	-0-	-176	-0-	245	1	2617	2	N	-0-					16
02	2842	X	2619	-0-	-223	-0-	180	1	2439	2	N	-0-					16
03	2852	X	2751	-0-	-101	-0-	162	1	2589	2	N	-0-					16
04	2760	X	2672	-0-	-88	-0-	140	1	2532	2	N	-0-					16

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5754	-0-	-336	-0-	458	1	5294	2	N	2					92
							2	9									
12	6200	X	5862	-0-	-338	-0-	420	1	5439	2	N	3					95
							3	9									
01	6200	X	5820	-0-	-380	-0-	499	1	5321	2	N	-0-					95
02	5742	X	5379	-0-	-363	-0-	370	1	5009	2	N	-0-					95
03	6014	X	5449	-0-	-565	-0-	321	1	5128	2	N	-0-					95
04	5760	X	5327	-0-	-433	-0-	281	1	5046	2	N	-0-					95

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
11	4590	X	3114	-0-	-1476	-0-	248	1	2866	2	N	-0-					44
12	3348	X	3284	-0-	-64	-0-	237	1	3047	2	N	-0-					44
01	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	284	1	3038	2	N	-0-					44
02	3074	X	3033	-0-	-41	-0-	208	1	2825	2	N	-0-					44
03	3286	X	2913	-0-	-373	-0-	172	1	2741	2	N	-0-					44
04	3210	X	2652	-0-	-558	-0-	139	1	2513	2	N	-0-					44

MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1678	-0-	-662	-0-	134	1	1544	2	N	-0-					33
12	1736	X	1632	-0-	-104	-0-	117	1	1515	2	N	-0-					33
01	1736	X	1684	-0-	-52	-0-	144	1	1540	2	N	-0-					33
02	1624	X	1474	-0-	-150	-0-	101	1	1373	2	N	-0-					33
03	1736	X	1324	-0-	-412	-0-	78	1	1246	2	N	-0-					33
04	1680	X	1190	-0-	-490	-0-	63	1	1127	2	N	-0-					33

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2797	-0-	-323	-0-	223	1	2574	2	N	-0-					16
12	3193	X	3145	-0-	-48	-0-	226	1	2919	2	N	-0-					16
01	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	250	1	2670	2	N	-0-					16
02	2871	X	2699	-0-	-172	-0-	185	1	2514	2	N	-0-					16
03	3131	X	2831	-0-	-300	-0-	167	1	2664	2	N	-0-					16
04	3030	X	2732	-0-	-298	-0-	144	1	2588	2	N	-0-					16

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	270	-0-	-120	-0-	260	3	10	9	N	9					67
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	275	3	10	9	N	9					76
01	310	N	64	-0-	-246	-0-	61	3	3	9	N	3					79
02	261	N	162	-0-	-99	-0-	162	3			N	-0-					79
03	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					79
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					79

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					22
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1548	3	3	9	N	3					25
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1684	3	70	9	N	64	80	1			9
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1665	3	9	9	N	8					17
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1587	3	6	9	N	5					22
*04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1688	3	12	9	N	11					33

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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

11	1950	#	1571	-0-	-379	-0-	1543	3	28	9	Y	25	48	1			14
12	2015	#	1767	-0-	-248	-0-	1721	3	46	9	Y	42	53	1			3
01	DLQ G-10		1446	-0-	1446	1446	1400	3	46	9	Y	42	39	1			6
02	DLQ G-10		1496	-0-	1496	2942	1424	3	72	9	Y	65	45	1			26
03	4689	R	1747	-0-	-2942	-0-	1690	3	57	9	Y	52	46	1			32
04	1710	#	1498	-0-	-212	-0-	1468	3	30	9	Y	27	47	1			12

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	130	-0-	-80	-0-	130	3			N	-0-					79
12	217	#	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					79
01	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					79
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					79
03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	265	3	6	9	N	5					84
04	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					84

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	#	461	-0-	-379	-0-	459	2	2	9	N	2					43
12	713	#	597	-0-	-116	-0-	588	2	9	9	N	8					51
01	713	#	556	-0-	-157	-0-	548	2	8	9	N	7					58
02	667	#	608	-0-	-59	-0-	596	2	12	9	N	11					69
03	589	#	520	-0-	-69	-0-	516	2	4	9	N	4					73
04	570	#	326	-0-	-244	-0-	323	2	3	9	N	3					76

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

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

JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

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

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	3			N	-0-					28
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					28
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					28
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					28
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					28
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					28

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

RUDMAN, I. WELL #: 4 RRCID -> 136095 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7336 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					131
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					131
01	837	N	477	-0-	-360	-0-	477	3			N	-0-					131
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					131
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					131
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					131

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
11	300	N	181	-0-	-119	-0-	168	3	13	9	N	12					76
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					76
01	341	N	151	-0-	-190	-0-	139	3	12	9	N	11					87
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	149	3	33	9	N	30					117
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	166	3	56	9	N	51					168
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	146	3	105	9	N	95	187	1			76

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
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	188	3	39	9	N	35					181
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	187	3	14	9	N	13					194
01	248	N	181	-0-	-67	-0-	169	3	12	9	N	11					205
02	232	N	168	-0-	-64	-0-	162	3	6	9	N	5					210
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	176	3	6	9	N	5					215
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	147	3	19	9	N	17	185	1			47

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
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	516	3	51	9	Y	46	86	1			87
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	525	3	45	9	Y	41					128
01	558	N	486	-0-	-72	-0-	462	3	24	9	Y	22					150
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	546	3	55	9	Y	50	86	1			114
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	735	3	65	9	Y	59	83	1			90
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	569	3	40	9	Y	36					126

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	627	X	627	-0-	-0-	-0-	565	3	62	9	N	56	105	1			63
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	533	3	55	9	N	50					113
01	620	N	587	-0-	-33	-0-	557	3	30	9	N	27					140
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	552	3	67	9	N	61	105	1			96
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	743	3	78	9	N	71	101	1			66
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	576	3	50	9	N	45					111

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	537	2	22	9	N	20					125
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	565	2	36	9	N	33					158
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	535	2	32	9	N	29					187
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	545	2	30	9	N	27					214
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	588	2	36	9	N	33					247
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	529	2	24	9	N	22					269

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
02	232	N	219	-0-	-13	-0-	15	1	204	3	N	-0-					-0-
03	217	N	46	-0-	-171	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					104
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					104
01	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	3			N	-0-					104
02	609	N	517	-0-	-92	-0-	517	3			N	-0-					104
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					104
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					104

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		697	-0-	697	4271	630	3	67	9	N	61	184	1			106
12	DLQ G-10		744	-0-	744	5015	705	3	39	9	N	35					141
01	3000	N	560	-0-	-2440	2575	541	3	19	9	N	17					158
02	2900	N	648	-0-	-2252	323	634	3	14	9	N	13					171
03	1010	N	687	-0-	-323	-0-	683	3	4	9	N	4					175
04	540	N	204	-0-	-336	-0-	201	3	3	9	N	3					178

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	248	X	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-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

11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	207	3	35	9	N	32					100
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	233	3	217	9	N	197					297
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	220	3	29	9	N	26					323
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	231	3	15	9	N	14					337
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					337
04	240	N	113	-0-	-127	-0-	109	3	4	9	N	4					341

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

11	570	#	320	-0-	-250	-0-	37 10	1 9	273	2	N	9					174
12	589	#	430	-0-	-159	-0-	56 7	1 9	367	2	N	6					180
01	589	#	231	-0-	-358	-0-	35 6	1 9	190	2	N	5					185
02	522	#	131	-0-	-391	-0-	19 4	1 9	108	2	N	4					189
03	434	#	149	-0-	-285	-0-	21 7	1 9	121	2	N	6					195
04	420	#	385	-0-	-35	-0-	56 4	1 9	325	2	N	4					199

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

11	1020	#	899	-0-	-121	-0-	899	2			N	-0-					250
12	1240	#	823	-0-	-417	-0-	823	2			N	-0-					250
01	1240	#	897	-0-	-343	-0-	888	2	9	9	N	8					258
02	1160	#	799	-0-	-361	-0-	795	2	4	9	N	4					262
*03	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	985	2	33	9	N	30					292
04	900	#	854	-0-	-46	-0-	823	2	31	9	N	28					320

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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

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

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

11	5220	X	4400	-0-	-820	-0-	4281	2	119	9	N	108	178	1			174
12	5394	X	5040	-0-	-354	-0-	5000	2	40	9	N	36					210
01	5394	X	5362	-0-	-32	-0-	5300	2	62	9	N	56					266
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4841	2	124	9	N	113	192	1			187
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4778	2	51	9	N	46					233
*04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5078	2	91	9	N	83	185	1			131

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

11	5130	X	1112	-0-	-4018	-0-	1110	2	2	9	N	2					130
12	5177	X	1509	-0-	-3668	-0-	1498	2	11	9	N	10					140
01	4960	X	1210	-0-	-3750	-0-	1201	2	9	9	N	8					148
02	2030	X	1826	-0-	-204	-0-	1674	2	152	9	N	138	183	1			103
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2560	2	8	9	N	7					110
*04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2279	2	19	9	N	17					127

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

11	3390	X	510	-0-	-2880	-0-	510	2			N	-0-					91
12	3503	X	1142	-0-	-2361	-0-	1128	2	14	9	N	13					104
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4290	2	53	9	N	48					152
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3815	2	52	9	N	47	5	1			194
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3927	2	120	9	N	109	181	1			122
*04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3311	2	52	9	N	47					169

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

11	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	1865	2	3	9	N	3					131
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1858	2	13	9	N	12					143
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1890	2	12	9	N	11					154
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1672	2	29	9	N	26	5	1			175
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1727	2	56	9	N	51	178	1			48
04	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	1707	2	17	9	N	15					63

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

11	6390	X	4130	-0-	-2260	-0-	4102	2	28	9	N	25					108
12	5642	X	5054	-0-	-588	-0-	5015	2	39	9	N	35					143
01	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5461	2	147	9	N	134	183	1			94
02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4801	2	65	9	N	59	15	1			138
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5029	2	55	9	N	50					188
04	5430	X	3785	-0-	-1645	-0-	3691	2	94	9	N	85	177	1			96

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	4717	-0-	-1823	-0-	4697	2	20	9	N	18					240
12	6758	X	5356	-0-	-1402	-0-	5324	2	32	9	N	29	184	1			85
01	6758	X	5350	-0-	-1408	-0-	5315	2	35	9	N	32					117
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5091	2	42	9	N	38					155
03	5363	X	4728	-0-	-635	-0-	4696	2	32	9	N	29					184
04	5190	X	4973	-0-	-217	-0-	4926	2	47	9	N	43	180	1			47

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
11	5940	X	2444	-0-	-3496	-0-	2298	2	146	9	N	133					265
12	6138	X	4906	-0-	-1232	-0-	4625	2	281	9	N	255	385	1			135
01	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4642	2	211	9	N	192	190	1			137
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3887	2	183	9	N	166	193	1			110
03	4898	X	4098	-0-	-800	-0-	3887	2	211	9	N	192	189	1			113
*04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4767	2	188	9	N	171	1	8			283

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	160	2	36	9	N	33					125
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	127	2	36	9	N	33					158
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	182	2	41	9	N	37					195
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	158	2	41	9	N	37					232
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	157	2	36	9	N	33	192	1			73
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	194	2	26	9	N	24					97

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4076	-0-	-934	-0-	3921	2	155	9	N	141	191	1			130
12	5177	X	5023	-0-	-154	-0-	4894	2	129	9	N	117					247
01	5177	X	4734	-0-	-443	-0-	4598	2	136	9	N	124	196	1			175
02	3944	X	3829	-0-	-115	-0-	3713	2	116	9	N	105	193	1			87
03	5022	X	4981	-0-	-41	-0-	4797	2	184	9	N	167	1	8			253
04	4860	X	4603	-0-	-257	-0-	4471	2	132	9	N	120	189	1	2	8	182

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
HYDROGEO, L.L.C. 421240
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	#	1484	-0-	-916	-0-	1465	2	19	9	N	17					97
12	2480	#	826	-0-	-1654	-0-	805	2	21	9	N	19					116
01	2294	#	1545	-0-	-749	-0-	1501	2	44	9	N	40					156
02	2146	#	2021	-0-	-125	-0-	1980	2	41	9	N	37					193
03	2072	R	2072	-0-	-0-	-0-	2027	2	45	9	N	41	180	1			54
*04	2606	R	2606	-0-	-0-	-0-	2575	2	31	9	N	28					82

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	1	1	582	2	N	18					139
							20	9									
12	434	N	252	-0-	-182	-0-	1	1	229	2	N	20					159
							22	9									
01	682	N	301	-0-	-381	-0-	1	1	294	2	N	5					164
							6	9									
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	325	2	N	3	147	1			20
							3	9									
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	342	2	N	8					28
							9	9									
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					28

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	#	4343	-0-	-2227	-0-	1491	1	2820	2	Y	29					147
							32	9									
12	6107	#	3747	-0-	-2360	-0-	1929	1	1814	2	Y	4					151
							4	9									
01	6107	#	3595	-0-	-2512	-0-	2074	1	1521	2	Y	-0-					151
02	DLQ G-10		3877	-0-	3877	3877	1728	1	2140	2	Y	8	146	0			13
							9	9									
03	DLQ G-10		3277	-0-	3277	7154	1280	1	1997	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10		2126	-0-	2126	9280	730	1	1396	2	Y	-0-					13

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1355	2	466	9	N	424	349	1			115
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	927	2	132	9	N	120					235
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1142	2	142	9	N	129	186	1			178
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1439	2	408	9	N	371	369	1			180
*03	1426	N	329	-0-	-1097	-0-	329	2			N	-0-					180
04	1380	N	350	-0-	-1030	-0-	350	2			N	-0-					180

JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 10526 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					64
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					64
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					64
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					64
*03	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					64
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					64

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

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

STALLION SWD, LP 811982
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (PETTIT) 20415 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DYESS, KENNY LEE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222428 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7943 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					161
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	333	2	8	9	N	7					168
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	116	2	17	9	N	15					183
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	192	2	10	9	N	9					192
03	341	N	101	-0-	-240	-0-	99	2	2	9	N	2					194
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	78	2	9	9	N	8					202

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					44
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					44
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					44
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					44
03	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-					44
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					45
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					45
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	97	1			-0-
12	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	319	#	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1242	-0-	-558	-0-	1194	2	48	9	N	44	172	1			70
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1545	2	13	9	N	12	2	8			80
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1797	2	18	9	N	16					96
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	2	8	9	N	7	2	8			101
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1550	2	13	9	N	12					113
04	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	1640	2	72	9	N	65					178

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	98	-0-	-1672	-0-	86	2	12	9	N	11	1	8			132
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1748	2	45	9	N	41	4	8			169
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1564	2	22	9	N	20					189
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1749	2	10	9	N	9	4	8			194
03	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	1517	2	84	9	N	76	180	1			90
04	1530	N	18	-0-	-1512	-0-	18	2			N	-0-					90

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	903	2	66	9	N	60					150
12	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	983	2	69	9	N	63	169	1	1	8	43
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1088	2	65	9	N	59					102
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	992	2	45	9	N	41					143
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1042	2	48	9	N	44					187
04	1110	N	919	-0-	-191	-0-	875	2	44	9	N	40	170	1			57

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 9231

11	840	N	96	-0-	-744	-0-	84	2	12	9	N	11					179
12	682	N	47	-0-	-635	-0-	46	2	1	9	N	1	1	8			179
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	N	3					182
02	87	N	11	-0-	-76	-0-	9	2	2	9	N	2	2	8			182
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	110	2	4	9	N	4					186
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	4	169	1			21

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

11	360	N	232	-0-	-128	-0-	89	1	140	2	N	3	3	1			74
							3	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	7			23
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					23
02	232	N	141	-0-	-91	-0-	19	1	122	3	N	-0-					23
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 190155 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7974

11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	275	1	542	2	N	-0-					84
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	22	7			62
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					62
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-	62	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

11	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	491	1	973	2	N	4	1	8			35
							4	9									
12	1302	X	372	-0-	-930	-0-	372	2			N	-0-					35
01	1302	X	207	-0-	-1095	-0-	20	1	187	2	N	-0-					35
02	1218	N	166	-0-	-1052	-0-	30	1	136	2	N	-0-					35
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	N	-0-					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	203	1	317	2	N	7	7	1			147
							8	9									
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	57	1	324	2	N	-0-					147
							140	3									
01	372	N	196	-0-	-176	-0-	24	1	171	3	N	1	80	1			68
							1	9									
02	522	N	178	-0-	-344	-0-	23	1	155	3	N	-0-					68
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	N	-0-					68
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 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
11	1170	N	904	-0-	-266	-0-	329	1	513	2	N	56	12	1			238
							62	9									
12	1209	N	992	-0-	-217	-0-	104	1	593	2	N	36	182	1			92
							255	3	40	9							
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	146	1	1052	3	N	56	80	1	1	8	67
							62	9									
*02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	148	1	975	3	N	45					112
							50	9									
*03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	133	1	975	3	N	37					149
							41	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

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

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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	7 58	1 9	3504	2	Y	53	49	1			13
12	3100	N	3445	-0-	345	345	7 47	1 9	3391	2	Y	43	43	1			13
01	3924	X	3579	-0-	-345	-0-	7 130	1 9	3442	2	Y	118	87	1			44
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	3154	2	Y	4	38	1			10
03	3689	X	3407	-0-	-282	-0-	9 31	1 9	3367	2	Y	28	29	1			9
04	3570	X	2634	-0-	-936	-0-	9 24	1 9	2601	2	Y	22	26	1			5

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

11	1650	N	1495	-0-	-155	-0-	40 56	1 9	1399	2	Y	51	52	1			59
12	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	41 58	1 9	1509	2	Y	53	54	1			58
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	41 59	1 9	1517	2	Y	54	56	1			56
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	38 54	1 9	1498	2	Y	49	50	1			55
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	41 56	1 9	1678	2	Y	51	62	1			44
*04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	42 54	1 9	1474	2	Y	49	63	1			30

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	28	-0-	-362	-0-	28	2			Y	-0-	37	1			2
12	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	2			Y	-0-					2
01	589	N	219	-0-	-370	-0-	219	2			Y	-0-					2
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	1	1	421	2	Y	-0-					2
*03	5	N	3	-0-	-2	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					2
04	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
*04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

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

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
11	2730	N	444	-0-	-2286	-0-	30	1	404	2	Y	9	13	1			2
							10	9									
12	2821	N	223	-0-	-2598	-0-	31	1	192	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	496	N	206	-0-	-290	-0-	31	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	178	-0-	-257	-0-	20	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	31	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	30	1	153	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					38
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					38
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1288	2	72	9	N	65					103
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					103
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	9	N	1	1	8			103
04	1320	N	1107	-0-	-213	-0-	1107	2			N	-0-					103

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2100	X	485	-0-	-1615	-0-	485	2			N	-0-					80
12	1829	X	394	-0-	-1435	-0-	394	2			N	-0-					80
01	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	2			N	-0-					80
02	464	N	151	-0-	-313	-0-	151	2			N	-0-					80
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					80
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	386	2	44	9	N	40					120

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
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3783	-0-	-717	-0-	30	1	3753	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3498	-0-	-842	-0-	31	1	3467	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3292	-0-	3292	3292	31	1	3261	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3116	-0-	3116	6408	29	1	3087	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2746	-0-	2746	9154	27	1	2719	2	N	-0-					-0-
*04	12602	X	3448	-0-	-9154	-0-	30	1	3418	2	N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	145	N	91	-0-	-54	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

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		555	-0-	555	555	555	2			Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	15 43	1 9	1459	2	Y	39	36	1			10
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	16 33	1 9	1526	2	Y	30	31	1			9
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	16 100	1 9	1545	2	Y	91	66	1			34
02	1479	N	1276	-0-	-203	-0-	15	1	1261	2	Y	-0-	27	1			7
03	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	16 11	1 9	1335	2	Y	10	14	1			3
04	1560	N	1333	-0-	-227	-0-	15 11	1 9	1307	2	Y	10	11	1			2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	2095	-0-	-5	-0-	9	1	1897	2	Y	172	219	1			22
							189	9									
12	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	9	1	2274	2	Y	279	211	1			90
							307	9									
01	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	9	1	2575	2	Y	364	430	1			24
							400	9									
02	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	12	1	2427	2	Y	362	325	1			61
							398	9									
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	13	1	2418	2	Y	371	331	1			101
							408	9									
*04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	12	1	2397	2	Y	349	333	1			117
							384	9									

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3125	-0-	125	125	22	1	2654	2	Y	408	417	1			173
							449	9									
12	2884	N	2759	-0-	-125	-0-	23	1	2370	2	Y	333	414	1			92
							366	9									
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	23	1	2491	2	Y	346	291	1			147
							381	9									
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	29	1	3283	2	Y	272	266	1			153
							299	9									
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	30	1	2965	2	Y	258	244	1			167
							284	9									
04	3120	X	2309	-0-	-811	-0-	31	1	2025	2	Y	230	248	1			149
							253	9									

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	8	1	3422	2	Y	48	46	1			12
							53	9									
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	8	1	3507	2	Y	39	39	1			12
							43	9									
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	8	1	3542	2	Y	107	79	1			40
							118	9									
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	6	1	3213	2	Y	22	47	1			15
							24	9									
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	7	1	3416	2	Y	43	44	1			14
							47	9									
*04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	6	1	3253	2	Y	33	39	1			8
							36	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	789	-0-	-621	-0-	15	1	774	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	1457	N	738	-0-	-719	-0-	16	1	722	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	729	-0-	-170	-0-	16	1	713	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	664	-0-	-90	-0-	15	1	649	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	637	-0-	-107	-0-	16	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	505	-0-	-215	-0-	15	1	490	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

11	960	N	904	-0-	-56	-0-	177	1	727	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	825	-0-	-198	-0-	132	1	693	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	254	-0-	-707	-0-	64	1	186	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	870	N	570	-0-	-300	-0-	146	1	424	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	837	N	557	-0-	-280	-0-	147	1	410	2	Y	-0-					-0-
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	151	1	420	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	74	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	54	1	258	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	57	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	69	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	70	1	194	2	Y	-0-					-0-
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	74	1	204	2	Y	-0-					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	751	-0-	-29	-0-	34	1	688	2	Y	26	39	1			32
							29	9									
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	35	1	727	2	Y	34	29	1			37
							37	9									
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	725	2	Y	39	35	1			41
							43	9									
02	696	N	636	-0-	-60	-0-	35	1	586	2	Y	14	37	1			18
							15	9									
03	744	N	125	-0-	-619	-0-	37	1	87	2	Y	1	18	1			1
							1	9									
04	720	N	7	-0-	-713	-0-	7	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
11	3600	X	2739	-0-	-861	-0-	607	1	2120	2	Y	11	26	1			3
							12	9									
12	3720	X	2559	-0-	-1161	-0-	441	1	2111	2	Y	6					9
							7	9									
01	3069	X	23	-0-	-3046	-0-	6	1	17	2	Y	-0-	7	1			2
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	975	1	2826	2	Y	41	1	1			42
							45	9									
03	3069	X	2530	-0-	-539	-0-	660	1	1841	2	Y	26	46	1			22
							29	9									
04	2730	X	2290	-0-	-440	-0-	595	1	1653	2	Y	38					60
							42	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
11	2670	N	2312	-0-	-358	-0-	446	1	1836	2	Y	27	27	1			11
							30	9									
12	2821	N	2086	-0-	-735	-0-	334	1	1749	2	Y	3					14
							3	9									
01	2542	N	2456	-0-	-86	-0-	614	1	1798	2	Y	40	42	1			12
							44	9									
02	2233	N	2157	-0-	-76	-0-	540	1	1565	2	Y	47	38	1			21
							52	9									
03	2077	N	1367	-0-	-710	-0-	351	1	977	2	Y	35	38	1			18
							39	9									
04	2370	N	1621	-0-	-749	-0-	421	1	1170	2	Y	27	28	1			17
							30	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			Y	-0-					-0-
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
02	5133	X	3010	-0-	-2123	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	3017	-0-	-2470	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	3099	-0-	-2211	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

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

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

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

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

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

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	311 15	1 9	1087	2	Y	14	27	1			9
12	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	221 12	1 9	1058	2	Y	11					20
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	401 33	1 9	1174	2	Y	30	16	1			34
02	1363	N	812	-0-	-551	-0-	207 7	1 9	598	2	Y	6	19	1			21
03	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	291 22	1 9	810	2	Y	20	24	1			17
04	1410	N	1021	-0-	-389	-0-	263 26	1 9	732	2	Y	24					41

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3557	2	76	9	Y	69	65	1			17
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3352	2	54	9	Y	49	51	1			15
01	4123	X	3147	-0-	-976	-0-	3138	2	9	9	Y	8	23	1			-0-
02	3857	X	3178	-0-	-679	-0-	3076	2	102	9	Y	93	71	1			22
03	4123	X	3738	-0-	-385	-0-	3679	2	59	9	Y	54	59	1			17
04	3630	X	3011	-0-	-619	-0-	2969	2	42	9	Y	38	46	1			9

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	3450	X	3287	-0-	-163	-0-	640	1	2633	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
12	3658	X	3090	-0-	-568	-0-	496	1	2592	2	Y	2					8
							2	9									
01	3503	X	2963	-0-	-540	-0-	739	1	2163	2	Y	55	6	1			57
							61	9									
02	3277	X	2316	-0-	-961	-0-	584	1	1691	2	Y	37	32	1			62
							41	9									
03	3503	X	2169	-0-	-1334	-0-	564	1	1571	2	Y	31	67	1			26
							34	9									
04	3300	X	2099	-0-	-1201	-0-	546	1	1517	2	Y	33					59
							36	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 10638

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

11	1740	N	550	-0-	-1190	-0-	537	2	13	9	Y	12	12	1			3
12	1953	N	848	-0-	-1105	-0-	841	2	7	9	Y	6	7	1			2
01	1178	N	757	-0-	-421	-0-	756	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2478	2	14	9	Y	13	9	1			4
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2724	2	56	9	Y	51	39	1			16
*04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2119	2	33	9	Y	30	39	1			7

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3945	2	19	9	Y	17	16	1			4
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3872	2	19	9	Y	17	16	1			5
01	4309	X	3691	-0-	-618	-0-	3688	2	3	9	Y	3	8	1			-0-
02	4031	X	3716	-0-	-315	-0-	3696	2	20	9	Y	18	14	1			4
03	4309	X	4053	-0-	-256	-0-	4040	2	13	9	Y	12	12	1			4
04	3960	X	3558	-0-	-402	-0-	3545	2	13	9	Y	12	13	1			3

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

11	2940	X	2091	-0-	-849	-0-	2081	2	10	9	Y	9	8	1			2
12	3348	X	2037	-0-	-1311	-0-	2026	2	11	9	Y	10	9	1			3
01	3348	X	2243	-0-	-1105	-0-	2242	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
02	3132	X	2187	-0-	-945	-0-	2174	2	13	9	Y	12	9	1			3
03	3131	X	2563	-0-	-568	-0-	2555	2	8	9	Y	7	8	1			2
*04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2230	2	11	9	Y	10	10	1			2

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4621	2	35	9	Y	32	30	1			8
12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4480	2	23	9	Y	21	23	1			6
01	5115	X	4432	-0-	-683	-0-	4428	2	4	9	Y	4	10	1			-0-
02	4785	X	3981	-0-	-804	-0-	3959	2	22	9	Y	20	16	1			4
03	4805	X	4389	-0-	-416	-0-	4376	2	13	9	Y	12	12	1			4
04	4650	X	4318	-0-	-332	-0-	4304	2	14	9	Y	13	14	1			3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
02	2958	X	2734	-0-	-224	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2922	-0-	-240	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2782	-0-	-278	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

11	2310	X	1831	-0-	-479	-0-	15	1	1816	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	1704	-0-	-652	-0-	16	1	1688	2	Y	-0-					-0-
01	1860	X	1717	-0-	-143	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
02	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	15	1	1656	2	Y	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	16	1	1716	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	15	1	1571	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

11	3390	X	3020	-0-	-370	-0-	3013	2	7	9	Y	6	10	1			2
12	3410	X	3098	-0-	-312	-0-	3098	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	3348	X	2873	-0-	-475	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
02	3132	X	2385	-0-	-747	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2312	-0-	-1005	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2747	-0-	-283	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

11	5070	X	4958	-0-	-112	-0-	30	1	4893	2	Y	32	29	1			8
							35	9									
12	5239	X	4827	-0-	-412	-0-	31	1	4761	2	Y	32	30	1			10
							35	9									
01	5146	X	4550	-0-	-596	-0-	4485	2	65	9	Y	59	48	1			21
02	4814	X	4201	-0-	-613	-0-	29	1	4164	2	Y	7	22	1			6
							8	9									
03	5115	X	4711	-0-	-404	-0-	31	1	4651	2	Y	26	24	1			8
							29	9									
04	4950	X	4204	-0-	-746	-0-	30	1	4142	2	Y	29	30	1			7
							32	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

11	630	X	450	-0-	-180	-0-	2	1	448	2	Y	-0-					-0-
12	651	X	575	-0-	-76	-0-	2	1	573	2	Y	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	3	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	2	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	15	1	625	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3790	-0-	790	790	15	1	3775	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

11	2220	N	1967	-0-	-253	-0-	435	1	1520	2	Y	11	21	1			3
							12	9									
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	310	1	1483	2	Y	6					9
							7	9									
01	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	317	1	928	2	Y	24	7	1			26
							26	9									
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	476	1	1378	2	Y	45	14	1			57
							50	9									
03	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	419	1	1169	2	Y	21	61	1			17
							23	9									
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	386	1	1074	2	Y	36					53
							40	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

11	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	356	1	1244	2	Y	23	40	1			15
							25	9									
12	1829	N	1482	-0-	-347	-0-	254	1	1216	2	Y	11					26
							12	9									
01	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	279	1	818	2	Y	21	21	1			26
							23	9									
02	1566	N	1144	-0-	-422	-0-	293	1	848	2	Y	3	14	1			15
							3	9									
03	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	316	1	880	2	Y	13	17	1			11
							14	9									
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	320	1	889	2	Y	-0-					11

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

11	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	255	1	893	2	Y	22	36	1			13
							24	9									
12	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	187	1	895	2	Y	11					24
							12	9									
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	267	1	781	2	Y	20	19	1			25
							22	9									
02	986	N	769	-0-	-217	-0-	197	1	571	2	Y	1	14	1			12
							1	9									
03	1054	N	789	-0-	-265	-0-	204	1	568	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
04	1020	N	812	-0-	-208	-0-	215	1	597	2	Y	-0-					12

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5188	-0-	-842	-0-	30	1	5135	2	Y	21	22	1			5
							23	9									
12	5952	X	5077	-0-	-875	-0-	31	1	5010	2	Y	33	28	1			10
							36	9									
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4838	2	59	9	Y	54	45	1			19
02	4321	X	4276	-0-	-45	-0-	29	1	4244	2	Y	3	17	1			5
							3	9									
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	31	1	4903	2	Y	34	28	1			11
							37	9									
*04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	30	1	4647	2	Y	58	55	1			14
							64	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3196	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3072	2	12	9	Y	11	10	1			3
01	3534	X	2935	-0-	-599	-0-	2933	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
02	3306	X	2645	-0-	-661	-0-	2635	2	10	9	Y	9	7	1			2
03	3472	X	2876	-0-	-596	-0-	2862	2	14	9	Y	13	11	1			4
04	3210	X	2930	-0-	-280	-0-	2922	2	8	9	Y	7	9	1			2

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

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

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3071	-0-	-109	-0-	3030	2	41	9	Y	37	35	1			9
12	3627	X	2965	-0-	-662	-0-	2924	2	41	9	Y	37	35	1			11
01	3720	X	2672	-0-	-1048	-0-	2665	2	7	9	Y	6	17	1			-0-
02	3480	X	2048	-0-	-1432	-0-	2017	2	31	9	Y	28	22	1			6
03	3503	X	2079	-0-	-1424	-0-	2068	2	11	9	Y	10	13	1			3
04	3060	X	2199	-0-	-861	-0-	2170	2	29	9	Y	26	23	1			6

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3906	-0-	-186	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3924	-0-	-168	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
02	3857	X	3513	-0-	-344	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3512	-0-	-478	-0-	7	1	3505	2	Y	-0-					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	449	-0-	-2371	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
12	1147	X	448	-0-	-699	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	427	-0-	-224	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	36	-0-	-398	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	32	-0-	-388	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5276	2	35	9	Y	32	31	1			8
12	5456	X	5455	-0-	-1	-0-	5326	2	129	9	Y	117	90	1			35
01	5580	X	5139	-0-	-441	-0-	5118	2	21	9	Y	19	54	1			-0-
02	5220	X	4714	-0-	-506	-0-	4646	2	68	9	Y	62	49	1			13
03	5580	X	5075	-0-	-505	-0-	5040	2	35	9	Y	32	35	1			10
04	5310	X	4662	-0-	-648	-0-	4615	2	47	9	Y	43	43	1			10

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
11	3630	X	2621	-0-	-1009	-0-	2609	2	12	9	Y	11	11	1			3
12	3751	X	2758	-0-	-993	-0-	2739	2	19	9	Y	17	15	1			5
01	2914	X	2632	-0-	-282	-0-	2629	2	3	9	Y	3	8	1			-0-
02	2726	X	2388	-0-	-338	-0-	2374	2	14	9	Y	13	10	1			3
03	2914	X	2520	-0-	-394	-0-	2510	2	10	9	Y	9	9	1			3
04	2670	X	2109	-0-	-561	-0-	2100	2	9	9	Y	8	9	1			2

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

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

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3129	X	3061	-0-	-68	-0-	681 1	1 9	2379	2	Y	1	53	1			12
12	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	508	1	2431	2	Y	-0-					12
01	3100	X	2700	-0-	-400	-0-	688	1	2012	2	Y	-0-					12
02	2900	X	1944	-0-	-956	-0-	499	1	1445	2	Y	-0-					12
03	3100	X	1791	-0-	-1309	-0-	473	1	1318	2	Y	-0-					12
04	3000	X	1771	-0-	-1229	-0-	469	1	1302	2	Y	-0-					12

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	6390	X	5932	-0-	-458	-0-	30	1	5902	2	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6124	-0-	-479	-0-	31	1	6093	2	Y	-0-					-0-
01	6231	X	6065	-0-	-166	-0-	6065	2			Y	-0-					-0-
02	5829	X	5625	-0-	-204	-0-	29	1	5596	2	Y	-0-					-0-
03	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	31	1	6477	2	Y	-0-					-0-
*04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	30	1	6098	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

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-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	30	1	6189	2	Y	-0-					-0-
12	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	31	1	6846	2	Y	-0-					-0-
01	6882	X	6661	-0-	-221	-0-	6661	2			Y	-0-					-0-
02	6438	X	5097	-0-	-1341	-0-	29	1	5068	2	Y	-0-					-0-
03	6882	X	5612	-0-	-1270	-0-	31	1	5581	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	4252	-0-	-2408	-0-	30	1	4212	2	Y	9	7	1			2
							10	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	3210	X	2975	-0-	-235	-0-	813	1	2148	2	Y	13	29	1			10
							14	9									
12	3317	X	2751	-0-	-566	-0-	596	1	2154	2	Y	1					11
							1	9									
01	3131	X	2495	-0-	-636	-0-	627	1	1835	2	Y	30	23	1			18
							33	9									
02	2929	X	1977	-0-	-952	-0-	495	1	1432	2	Y	45	19	1			44
							50	9									
03	3131	X	1838	-0-	-1293	-0-	477	1	1331	2	Y	27	46	1			25
							30	9									
04	2970	X	2042	-0-	-928	-0-	531	1	1477	2	Y	31					56
							34	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
01	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
02	4031	X	3656	-0-	-375	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3980	-0-	-329	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3896	-0-	-274	-0-	3896	2			Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5009	-0-	-481	-0-	1370	1	3620	2	Y	17	33	1			15
							19	9									
12	5673	X	4614	-0-	-1059	-0-	1000	1	3613	2	Y	1					16
							1	9									
01	5673	X	4624	-0-	-1049	-0-	1162	1	3400	2	Y	56	38	1			34
							62	9									
02	5191	X	3756	-0-	-1435	-0-	948	1	2747	2	Y	55	35	1			54
							61	9									
03	5270	X	3537	-0-	-1733	-0-	929	1	2590	2	Y	16	55	1			15
							18	9									
04	5010	X	3311	-0-	-1699	-0-	866	1	2404	2	Y	37					52
							41	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	831	1	2904	2	Y	1	51	1			11
							1	9									
12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	597	1	2858	2	Y	-0-					11
01	4030	X	2815	-0-	-1215	-0-	717	1	2098	2	Y	-0-					11
02	3770	X	2413	-0-	-1357	-0-	619	1	1794	2	Y	-0-					11
03	3875	X	2322	-0-	-1553	-0-	613	1	1709	2	Y	-0-					11
04	3750	X	2367	-0-	-1383	-0-	626	1	1741	2	Y	-0-					11

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

11	6240	X	5655	-0-	-585	-0-	1258	1	4397	2	Y	-0-	56	1			3
12	6665	X	5512	-0-	-1153	-0-	952	1	4560	2	Y	-0-					3
01	6603	X	5344	-0-	-1259	-0-	1361	1	3983	2	Y	-0-					3
02	6177	X	3678	-0-	-2499	-0-	944	1	2734	2	Y	-0-					3
03	6262	X	3623	-0-	-2639	-0-	956	1	2667	2	Y	-0-					3
04	5670	X	3978	-0-	-1692	-0-	1053	1	2925	2	Y	-0-					3

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

11	3300	X	3183	-0-	-117	-0-	576	1	2369	2	Y	216	179	1			87
							238	9									
12	3410	X	2752	-0-	-658	-0-	441	1	2305	2	Y	5					92
							6	9									
01	3193	X	2504	-0-	-689	-0-	626	1	1834	2	Y	40	120	1			12
							44	9									
02	2987	X	2412	-0-	-575	-0-	597	1	1729	2	Y	78	55	1			35
							86	9									
03	3193	X	2447	-0-	-746	-0-	634	1	1768	2	Y	41	55	1			21
							45	9									
04	3090	X	2863	-0-	-227	-0-	752	1	2090	2	Y	19	28	1			12
							21	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

11	4260	X	4030	-0-	-230	-0-	889	1	3107	2	Y	31	50	1			17
							34	9									
12	4588	X	3726	-0-	-862	-0-	642	1	3072	2	Y	11					28
							12	9									
01	4464	X	1571	-0-	-2893	-0-	393	1	1150	2	Y	25	23	1			30
							28	9									
02	4176	X	1325	-0-	-2851	-0-	335	1	970	2	Y	18	17	1			31
							20	9									
03	4309	X	1503	-0-	-2806	-0-	386	1	1076	2	Y	37	37	1			31
							41	9									
04	4020	X	2087	-0-	-1933	-0-	546	1	1518	2	Y	21					52
							23	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	707	1	2471	2	Y	31	51	1			18
							34	9									
12	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	535	1	2563	2	Y	11					29
							12	9									
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	1083	1	3171	2	Y	81	23	1			87
							89	9									
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	967	1	2803	2	Y	29	48	1			68
							32	9									
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	917	1	2555	2	Y	39	75	1			32
							43	9									
04	3750	X	3585	-0-	-165	-0-	942	1	2618	2	Y	23					55
							25	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		131	-0-	131	131	33	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1416	-0-	1416	1547	363	1	1053	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1445	-0-	1445	2992	382	1	1063	2	Y	-0-					-0-
*04	4379	X	1387	-0-	-2992	-0-	367	1	1020	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3061	2	23	9	Y	21	18	1			5
12	3317	X	2836	-0-	-481	-0-	2824	2	12	9	Y	11	13	1			3
01	3410	X	2665	-0-	-745	-0-	2663	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
02	3190	X	2619	-0-	-571	-0-	2604	2	15	9	Y	14	11	1			3
03	3410	X	3148	-0-	-262	-0-	3137	2	11	9	Y	10	10	1			3
*04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3091	2	13	9	Y	12	12	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	6549	-0-	-1101	-0-	30	1	6465	2	Y	49	47	1			12
							54	9									
12	7781	X	7574	-0-	-207	-0-	31	1	7480	2	Y	57	52	1			17
							63	9									
01	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7010	2	130	9	Y	118	92	1			43
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	29	1	6265	2	Y	14	44	1			13
							15	9									
03	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	31	1	6709	2	Y	44	43	1			14
							48	9									
*04	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	30	1	6534	2	Y	52	54	1			12
							57	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		295	-0-	295	295	295	2			Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	5430	X	4612	-0-	-818	-0-	15	1	4575	2	Y	20	32	1			5
							22	9									
12	5425	X	4703	-0-	-722	-0-	16	1	4663	2	Y	22	14	1			13
							24	9									
01	5053	X	4471	-0-	-582	-0-	4457	2	14	9	Y	13	20	1			6
02	4611	X	3879	-0-	-732	-0-	3862	2	17	9	Y	15	16	1			5
03	4929	X	4564	-0-	-365	-0-	4545	2	19	9	Y	17	9	1			13
04	4620	X	3890	-0-	-730	-0-	3865	2	25	9	Y	23	20	1			16

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
11	4260	X	3693	-0-	-567	-0-	30	1	3663	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3394	-0-	-946	-0-	16	1	3378	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3136	-0-	-832	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
02	3596	X	2673	-0-	-923	-0-	15	1	2658	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3257	-0-	-556	-0-	16	1	3241	2	Y	-0-					-0-
*04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	15	1	4815	2	Y	1					1
							1	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440	X	1556	-0-	-2884	-0-	15	1	1540	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4309	X	1625	-0-	-2684	-0-	16	1	1609	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	1598	-0-	-1874	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
02	1798	X	1425	-0-	-373	-0-	15	1	1410	2	Y	-0-					-0-
03	1643	X	1514	-0-	-129	-0-	16	1	1498	2	Y	-0-					-0-
*04	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	15	1	1752	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	15	1	4321	2	Y	62	105	1			15
							68	9									
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	16	1	4617	2	Y	47	34	1			28
							52	9									
01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	16	1	4708	2	Y	83	71	1			40
							91	9									
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	15	1	4696	2	Y	63	81	1			22
							69	9									
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	16	1	5264	2	Y	78	39	1			61
							86	9									
*04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	15	1	5238	2	Y	96	91	1			66
							106	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
*04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	7	1	3901	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3761	-0-	-259	-0-	15	1	3746	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3843	-0-	-280	-0-	16	1	3827	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3918	-0-	-174	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
02	3770	X	3451	-0-	-319	-0-	15	1	3436	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3934	-0-	-96	-0-	16	1	3918	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3457	-0-	-323	-0-	15	1	3442	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	1980	N	1708	-0-		-272	-0-		30	1	1658	2	Y	18	22	1			4
									20	9									
12	1984	N	1518	-0-		-466	-0-		31	1	1474	2	Y	12	9	1			7
									13	9									
01	1829	N	1507	-0-		-322	-0-		1488	2	19	9	Y	17	16	1			8
02	1653	N	1482	-0-		-171	-0-		29	1	1441	2	Y	11	15	1			4
									12	9									
03	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-		31	1	1484	2	Y	15	7	1			12
									17	9									
*04	1723	N	1723	-0-		-0-	-0-		30	1	1670	2	Y	21	18	1			15
									23	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	4290	X	3769	-0-		-521	-0-		15	1	3754	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3792	-0-		-331	-0-		16	1	3776	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3669	-0-		-392	-0-		3669	2			Y	-0-					-0-
02	3799	X	3305	-0-		-494	-0-		15	1	3290	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3761	-0-		-145	-0-		16	1	3745	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3315	-0-		-465	-0-		15	1	3300	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	4350	X	3919	-0-		-431	-0-		30	1	3889	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	3973	-0-		-429	-0-		31	1	3942	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3921	-0-		-326	-0-		3921	2			Y	-0-					-0-
02	3915	X	3692	-0-		-223	-0-		29	1	3663	2	Y	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-		-0-	-0-		31	1	4172	2	Y	-0-					-0-
*04	4095	X	4095	-0-		-0-	-0-		30	1	4065	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	3630	X	2724	-0-		-906	-0-		15	1	2665	2	Y	40	50	1			10
									44	9									
12	3689	X	2834	-0-		-855	-0-		16	1	2785	2	Y	30	22	1			18
									33	9									
01	3689	X	2387	-0-		-1302	-0-		2369	2	18	9	Y	16	26	1			8
02	3074	X	998	-0-		-2076	-0-		14	1	977	2	Y	6	12	1			2
									7	9									
03	2821	X	336	-0-		-2485	-0-		16	1	320	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2730	X	408	-0-		-2322	-0-		15	1	393	2	Y	-0-					-0-

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	2988	X	2988	-0-		-0-	-0-		2986	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	3285	X	3285	-0-		-0-	-0-		3285	2			Y	-0-					-0-
01	3166	X	3166	-0-		-0-	-0-		3166	2			Y	-0-					-0-
02	2784	N	2581	-0-		-203	-0-		2568	2	13	9	Y	12	8	1			4
03	2976	X	1861	-0-		-1115	-0-		1861	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	2880	X	2592	-0-		-288	-0-		2592	2			Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3890	-0-	-10	-0-	15	1	3788	2	Y	79	74	1			19
							87	9									
12	4061	X	3940	-0-	-121	-0-	16	1	3840	2	Y	76	72	1			23
							84	9									
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3874	2	197	9	Y	179	136	1			66
02	3799	X	3502	-0-	-297	-0-	15	1	3470	2	Y	15	63	1			18
							17	9									
03	4061	X	3696	-0-	-365	-0-	16	1	3622	2	Y	53	54	1			17
							58	9									
04	3930	X	3592	-0-	-338	-0-	22	1	3484	2	Y	78	77	1			18
							86	9									

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	3751	-0-	-1209	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
01	4991	X	3718	-0-	-1273	-0-	3717	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4669	X	3974	-0-	-695	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4584	-0-	-314	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	3105	-0-	-1605	-0-	7	1	3098	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	433	-0-	-587	-0-	19	1	386	2	Y	25	27	1			6
							28	9									
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	16	1	4264	2	Y	58	29	1			35
							64	9									
01	3100	N	5220	-0-	2120	2120	14	1	5147	2	Y	54	63	1			26
							59	9									
02	2900	N	4800	-0-	1900	4020	15	1	4719	2	Y	60	65	1			21
							66	9									
03	9193	X	5173	-0-	-4020	-0-	16	1	5085	2	Y	65	35	1			51
							72	9									
*04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	15	1	4590	2	Y	68	72	1			47
							75	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	1921	-0-	-683	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	1994	-0-	-300	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
02	1827	N	1673	-0-	-154	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
*04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	7	1	2348	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	45	1	2874	2	Y	97	175	1			113
							107	9									
12	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	47	1	2718	2	Y	97					210
							107	9									
01	3162	X	3079	-0-	-83	-0-	2965	2	114	9	Y	104	177	1			137
02	2958	X	2726	-0-	-232	-0-	29	1	2585	2	Y	102					239
							112	9									
03	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	31	1	2870	2	Y	98	177	1			160
							108	9									
04	3030	X	2829	-0-	-201	-0-	30	1	2715	2	Y	76	175	1			61
							84	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	777	-0-	777	777	762	2	15	9	Y	14	11	1			3
03	14B2	EXT	1528	-0-	1528	2305	1517	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	14B2	EXT	1605	-0-	1605	3910	1590	2	15	9	Y	14	14	1			3

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

11	2400	X	1816	-0-	-584	-0-	1776	2	40	9	Y	36	33	1			9
12	2480	X	1727	-0-	-753	-0-	1686	2	41	9	Y	37	35	1			11
01	2356	X	1569	-0-	-787	-0-	1559	2	10	9	Y	9	19	1			1
02	2146	X	1156	-0-	-990	-0-	1101	2	55	9	Y	50	38	1			13
03	2139	X	1250	-0-	-889	-0-	1202	2	48	9	Y	44	43	1			14
04	1830	X	1288	-0-	-542	-0-	1233	2	55	9	Y	50	52	1			12

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

11	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	15	1	6133	2	Y	23	21	1			6
							25	9									
12	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	16	1	5574	2	Y	22	21	1			7
							24	9									
01	6851	X	5301	-0-	-1550	-0-	5245	2	56	9	Y	51	39	1			19
02	6409	X	4966	-0-	-1443	-0-	15	1	4944	2	Y	6	19	1			6
							7	9									
03	6820	X	5573	-0-	-1247	-0-	16	1	5516	2	Y	37	31	1			12
							41	9									
04	6180	X	5125	-0-	-1055	-0-	15	1	5100	2	Y	9	19	1			2
							10	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

11	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	15	1	8175	2	Y	70	65	1			17
							77	9									
12	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	16	1	7799	2	Y	76	70	1			23
							84	9									
01	8649	X	7552	-0-	-1097	-0-	7533	2	19	9	Y	17	38	1			2
02	8091	X	6583	-0-	-1508	-0-	15	1	6474	2	Y	85	66	1			21
							94	9									
03	8556	X	6531	-0-	-2025	-0-	16	1	6432	2	Y	75	72	1			24
							83	9									
04	8280	X	6110	-0-	-2170	-0-	15	1	6004	2	Y	83	87	1			20
							91	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

11	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	15	1	6718	2	Y	36	33	1			9
							40	9									
12	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	16	1	6860	2	Y	37	35	1			11
							41	9									
01	7037	X	6487	-0-	-550	-0-	6477	2	10	9	Y	9	19	1			1
02	6554	X	5825	-0-	-729	-0-	15	1	5765	2	Y	41	32	1			10
							45	9									
03	7006	X	6077	-0-	-929	-0-	16	1	6022	2	Y	35	34	1			11
							39	9									
04	6780	X	6417	-0-	-363	-0-	15	1	6359	2	Y	39	41	1			9
							43	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	5893	-0-	-1547	-0-	5761	2	132	9	Y	120	111	1			29
12	7688	X	6147	-0-	-1541	-0-	6004	2	143	9	Y	130	120	1			39
01	7905	X	6522	-0-	-1383	-0-	6490	2	32	9	Y	29	65	1			3
02	7047	X	5504	-0-	-1543	-0-	5321	2	183	9	Y	166	127	1			42
03	6913	X	5128	-0-	-1785	-0-	4964	2	164	9	Y	149	144	1			47
04	6300	X	5413	-0-	-887	-0-	5229	2	184	9	Y	167	175	1			39

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

11	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	15	1	7165	2	Y	98	91	1			24
							108	9									
12	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	16	1	6262	2	Y	107	99	1			32
							118	9									
01	8649	X	7014	-0-	-1635	-0-	6986	2	28	9	Y	25	54	1			3
02	8091	X	6922	-0-	-1169	-0-	15	1	6816	2	Y	83	68	1			18
							91	9									
03	7905	X	7366	-0-	-539	-0-	16	1	7280	2	Y	64	62	1			20
							70	9									
04	7290	X	6637	-0-	-653	-0-	15	1	6542	2	Y	73	76	1			17
							80	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

11	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11463	2	195	9	Y	177	163	1			43
12	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10268	2	209	9	Y	190	176	1			57
01	12369	X	9410	-0-	-2959	-0-	9362	2	48	9	Y	44	96	1			5
02	11571	X	8366	-0-	-3205	-0-	8280	2	86	9	Y	78	72	1			11
03	12059	X	8914	-0-	-3145	-0-	8870	2	44	9	Y	40	38	1			13
04	11670	X	8826	-0-	-2844	-0-	8778	2	48	9	Y	44	47	1			10

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

11	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4988	2	4	9	Y	4	8	1			1
12	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	5580	X	4701	-0-	-879	-0-	4701	2			Y	-0-					-0-
02	5220	X	4910	-0-	-310	-0-	4895	2	15	9	Y	14	10	1			4
03	5580	X	5082	-0-	-498	-0-	5063	2	19	9	Y	17	16	1			5
04	4980	X	4767	-0-	-213	-0-	4757	2	10	9	Y	9	12	1			2

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

11	4680	X	3943	-0-	-737	-0-	3924	2	19	9	Y	17	16	1			4
12	4836	X	3738	-0-	-1098	-0-	3719	2	19	9	Y	17	16	1			5
01	5952	X	3684	-0-	-2268	-0-	3681	2	3	9	Y	3	8	1			-0-
02	5278	X	3247	-0-	-2031	-0-	3214	2	33	9	Y	30	22	1			8
03	4681	X	3500	-0-	-1181	-0-	3472	2	28	9	Y	25	25	1			8
04	3930	X	3539	-0-	-391	-0-	3509	2	30	9	Y	27	29	1			6

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3687	-0-		-183	-0-	15	1	3641	2	Y	28	26	1			7
								31	9									
12	3999	X	3354	-0-		-645	-0-	16	1	3305	2	Y	30	28	1			9
								33	9									
01	3999	X	3519	-0-		-480	-0-	3511	2	8	9	Y	7	15	1			1
02	3741	X	3046	-0-		-695	-0-	15	1	2988	2	Y	39	30	1			10
								43	9									
03	3999	X	3835	-0-		-164	-0-	16	1	3780	2	Y	35	34	1			11
								39	9									
04	3690	X	2603	-0-		-1087	-0-	15	1	2545	2	Y	39	41	1			9
								43	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

11	5376	X	5376	-0-		-0-	-0-	5376	2			Y	-0-					-0-
12	4568	X	4568	-0-		-0-	-0-	4568	2			Y	-0-					-0-
01	5859	X	4278	-0-		-1581	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
02	5481	X	3416	-0-		-2065	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	3434	-0-		-2425	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
04	5370	X	2890	-0-		-2480	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

11	5400	X	4912	-0-		-488	-0-	30	1	4882	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5265	-0-		-315	-0-	31	1	5224	2	Y	9	4	1			5
								10	9									
01	5053	X	4867	-0-		-186	-0-	4839	2	28	9	Y	25	18	1			12
02	4727	X	4216	-0-		-511	-0-	29	1	4165	2	Y	20	25	1			7
								22	9									
03	5053	X	4432	-0-		-621	-0-	31	1	4381	2	Y	18	11	1			14
								20	9									
04	4890	X	4499	-0-		-391	-0-	30	1	4445	2	Y	22	21	1			15
								24	9									

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

11	3690	X	3381	-0-		-309	-0-	30	1	3351	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3367	-0-		-446	-0-	31	1	3336	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3320	-0-		-214	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
02	3277	X	3181	-0-		-96	-0-	29	1	3152	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3307	-0-		-196	-0-	31	1	3276	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2852	-0-		-538	-0-	30	1	2822	2	Y	-0-					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2794	-0-	-776	-0-	541	1	2227	2	Y	24	21	1			10
							26	9									
12	3472	X	2631	-0-	-841	-0-	422	1	2207	2	Y	2					12
							2	9									
01	3224	X	2520	-0-	-704	-0-	630	1	1845	2	Y	41	41	1			12
							45	9									
02	3016	X	2029	-0-	-987	-0-	511	1	1481	2	Y	34	31	1			15
							37	9									
03	3069	X	1829	-0-	-1240	-0-	472	1	1317	2	Y	36	33	1			18
							40	9									
04	2790	X	1802	-0-	-988	-0-	470	1	1306	2	Y	24	27	1			15
							26	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

11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					163
12	1116	N	710	-0-	-406	-0-	710	2			N	-0-					163
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	672	2	19	9	N	17					180
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1166	2	33	9	N	30					210
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	615	2	6	9	N	5					215
*04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1334	2	22	9	N	20	187	1			48

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					50
12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2586	2	37	9	N	34					84
01	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4772	2	1	9	N	1					85
02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3459	2	17	9	N	15					100
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3133	2	22	9	N	20					120
*04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					120

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOLT, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 136967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6892 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 139499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 7818

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	418	1	2088	2	N	159	154	1			52
							175	9									
12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	434	1	2028	2	N	184	158	1			78
							202	9									
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	500	1	1943	2	N	182	178	1			82
							200	9									
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	388	1	1941	2	N	175	177	1			80
							193	9									
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	362	1	2311	2	N	183	175	1			88
							201	9									
*04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	328	1	1914	2	N	155	150	1			93
							171	9									

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	334	1	1670	2	Y	21	34	1			20
							23	9									
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	433	1	2022	2	Y	10	29	1			1
							11	9									
01	2046	X	829	-0-	-1217	-0-	168	1	652	2	Y	8					9
							9	9									
02	1885	X	-0-	-0-	-1885	-0-					Y	-0-					9
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	220	1	1098	2	Y	34	38	1			5
							37	9									
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	352	1	1644	2	Y	33	19	1			19
							36	9									
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	426	1	1654	2	Y	31	41	1			9
							34	9									
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	327	1	1633	2	Y	24	19	1			14
							26	9									
03	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	271	1	1726	2	Y	35	44	1			5
							39	9									
04	1980	N	1744	-0-	-236	-0-	254	1	1478	2	Y	11					16
							12	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3961	-0-	-479	-0-	653	1	3267	2	Y	37	60	1			35
							41	9									
12	4495	X	3818	-0-	-677	-0-	669	1	3125	2	Y	22	54	1			3
							24	9									
01	4495	X	1340	-0-	-3155	-0-	271	1	1052	2	Y	15					18
							17	9									
02	4176	X	-0-	-0-	-4176	-0-					Y	-0-					18
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1770	N	1100	-0-	-670	-0-	182	1	912	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
12	1426	N	810	-0-	-616	-0-	142	1	661	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
01	1271	N	772	-0-	-499	-0-	156	1	605	2	Y	10					11
							11	9									
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	193	1	965	2	Y	8					19
							9	9									
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	121	1	771	2	Y	12	28	1			3
							13	9									
*04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	173	1	1007	2	Y	10					13
							11	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	373	1	1864	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	398	1	1859	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	2325	N	764	-0-	-1561	-0-	156	1	607	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	1972	N	-0-	-0-	-1972	-0-					Y	-0-					-0-
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
11	1620	N	1390	-0-	-230	-0-	231	1	1157	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	279	1	1302	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	1457	N	546	-0-	-911	-0-	112	1	433	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	4200	X	4018	-0-	-182	-0-	666	1	3332	2	Y	18	46	1			3
							20	9									
12	3813	X	2723	-0-	-1090	-0-	476	1	2224	2	Y	21					24
							23	9									
01	3813	X	895	-0-	-2918	-0-	183	1	712	2	Y	-0-					24
02	3886	X	-0-	-0-	-3886	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
04	4020	X	3557	-0-	-463	-0-	518	1	3021	2	Y	16					16
							18	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	2550	X	1509	-0-	-1041	-0-	251	1	1255	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	489	1	2283	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	507	1	1972	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	351	1	1753	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	271	1	1727	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	307	1	1789	2	Y	1					2
							1	9									

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	950	1	4752	2	Y	20	23	1			3
							22	9									
12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	491	1	2292	2	Y	14	9	1			8
							15	9									
01	4867	X	1983	-0-	-2884	-0-	403	1	1567	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
02	5046	X	2662	-0-	-2384	-0-	442	1	2210	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
03	5921	X	3536	-0-	-2385	-0-	477	1	3042	2	Y	15	18	1			2
							17	9									
04	5730	X	2276	-0-	-3454	-0-	332	1	1938	2	Y	5					7
							6	9									

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4116	-0-	-294	-0-	678	1	3391	2	Y	43	49	1			6
							47	9									
12	4371	X	3712	-0-	-659	-0-	649	1	3034	2	Y	26	17	1			15
							29	9									
01	4278	X	3724	-0-	-554	-0-	756	1	2939	2	Y	26	33	1			8
							29	9									
02	3944	X	3848	-0-	-96	-0-	638	1	3189	2	Y	19	16	1			11
							21	9									
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	582	1	3711	2	Y	29	36	1			4
							32	9									
04	4110	X	3841	-0-	-269	-0-	561	1	3270	2	Y	9					13
							10	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3877	-0-	-593	-0-	646	1	3231	2	Y	-0-					64
12	4619	X	4210	-0-	-409	-0-	734	1	3430	2	Y	42	87	1			19
							46	9									
01	5239	X	1628	-0-	-3611	-0-	333	1	1295	2	Y	-0-					19
02	4727	X	-0-	-0-	-4727	-0-					Y	-0-					19
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					19
04	4080	X	3292	-0-	-788	-0-	480	1	2800	2	Y	11	12	1			18
							12	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2627	-0-	-223	-0-	437	1	2187	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	2945	X	2690	-0-	-255	-0-	474	1	2212	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	3379	X	1983	-0-	-1396	-0-	405	1	1575	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	3161	X	1542	-0-	-1619	-0-	257	1	1283	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3379	X	1676	-0-	-1703	-0-	227	1	1445	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2640	X	1791	-0-	-849	-0-	262	1	1528	2	Y	1					2
							1	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	2005	-0-	-1865	-0-	330	1	1649	2	Y	24	43	1			23
							26	9									
12	3844	X	1464	-0-	-2380	-0-	253	1	1182	2	Y	26	46	1			3
							29	9									
01	3844	X	2514	-0-	-1330	-0-	510	1	1982	2	Y	20					23
							22	9									
02	3596	X	3143	-0-	-453	-0-	521	1	2603	2	Y	17					40
							19	9									
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	461	1	2940	2	Y	24	58	1			6
							26	9									
*04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	525	1	3062	2	Y	19					25
							21	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4200	-0-	-540	-0-	700	1	3500	2	Y	-0-					152
12	4526	X	4230	-0-	-296	-0-	738	1	3448	2	Y	40					192
							44	9									
01	4433	X	4070	-0-	-363	-0-	833	1	3237	2	Y	-0-					192
02	4031	X	3753	-0-	-278	-0-	624	1	3117	2	Y	11	170	1			33
							12	9									
03	4340	X	3559	-0-	-781	-0-	482	1	3077	2	Y	-0-					33
04	4200	X	3360	-0-	-840	-0-	481	1	2805	2	Y	67					100
							74	9									

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	513	1	2567	2	Y	37	86	1			7
							41	9									
12	2325	X	1896	-0-	-429	-0-	331	1	1544	2	Y	19					26
							21	9									
01	4371	X	1634	-0-	-2737	-0-	334	1	1300	2	Y	-0-					26
02	4089	X	1898	-0-	-2191	-0-	307	1	1535	2	Y	51	70	1			7
							56	9									
03	4371	X	1452	-0-	-2919	-0-	194	1	1235	2	Y	21					28
							23	9									
04	3120	X	1305	-0-	-1815	-0-	188	1	1098	2	Y	17					45
							19	9									

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	464	1	2322	2	Y	18	45	1			3
							20	9									
12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	508	1	2374	2	Y	21					24
							23	9									
01	2852	X	2590	-0-	-262	-0-	530	1	2060	2	Y	-0-					24
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	403	1	2012	2	Y	51	68	1			7
							56	9									
03	2914	X	2701	-0-	-213	-0-	363	1	2314	2	Y	22					29
							24	9									
04	2820	X	601	-0-	-2219	-0-	85	1	497	2	Y	17					46
							19	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
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	406	1	2028	2	Y	-0-					62
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	443	1	2070	2	Y	82	117	1			27
							90	9									
01	2635	X	2288	-0-	-347	-0-	461	1	1792	2	Y	32					59
							35	9									
02	2465	X	2051	-0-	-414	-0-	342	1	1709	2	Y	-0-					59
03	2635	X	2125	-0-	-510	-0-	288	1	1837	2	Y	-0-					59
04	2520	X	1864	-0-	-656	-0-	268	1	1564	2	Y	29					88
							32	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
11	1350	X	1210	-0-	-140	-0-	202	1	1008	2	Y	-0-					17
12	1395	X	1213	-0-	-182	-0-	209	1	978	2	Y	24	33	1			8
							26	9									
01	1302	X	1180	-0-	-122	-0-	240	1	931	2	Y	8					16
							9	9									
02	1218	X	1056	-0-	-162	-0-	176	1	880	2	Y	-0-					16
03	1240	X	869	-0-	-371	-0-	118	1	751	2	Y	-0-					16
04	1200	X	1000	-0-	-200	-0-	145	1	848	2	Y	6					22
							7	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
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	285	1	1427	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
12	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	298	1	1390	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
01	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	341	1	1324	2	Y	10					11
							11	9									
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	257	1	1285	2	Y	9					20
							10	9									
03	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	217	1	1383	2	Y	11	28	1			3
							12	9									
04	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	227	1	1325	2	Y	10					13
							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
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	517	1	2587	2	Y	-0-					62
12	3131	X	2955	-0-	-176	-0-	513	1	2396	2	Y	42	85	1			19
							46	9									
01	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	635	1	2469	2	Y	-0-					19
02	2958	X	2864	-0-	-94	-0-	464	1	2319	2	Y	74					93
							81	9									
03	3193	X	2903	-0-	-290	-0-	393	1	2508	2	Y	2					95
							2	9									
04	3090	X	2948	-0-	-142	-0-	430	1	2505	2	Y	12	59	1			48
							13	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

11	3870	X	3156	-0-	-714	-0-	525	1	2624	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
12	3999	X	3599	-0-	-400	-0-	633	1	2959	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
01	4123	X	3925	-0-	-198	-0-	801	1	3113	2	Y	10					11
							11	9									
02	3857	X	3646	-0-	-211	-0-	606	1	3030	2	Y	9					20
							10	9									
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	541	1	3448	2	Y	11	28	1			3
							12	9									
04	3780	X	3599	-0-	-181	-0-	525	1	3063	2	Y	10					13
							11	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	15	1	4703	2	Y	-0-					-0-
12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	16	1	4947	2	Y	-0-					-0-
01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	16	1	4693	2	Y	-0-					-0-
02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	15	1	4097	2	Y	-0-					-0-
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	16	1	4316	2	Y	-0-					-0-
*04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	15	1	4072	2	Y	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

LEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130807 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 6890 - 6893

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
JACKSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 244312 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5214 - 5234

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

11	2340	X	18	-0-	-2322	-0-	5	1	13	2	Y	-0-					9
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	8	1			1
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					1
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	205	-0-	-515	-0-	205	2			N	-0-					13
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					13
01	651	N	259	-0-	-392	-0-	259	2			N	-0-					13
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					13
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					13
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					13

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF, FRED WELL #: 2 RRCID -> 115394 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6045 - 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

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

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
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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2610	-0-	-300	-0-	19	1	2591	2	Y	-0-					24
12	3007	X	2859	-0-	-148	-0-	19	1	2840	2	Y	-0-					24
01	2976	X	2728	-0-	-248	-0-	19	1	2708	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
02	2726	X	2332	-0-	-394	-0-	18	1	2313	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
03	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	19	1	2556	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
04	2760	X	1611	-0-	-1149	-0-	9	1	1602	2	Y	-0-					24

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

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-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

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-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

11	28315 X	7100	-0-	-21215	-0-	1161	1	5858	2	N	74					174
						81	9									
12	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	980	1	4791	2	N	66	179	1	2	8	59
						73	9									
01	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	1562	1	6882	2	N	111	3	8			167
						122	9									
02	6728 X	2820	-0-	-3908	-0-	703	1	2091	2	N	24	171	1	1	8	19
						26	9									
03	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	1655	1	7135	2	N	115	2	8			132
						127	9									
04	6960 X	6351	-0-	-609	-0-	1329	1	4956	2	N	60	1	8			191
						66	9									

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

11	690	N	138	-0-	-552	-0-	23	1	115	2	N	-0-			23
12	775	N	43	-0-	-732	-0-	7	1	36	2	N	-0-			23
01	403	N	153	-0-	-250	-0-	24	1	129	2	N	-0-			23
02	145	N	35	-0-	-110	-0-	7	1	28	2	N	-0-			23
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	N	-0-			23
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	6	1	27	2	N	-0-			23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	116	1	585	2	N	-0-			32
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	114	1	568	2	N	-0-			32
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	107	1	571	2	N	-0-			32
02	667	N	623	-0-	-44	-0-	127	1	496	2	N	-0-			32
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	107	1	550	2	N	-0-			32
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	118	1	513	2	N	-0-			32

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					94
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					94
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					94
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					94
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					94

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

11	14B2 EXT	639	-0-	639	1376	639	2			N	-0-					79
12	14B2 EXT	674	-0-	674	2050	670	2	4	9	N	4					83
01	14B2 EXT	585	-0-	585	2635	578	2	7	9	N	6					89
02	3120 X	485	-0-	-2635	-0-	478	2	7	9	N	6					95
03	682 N	548	-0-	-134	-0-	544	2	4	9	N	4					99
04	570 N	480	-0-	-90	-0-	473	2	7	9	N	6					105

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145					227

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

11	14B2 EXT	232	-0-	232	773	228	2	4	9	N	4					93
12	14B2 EXT	142	-0-	142	915	140	2	2	9	N	2					95
01	14B2 EXT	144	-0-	144	1059	140	2	4	9	N	4					99
02	1206 X	147	-0-	-1059	-0-	140	2	7	9	N	6					105
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	188	2	9	9	N	8					113
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	163	2	7	9	N	6					119

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1111	2	3	9	N	3					76
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1094	2	7	9	N	6					82
01	1519 N	1100	-0-	-419	-0-	1091	2	9	9	N	8					90
02	1073 N	886	-0-	-187	-0-	879	2	7	9	N	6					96
03	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	1035	2	3	9	N	3					99
04	1050 N	949	-0-	-101	-0-	940	2	9	9	N	8					107

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					133
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					133
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2351	2	11	9	N	10					143
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2271	2	2	9	N	2	128	1			17
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	2					19
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	3					22

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
11	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	300	1	829	2	N	58	58	0			-0-
							2	4	64	9							
12	682	X	386	-0-	-296	-0-	300	1	84	2	N	-0-					-0-
							2	4									
01	682	X	635	-0-	-47	-0-	300	1	316	2	N	15	15	0			-0-
							2	4	17	9							
02	754	X	456	-0-	-298	-0-	300	1	146	2	N	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
03	1240	X	543	-0-	-697	-0-	300	1	229	2	N	11	11	0			-0-
							2	4	12	9							
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 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
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	77266					N	NO RPT					154
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	77266					N	NO RPT					154
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	77266					N	NO RPT					154
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	77266					N	NO RPT					154
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	77266					N	NO RPT					154
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	77266					N	NO RPT					154

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4313	-0-	-217	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4440	-0-	-241	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3416	-0-	-1265	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
02	4292	X	4060	-0-	-232	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3458	-0-	-1099	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4057	-0-	-263	-0-	4057	3			N	-0-					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4205	-0-	-415	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4309	-0-	-93	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3089	-0-	-1158	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	4027	-0-	-33	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3510	-0-	-830	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3933	-0-	-267	-0-	3933	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3576	-0-	-24	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
01	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
*04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	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

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

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6420 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1730	-0-	-310	-0-	90	1	1640	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	97	1	1742	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	111	1	1904	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1679	-0-	-3	-0-	90	1	1589	2	N	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	107	1	1748	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1637	-0-	-313	-0-	95	1	1542	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
11	450	N	339	-0-	-111	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
12	372	N	223	-0-	-149	-0-	12	1	211	2	N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
11	1380	N	924	-0-	-456	-0-	67	1	857	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	869	-0-	-371	-0-	57	1	812	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	790	-0-	-295	-0-	43	1	747	2	N	-0-			-0-
02	899	N	780	-0-	-119	-0-	41	1	739	2	N	-0-			-0-
03	868	N	703	-0-	-165	-0-	40	1	663	2	N	-0-			-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	40	1	706	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
11	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	437	1	5599	2	N	-0-			-0-
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	309	1	4449	2	N	-0-			-0-
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	292	1	5026	2	N	-0-			-0-
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	279	1	5047	2	N	-0-			-0-
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	363	1	6002	2	N	-0-			-0-
*04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	266	1	4711	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
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	302	1	3861	2	N	-0-			-0-
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	242	1	3483	2	N	-0-			-0-
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	161	1	2779	2	N	-0-			-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	148	1	2681	2	N	-0-			-0-
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	182	1	3013	2	N	-0-			-0-
*04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	129	1	2282	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
11	18095	X	4073	-0-	-14022	-0-	295	1	3778	2	N	-0-			-0-
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	244	1	3505	2	N	-0-			-0-
01	4898	X	3500	-0-	-1398	-0-	192	1	3308	2	N	-0-			-0-
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	255	1	4596	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	4430	-0-	-189	-0-	252	1	4178	2	N	-0-			-0-
*04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	234	1	4143	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	21	1	272	2	N	-0-			-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	361	2	N	-0-			-0-
01	310	N	36	-0-	-274	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
11	54542	X	13660	-0-	-40882	-0-	990	1	12670	2	N	-0-			-0-
12	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	1467	1	21089	2	N	-0-			-0-
01	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	923	1	15912	2	N	-0-			-0-
02	16293	X	16293	-0-	-0-	-0-	855	1	15438	2	N	-0-			-0-
03	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	892	1	14773	2	N	-0-			-0-
04	14160	X	14016	-0-	-144	-0-	748	1	13268	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
11	24227	X	2108	-0-	-22119	-0-	153	1	1955	2	N	-0-			-0-
12	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	409	1	5882	2	N	-0-			-0-
01	9238	X	5635	-0-	-3603	-0-	309	1	5326	2	N	-0-			-0-
02	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	482	1	8709	2	N	-0-			-0-
03	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	418	1	6913	2	N	-0-			-0-
*04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	361	1	6412	2	N	-0-			-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	720	N	561	-0-	-159	-0-	41	1	520	2	N	-0-			-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	N	-0-			-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	N	-0-			-0-
02	551	N	535	-0-	-16	-0-	28	1	507	2	N	-0-			-0-
03	589	N	530	-0-	-59	-0-	30	1	500	2	N	-0-			-0-
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	27	1	477	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	472	1	6044	2	N	-0-			7
12	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	453	1	6509	2	N	-0-			7
01	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	301	1	5185	2	N	-0-			7
02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	307	1	5546	2	N	-0-			7
03	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	405	1	6699	2	N	-0-			7
*04	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	340	1	6037	2	N	-0-			7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	28719	X	5364	-0-	-23355	-0-	389	1	4975	2	N	-0-			-0-
12	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	467	1	6719	2	N	-0-			-0-
01	8773	X	6408	-0-	-2365	-0-	351	1	6057	2	N	-0-			-0-
02	7308	X	7050	-0-	-258	-0-	370	1	6680	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	6669	-0-	-523	-0-	380	1	6289	2	N	-0-			-0-
*04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	378	1	6705	2	N	-0-			-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6084	-0-	-1446	-0-	441	1	5643	2	N	-0-					38
12	7781	X	6322	-0-	-1459	-0-	411	1	5911	2	N	-0-					38
01	7781	X	5676	-0-	-2105	-0-	311	1	5365	2	N	-0-					38
02	6148	X	6074	-0-	-74	-0-	319	1	5755	2	N	-0-					38
03	6572	X	6094	-0-	-478	-0-	347	1	5747	2	N	-0-					38
*04	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	343	1	6084	2	N	-0-					38

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41283	X	9949	-0-	-31334	-0-	721	1	9228	2	N	-0-					40
12	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	667	1	9595	2	N	-0-					40
01	10726	X	9721	-0-	-1005	-0-	533	1	9188	2	N	-0-					40
02	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	563	1	10160	2	N	-0-					40
03	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	628	1	10390	2	N	-0-					40
*04	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	561	1	9959	2	N	-0-					40

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	563	1	7213	2	N	-0-					7
12	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	405	1	5824	2	N	-0-					7
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	286	1	4937	2	N	-0-					7
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	221	1	3983	2	N	-0-					7
03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	236	1	3913	2	N	-0-					7
*04	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	590	1	10472	2	N	-0-					7

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9585	X	3220	-0-	-6365	-0-	233	1	2987	2	N	-0-					-0-
12	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	146	1	2093	2	N	-0-					-0-
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	155	1	2664	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2435	-0-	-552	-0-	128	1	2307	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2584	-0-	-609	-0-	147	1	2437	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2158	-0-	-932	-0-	115	1	2043	2	N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4382	-0-	-178	-0-	317	1	4065	2	N	-0-					8
12	4712	X	3756	-0-	-956	-0-	244	1	3512	2	N	-0-					8
01	4557	X	4022	-0-	-535	-0-	221	1	3801	2	N	-0-					8
02	4263	X	4261	-0-	-2	-0-	224	1	4037	2	N	-0-					8
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	295	1	4887	2	N	-0-					8
04	4380	X	3896	-0-	-484	-0-	208	1	3688	2	N	-0-					8

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	4818	-0-	-2862	-0-	349	1	4469	2	N	-0-					38
12	7843	X	6281	-0-	-1562	-0-	408	1	5873	2	N	-0-					38
01	7564	X	7099	-0-	-465	-0-	389	1	6710	2	N	-0-					38
02	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	427	1	7701	2	N	-0-					38
03	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	437	1	7239	2	N	-0-					38
*04	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	427	1	7565	2	N	-0-					38

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3548	-0-	-172	-0-	257	1	3291	2	N	-0-					28
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	252	1	3620	2	N	-0-					28
01	3689	X	3280	-0-	-409	-0-	180	1	3100	2	N	-0-					28
02	3451	X	3339	-0-	-112	-0-	175	1	3164	2	N	-0-					28
03	3875	X	3535	-0-	-340	-0-	201	1	3334	2	N	-0-					28
*04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	200	1	3552	2	N	-0-					28

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	333	1	4268	2	N	-0-					30
12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	277	1	3977	2	N	-0-					30
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	244	1	4201	2	N	-0-					30
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	192	1	3469	2	N	-0-					30
03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	127	1	2108	2	N	-0-					30
*04	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	123	1	2173	2	N	-0-					30

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	97	1	1242	2	N	-0-					10
12	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	81	1	1157	2	N	-0-					10
01	1271	N	917	-0-	-354	-0-	50	1	867	2	N	-0-					10
02	1305	N	950	-0-	-355	-0-	50	1	900	2	N	-0-					10
03	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	58	1	950	2	N	-0-					10
04	900	N	861	-0-	-39	-0-	46	1	815	2	N	-0-					10

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	954	1	12211	2	N	-0-					32
12	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	887	1	12747	2	N	-0-					32
01	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	628	1	10833	2	N	-0-					32
02	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	687	1	12412	2	N	-0-					32
03	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	715	1	11838	2	N	-0-					32
*04	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	622	1	11040	2	N	-0-					32

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1823	-0-	-217	-0-	368	1	1455	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	378	1	1476	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	384	1	1442	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	329	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	349	1	1370	2	N	-0-					-0-
*04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	315	1	1314	2	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	10	-0-	10	10	2	1	8	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
*04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 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
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	35	1	137	2	N	-0-					48
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	35	1	137	2	N	-0-					48
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	36	1	136	2	N	-0-					48
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	35	1	137	2	N	-0-					48
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	21	1	82	2	N	-0-					48
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	30	1	125	2	N	-0-					48

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	153	1	607	2	N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	172	1	673	2	N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	169	1	634	2	N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	159	1	625	2	N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	177	1	695	2	N	-0-					-0-
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	160	1	668	2	N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1073	-0-	-427	-0-	1073	2			N	-0-					42
12	1271	N	434	-0-	-837	-0-	434	2			N	-0-					42
01	1550	N	313	-0-	-1237	-0-	313	2			N	-0-					42
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					42
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					42
*04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					42

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	490	1	1937	2	N	-0-					-0-
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	505	1	1973	2	N	-0-					-0-
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	522	1	1962	2	N	-0-					-0-
02	2349	N	2228	-0-	-121	-0-	451	1	1777	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	492	1	1933	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2310	-0-	-90	-0-	447	1	1863	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					40
01	T. A.		148	-0-	148	198	31	1	117	2	N	-0-					40
02	T. A.		56	-0-	56	254	11	1	45	2	N	-0-					40
03	T. A.		154	-0-	154	408	31	1	123	2	N	-0-					40
*04	436	X	28	-0-	-408	-0-	5	1	23	2	N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

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

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

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

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

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

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

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

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

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

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

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

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

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

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5520 X	3859	-0-	-1661	-0-	3859	2			N	-0-					12
12	5115 X	4540	-0-	-575	-0-	4540	2			N	-0-					12
01	5115 X	4876	-0-	-239	-0-	4876	2			N	-0-					12
02	4785 X	4647	-0-	-138	-0-	4647	2			N	-0-					12
03	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					12
*04	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					12

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

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

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

11	14B DENY	692	-0-	692	4466	692	2		N	-0-			-0-
12	14B DENY	777	-0-	777	5243	777	2		N	-0-			-0-
01	14B DENY	618	-0-	618	5861	618	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	356	-0-	356	6217	356	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	17	-0-	17	6234	17	2		N	-0-			-0-
*04	6243 X	9	-0-	-6234	-0-	9	2		N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-			25
12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-			25
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-			25
02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-			25
03	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-			25
04	5160	X	4739	-0-	-421	-0-	4739	2			N	-0-			25

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

11	11010	X	9544	-0-	-1466	-0-	9544	2			N	-0-			80
12	11377	X	9912	-0-	-1465	-0-	9877	2	35	9	N	32			112
01	10943	X	9856	-0-	-1087	-0-	9845	2	11	9	N	10			122
02	9918	X	8989	-0-	-929	-0-	8989	2			N	-0-			122
03	10199	X	9824	-0-	-375	-0-	9807	2	17	9	N	15			137
04	9600	X	9316	-0-	-284	-0-	9316	2			N	-0-			137

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	492	2	N	-0-			-0-
12	310	N	44	-0-	-266	-0-	3	1	41	2	N	-0-			-0-
01	713	N	417	-0-	-296	-0-	23	1	394	2	N	-0-			-0-
02	522	N	379	-0-	-143	-0-	20	1	359	2	N	-0-			-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	N	-0-			-0-
04	390	N	242	-0-	-148	-0-	13	1	229	2	N	-0-			-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

11	2370	N	1966	-0-	-404	-0-	1966	2			N	-0-			43
12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2858	2	6	9	N	5			48
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-			48
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-			48
03	2852	N	2584	-0-	-268	-0-	2584	2			N	-0-			48
04	2460	N	2325	-0-	-135	-0-	2321	2	4	9	N	4			52

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

11	6510	X	6067	-0-	-443	-0-	6067	2			N	-0-			-0-
12	6727	X	4525	-0-	-2202	-0-	4525	2			N	-0-			-0-
01	6727	X	5675	-0-	-1052	-0-	5675	2			N	-0-			-0-
02	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-			-0-
03	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-			-0-
*04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-			-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

11	4350	X	3856	-0-	-494	-0-	3856	2			N	-0-			-0-
12	4495	X	3985	-0-	-510	-0-	3985	2			N	-0-			-0-
01	4371	X	3970	-0-	-401	-0-	3970	2			N	-0-			-0-
02	3944	X	3377	-0-	-567	-0-	3377	2			N	-0-			-0-
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-			-0-
04	3870	X	3655	-0-	-215	-0-	3655	2			N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4142	-0-	-568	-0-	4142	2			N	-0-					88
12	4805	X	4258	-0-	-547	-0-	4258	2			N	-0-					88
01	4712	X	4247	-0-	-465	-0-	4247	2			N	-0-					88
02	4147	X	3626	-0-	-521	-0-	3626	2			N	-0-					88
03	4433	X	4389	-0-	-44	-0-	4385	2	4	9	N	4					92
04	4140	X	3987	-0-	-153	-0-	3987	2			N	-0-					92

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	814	-0-	-536	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	783	N	396	-0-	-387	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	899	N	543	-0-	-356	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	750	N	468	-0-	-282	-0-	468	2			N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	1680	2			N	-0-					90
12	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1935	2			N	-0-					90
01	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	2			N	-0-					90
02	1624	N	1599	-0-	-25	-0-	1599	2			N	-0-					90
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					90
04	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	1666	2	20	9	N	18					108

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
11	2820	X	2520	-0-	-300	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2558	-0-	-356	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2513	-0-	-370	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2353	-0-	-83	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
*04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	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
11	1980	N	1802	-0-	-178	-0-	1802	2			N	-0-					10
12	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	1869	2			N	-0-					10
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					10
02	1740	N	1467	-0-	-273	-0-	1467	2			N	-0-					10
03	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1768	2			N	-0-					10
*04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					10

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	319	N	243	-0-	-76	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

11	5580	X	4830	-0-	-750	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5019	-0-	-747	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4989	-0-	-777	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4445	-0-	-543	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5009	-0-	-261	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4605	-0-	-255	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

11	5040	X	4728	-0-	-312	-0-	4728	2			N	-0-					43
12	5425	X	4863	-0-	-562	-0-	4863	2			N	-0-					43
01	5425	X	4755	-0-	-670	-0-	4755	2			N	-0-					43
02	4727	X	3861	-0-	-866	-0-	3861	2			N	-0-					43
03	5053	X	4743	-0-	-310	-0-	4743	2			N	-0-					43
04	4740	X	4149	-0-	-591	-0-	4149	2			N	-0-					43

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

11	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
*04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

11	7380	X	7025	-0-	-355	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
12	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8409	-0-	-85	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
03	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
*04	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	7995	-0-	-345	-0-	7950	2	45	9	N	41					240
12	8587	X	7955	-0-	-632	-0-	7955	2			N	-0-					240
01	8277	X	8099	-0-	-178	-0-	8099	2			N	-0-					240
02	7743	X	7372	-0-	-371	-0-	7306	2	66	9	N	60					300
03	8277	X	7885	-0-	-392	-0-	7830	2	55	9	N	50					350
04	8010	X	7575	-0-	-435	-0-	7573	2	2	9	N	2	2	8			350

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	6437	-0-	-1483	-0-	6437	2			N	-0-					197
12	7874	X	6459	-0-	-1415	-0-	6459	2			N	-0-					197
01	7409	X	6385	-0-	-1024	-0-	6385	2			N	-0-					197
02	6496	X	2317	-0-	-4179	-0-	2271	2	46	9	N	42	2	8			237
03	6944	X	6582	-0-	-362	-0-	6582	2			N	-0-					237
*04	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8926	2	3	9	N	3	3	8			237

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					13
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-					13
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					13
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	1537	1	6081	2	N	-0-					12
12	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	1576	1	6161	2	N	-0-					12
01	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	1623	1	6102	2	N	-0-					12
02	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	1444	1	5689	2	N	-0-					12
03	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	1557	1	6111	2	N	-0-					12
*04	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	1456	1	6062	2	N	-0-					12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	418	1	1655	2	N	-0-					33
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	427	1	1668	2	N	-0-					33
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	418	1	1572	2	N	-0-					33
02	2001	N	1739	-0-	-262	-0-	352	1	1387	2	N	-0-					33
03	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	396	1	1555	2	N	-0-					33
04	1920	N	1730	-0-	-190	-0-	335	1	1395	2	N	-0-					33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					130
12	6727	X	6493	-0-	-234	-0-	6493	2			N	-0-					130
01	6727	X	6504	-0-	-223	-0-	6504	2			N	-0-					130
02	6438	X	5777	-0-	-661	-0-	5777	2			N	-0-					130
03	6820	X	6300	-0-	-520	-0-	6300	2			N	-0-					130
04	6600	X	6164	-0-	-436	-0-	6163	2	1	9	N	1	1	8			130

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	21	1	81	2	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	2	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	2	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	22	1	86	2	N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	14	1	58	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
11	6480	X	6058	-0-	-422	-0-	6058	2			N	-0-					307
12	6696	X	6397	-0-	-299	-0-	6341	2	56	9	N	51	188	1			170
01	6603	X	6351	-0-	-252	-0-	6334	2	17	9	N	15					185
02	6032	X	5980	-0-	-52	-0-	5980	2			N	-0-					185
03	6448	X	6399	-0-	-49	-0-	6399	2			N	-0-					185
*04	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6243	2	1	9	N	1	1	8			185

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
11	3180	X	3128	-0-	-52	-0-	3128	2			N	-0-					168
12	3286	X	3182	-0-	-104	-0-	3182	2			N	-0-					168
01	3286	X	3067	-0-	-219	-0-	3067	2			N	-0-					168
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2788	2	1	9	N	1	1	8			168
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					168
*04	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					168

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1702	-0-	-398	-0-	1702	2			N	-0-					133
12	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	2057	2			N	-0-					133
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					133
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1776	2	1	9	N	1	1	8			133
03	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	1867	2			N	-0-					133
04	2040	N	1872	-0-	-168	-0-	1871	2	1	9	N	1	1	8			133

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	155	X	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	300	X	131	-0-	-169	-0-	131	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	1775	1	7025	2	N	-0-					-0-
12	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	1824	1	7131	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	8222	-0-	-303	-0-	1727	1	6495	2	N	-0-					-0-
02	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	1694	1	6672	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	8416	-0-	-109	-0-	1709	1	6707	2	N	-0-					-0-
*04	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	1812	1	7546	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

11	5250	X	5077	-0-	-173	-0-	5077	2			N	-0-					159
12	5270	X	5110	-0-	-160	-0-	5110	2			N	-0-					159
01	5270	X	4875	-0-	-395	-0-	4875	2			N	-0-					159
02	4901	X	4534	-0-	-367	-0-	4534	2			N	-0-					159
03	5239	X	4985	-0-	-254	-0-	4985	2			N	-0-					159
04	5070	X	4340	-0-	-730	-0-	4339	2	1	9	N	1	1	8			159

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

11	330	N	162	-0-	-168	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	69	1	719	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

11	6390	X	4959	-0-	-1431	-0-	4931	2	28	9	N	25					80
12	6076	X	5569	-0-	-507	-0-	5524	2	45	9	N	41					121
01	5952	X	5845	-0-	-107	-0-	5795	2	50	9	N	45					166
02	5568	X	4747	-0-	-821	-0-	4694	2	53	9	N	48	16	1			198
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5528	2	30	9	N	27	187	1			38
*04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5922	2	39	9	N	35					73

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3841	2	6	9	N	5					162
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					162
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4287	2	1	9	N	1					163
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3342	2	14	9	N	13	10	1			166
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3784	2	6	9	N	5					171
*04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4103	2	25	9	N	23					194

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

11	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	1829	1	19186	2	N	89	1	8			148
							98	9									
12	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	1089	1	14019	2	N	111	132	1	12	8	115
							122	9									
01	19425	X	19425	-0-	-0-	-0-	1527	1	17758	2	N	127	130	1	7	8	105
							140	9									
02	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	1409	1	14716	2	N	62	122	1			45
							68	9									
03	21824	X	15787	-0-	-6037	-0-	1571	1	14096	2	N	109	1	8			153
							120	9									
04	21120	X	14841	-0-	-6279	-0-	1468	1	13308	2	N	59	122	1	1	8	89
							65	9									

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

11	4590	X	1330	-0-	-3260	-0-	114	1	1192	2	N	22	3	8			40
							24	9									
12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	519	1	6687	2	N	49	41	1	12	8	36
							54	9									
01	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	550	1	6398	2	N	62	53	1	2	8	43
							68	9									
02	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	534	1	5581	2	N	37	58	1			22
							41	9									
03	7254	X	5092	-0-	-2162	-0-	506	1	4540	2	N	42					64
							46	9									
04	7020	X	4148	-0-	-2872	-0-	408	1	3704	2	N	33	56	1			41
							36	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

11	5458	X	2564	-0-	-2894	-0-	2564	2			N	-0-					110
12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					110
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4060	2	11	9	N	10					120
02	725	X	54	-0-	-671	-0-	54	2			N	-0-					120
03	775	X	690	-0-	-85	-0-	687	2	3	9	N	3					123
04	750	X	670	-0-	-80	-0-	670	2			N	-0-					123

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	778	1	11037	2	Y	135	110	1			64
							149	9									
12	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	874	1	10993	2	Y	112	110	1			66
							123	9									
01	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	933	1	10255	2	Y	142	114	1			94
							156	9									
02	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	855	1	9643	2	Y	98	156	1			36
							108	9									
03	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	1001	1	10657	2	Y	101	96	1			41
							111	9									
*04	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	930	1	9663	2	Y	115	113	1			43
							127	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14040	X	13934	-0-	-106	-0-	901	1	12781	2	Y	229	191	1			109
							252	9									
12	14384	X	14321	-0-	-63	-0-	1039	1	13069	2	Y	194	189	1			114
							213	9									
01	14353	X	13642	-0-	-711	-0-	1114	1	12244	2	Y	258	208	1			164
							284	9									
02	13456	X	12255	-0-	-1201	-0-	981	1	11073	2	Y	183	280	1			67
							201	9									
03	14384	X	12591	-0-	-1793	-0-	1065	1	11333	2	Y	175	170	1			72
							193	9									
04	13920	X	11237	-0-	-2683	-0-	967	1	10053	2	Y	197	193	1			76
							217	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	550	1	7797	2	Y	-0-					-0-
12	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	615	1	7735	2	Y	-0-					-0-
01	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	716	1	7873	2	Y	-0-					-0-
02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	617	1	6966	2	Y	-0-					-0-
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	609	1	6476	2	Y	-0-					-0-
*04	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	667	1	6935	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	544	1	7715	2	Y	56	44	1			32
							62	9									
12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	523	1	6576	2	Y	45	45	1			32
							50	9									
01	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	1060	1	11650	2	Y	101	73	1			60
							111	9									
02	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	749	1	8455	2	Y	53	94	1			19
							58	9									
03	8587	X	7292	-0-	-1295	-0-	623	1	6627	2	Y	38	42	1			15
							42	9									
*04	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	1001	1	10405	2	Y	60	53	1			22
							66	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13620	X	11057	-0-	-2563	-0-	723	1	10254	2	Y	73	61	1			35
							80	9									
12	14074	X	12256	-0-	-1818	-0-	899	1	11302	2	Y	50	53	1			32
							55	9									
01	14074	X	6608	-0-	-7466	-0-	546	1	6004	2	Y	53	54	1			31
							58	9									
02	10353	X	9345	-0-	-1008	-0-	756	1	8528	2	Y	55	68	1			18
							61	9									
03	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	951	1	10121	2	Y	47	47	1			18
							52	9									
*04	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	1051	1	10929	2	Y	42	44	1			16
							46	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

11	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	911	1	12921	2	Y	-0-					-0-
12	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	913	1	11489	2	Y	-0-					-0-
01	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	999	1	10977	2	Y	-0-					-0-
02	13369	X	10937	-0-	-2432	-0-	890	1	10047	2	Y	-0-					-0-
03	14291	X	11237	-0-	-3054	-0-	965	1	10272	2	Y	-0-					-0-
04	13830	X	10174	-0-	-3656	-0-	893	1	9281	2	Y	-0-					-0-

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	624	2	8	9	Y	7					86
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	561	2	83	9	Y	75	86	1			75
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	Y	5					80
02	609	N	549	-0-	-60	-0-	540	2	9	9	Y	8	83	1			5
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	555	2	55	9	Y	50					55
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	430	2	59	9	Y	54	84	1			25

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

11	3240	X	3147	-0-	-93	-0-	207	1	2940	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3049	-0-	-392	-0-	225	1	2824	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	2705	-0-	-736	-0-	226	1	2479	2	Y	-0-					-0-
02	3103	X	2933	-0-	-170	-0-	239	1	2694	2	Y	-0-					-0-
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	286	1	3046	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2750	-0-	-400	-0-	241	1	2509	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

11	23280	X	15782	-0-	-7498	-0-	1015	1	14394	2	Y	339	361	1			152
							373	9									
12	24056	X	19462	-0-	-4594	-0-	1394	1	17531	2	Y	488	374	1			266
							537	9									
01	24056	X	13468	-0-	-10588	-0-	1093	1	12009	2	Y	333	314	1			285
							366	9									
02	19896	X	19896	-0-	-0-	-0-	1583	1	17862	2	Y	410	552	1			143
							451	9									
03	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	1605	1	17075	2	Y	440	403	1			180
							484	9									
04	15600	X	11977	-0-	-3623	-0-	1019	1	10591	2	Y	334	357	1			157
							367	9									

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	728	1	563	2	N	12					59
							13	9									
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	722	1	719	2	N	11					70
							12	9									
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	748	1	347	2	N	17					87
							19	9									
02	928	N	851	-0-	-77	-0-	475	1	359	2	N	15					102
							17	9									
03	992	N	885	-0-	-107	-0-	475	1	400	2	N	9	84	1			27
							10	9									
04	960	N	917	-0-	-43	-0-	475	1	400	2	N	38					65
							42	9									

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

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

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF. 12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-					167
12	707	R	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	N	2	2	8			167
01	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					167
02	707	R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					167
03	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					167
04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
11	1110	X	636	-0-	-474	-0-	27	1	608	2	Y	1					7
							1	9									
12	1209	X	630	-0-	-579	-0-	28	1	602	2	Y	-0-					7
01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	64	1	1439	2	Y	2					9
							2	9									
02	1305	X	588	-0-	-717	-0-	25	1	559	2	Y	4					13
							4	9									
03	1395	X	1341	-0-	-54	-0-	58	1	1279	2	Y	4					17
							4	9									
04	1470	X	587	-0-	-883	-0-	25	1	554	2	Y	7					24
							8	9									

DOUGLASS (JAMES LIME) //CONT.// 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	809	-0-	-181	-0-	35	1	774	2	Y	-0-					7
12	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	55	1	1189	2	Y	-0-					7
01	1023	X	500	-0-	-523	-0-	21	1	479	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	138	1	3478	2	N	-0-					95
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	133	1	3985	2	N	-0-					95
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	136	1	3786	2	N	-0-					95
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	118	1	3485	2	N	-0-					95
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	133	1	3601	2	N	-0-					95
*04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	138	1	3641	2	N	-0-					95

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

11	1800	X	1083	-0-	-717	-0-	46	1	1037	2	Y	-0-					18
12	1860	X	950	-0-	-910	-0-	42	1	908	2	Y	-0-					18
01	1860	X	862	-0-	-998	-0-	37	1	825	2	Y	-0-					18
02	1044	N	768	-0-	-276	-0-	33	1	735	2	Y	-0-					18
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	44	1	982	2	Y	-0-					18
04	840	N	713	-0-	-127	-0-	31	1	682	2	Y	-0-					18

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3273	-0-	-177	-0-	140	1	3133	2	Y	-0-					10
12	3565	X	3323	-0-	-242	-0-	147	1	3176	2	Y	-0-					10
01	3317	X	3293	-0-	-24	-0-	140	1	3147	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
02	3161	X	3063	-0-	-98	-0-	133	1	2930	2	Y	-0-					2
03	3379	X	2621	-0-	-758	-0-	113	1	2507	2	Y	1					3
							1	9									
04	3270	X	2910	-0-	-360	-0-	125	1	2785	2	Y	-0-					3

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

11	840	N	403	-0-	-437	-0-	41	1	362	2	N	-0-					162
12	775	N	298	-0-	-477	-0-	298	2			N	-0-					162
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					162
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					162
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	111	1	771	2	N	-0-					162
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	111	1	771	2	N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-					26
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					26
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					26
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					26
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					26
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					130
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					130
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					130
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-					130
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					130
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					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
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	27	1	434	2	N	-0-					28
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	600	2	N	1	1	8			28
							1	9									
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	2	N	-0-					28
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	41	1	606	2	N	-0-					28
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	30	1	545	2	N	-0-					28
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	25	1	491	2	N	-0-					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
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	93	1	2066	2	Y	-0-					19
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	100	1	2164	2	Y	-0-					19
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	112	1	2517	2	Y	-0-					19
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	103	1	2281	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
03	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	90	1	2005	2	Y	-0-					19
04	2550	N	1878	-0-	-672	-0-	80	1	1798	2	Y	-0-					19

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	77	1	1727	2	Y	-0-					17
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	85	1	1826	2	Y	-0-					17
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	87	1	1944	2	Y	-0-					17
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	83	1	1837	2	Y	-0-					17
03	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	77	1	1707	2	Y	-0-					17
*04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	86	1	1916	2	Y	-0-					17

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4158	-0-	-282	-0-	177	1	3978	2	Y	3					70
							3	9									
12	4588	X	4159	-0-	-429	-0-	184	1	3967	2	Y	7	49	1	1	8	27
							8	9									
01	4588	X	4093	-0-	-495	-0-	174	1	3915	2	Y	4					31
							4	9									
02	4292	X	3893	-0-	-399	-0-	168	1	3719	2	Y	5	1	8			35
							6	9									
03	4588	X	3807	-0-	-781	-0-	164	1	3640	2	Y	3					38
							3	9									
04	4170	X	3347	-0-	-823	-0-	143	1	3200	2	Y	4					42
							4	9									

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-		203	1 3 9	4537	2	Y	3					79
12	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-		217	1 9 9	4683	2	Y	8	58	1	1	8	28
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-		215	1 4 9	4815	2	Y	4					32
02	4582	X	4543	-0-	-39	-0-		197	1 7 9	4339	2	Y	6	1	8			37
03	4898	X	4716	-0-	-182	-0-		203	1 6 9	4507	2	Y	5					42
04	4800	X	4361	-0-	-439	-0-		187	1 6 9	4168	2	Y	5					47

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4867	-0-	-173	-0-		208	1 3 9	4656	2	Y	3					82
12	5115	X	5086	-0-	-29	-0-		225	1 9 9	4852	2	Y	8	56	1	1	8	33
01	5146	X	5041	-0-	-105	-0-		215	1 4 9	4822	2	Y	4					37
02	4814	X	4382	-0-	-432	-0-		190	1 7 9	4185	2	Y	6	1	8			42
03	5146	X	4736	-0-	-410	-0-		204	1 6 9	4526	2	Y	5					47
04	4920	X	4813	-0-	-107	-0-		207	1 7 9	4599	2	Y	6	1	8			52

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2226	-0-	-24	-0-		95	1	2131	2	Y	-0-					58
12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-		110	1 1 9	2383	2	Y	1	1	8			58
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-		113	1	2534	2	Y	-0-					58
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-		106	1 1 9	2330	2	Y	1	1	8			58
03	2480	N	2345	-0-	-135	-0-		101	1	2244	2	Y	-0-					58
04	2550	N	2445	-0-	-105	-0-		105	1 1 9	2339	2	Y	1	1	8			58

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2557	-0-	-83	-0-		110	1 1 9	2446	2	Y	1					41
12	2759	N	2546	-0-	-213	-0-		113	1 4 9	2429	2	Y	4	29	1	1	8	15
01	2790	N	2562	-0-	-228	-0-		109	1 2 9	2451	2	Y	2					17
02	2465	N	2429	-0-	-36	-0-		105	1 3 9	2321	2	Y	3					20
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-		112	1 3 9	2475	2	Y	3					23
04	2490	N	2450	-0-	-40	-0-		105	1 3 9	2342	2	Y	3					26

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7742 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	951	-0-	-196	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 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
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					97
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	943	2	2	9	N	2					99
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1208	2	3	9	N	3					102
02	1102	N	940	-0-	-162	-0-	938	2	2	9	N	2					104
03	930	N	862	-0-	-68	-0-	860	2	2	9	N	2					106
04	1170	N	860	-0-	-310	-0-	860	2			N	-0-					106

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					8
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					8
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					8
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					8
03	589	N	448	-0-	-141	-0-	448	2			N	-0-					8
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					8

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1D RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014 - P&A 09/25/14

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	2			N	-0-					12
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					12
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					12
02	377	N	337	-0-	-40	-0-	337	2			N	-0-					12
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	301	301	1			12
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	113					125

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
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	2	N	-0-					-0-
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	22	1	372	2	N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	40	1	506	2	N	-0-					-0-
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	23	1	347	2	N	-0-					-0-
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3638	-0-	638	1135	3638	3			N	-0-					15
12	3100	N	3255	-0-	155	1290	3252	3	3	9	N	3					18
01	4260	X	2970	-0-	-1290	-0-	2968	3	2	9	N	2					20
02	2726	X	2511	-0-	-215	-0-	2508	3	3	9	N	3					23
03	2914	X	2590	-0-	-324	-0-	2588	3	2	9	N	2					25
04	2820	X	2498	-0-	-322	-0-	2498	3			N	-0-					25

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	281	1	2451	2	N	-0-					80
12	2542	N	2238	-0-	-304	-0-	2237	2	1	9	N	1	1	8			80
01	2542	N	2122	-0-	-420	-0-	2118	2	4	9	N	4					84
02	2378	N	2024	-0-	-354	-0-	2024	2			N	-0-					84
03	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			N	-0-					84
*04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2213	2	6	9	N	5					89

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2261	-0-	-319	-0-	199	1	2062	2	N	-0-					33
12	2573	N	2458	-0-	-115	-0-	131	1	2326	2	N	1	1	8			33
							1	9									
01	2480	N	2296	-0-	-184	-0-	24	1	2272	2	N	-0-					33
02	2175	N	2173	-0-	-2	-0-	11	1	2158	2	N	4					37
							4	9									
03	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	93	1	2321	2	N	-0-					37
*04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	93	1	2321	2	N	3					40
							3	9									

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	621	1	2660	2	N	1					18
							1	9									
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	601	1	2661	2	N	1	1	8			18
							1	9									
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	176	1	2883	2	N	14					32
							15	9									
02	2842	X	2687	-0-	-155	-0-	117	1	2564	2	N	5					37
							6	9									
03	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	2633	2	14	9	N	13					50
04	2940	X	2633	-0-	-307	-0-	2633	2			N	-0-					50

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	79	1	694	2	N	-0-					220
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					220
01	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-					220
02	754	N	337	-0-	-417	-0-	337	2			N	-0-					220
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	80	1	562	2	N	-0-					220
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	80	1	562	2	N	-0-					220

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	59	1	2486	2	N	-0-					30
12	2635	N	2470	-0-	-165	-0-	18	1	2452	2	N	-0-					30
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2655	2	19	9	N	17					47
02	2465	N	2289	-0-	-176	-0-	20	1	2266	2	N	3					50
							3	9									
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	200	1	2374	2	N	3					53
							3	9									
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	200	1	2374	2	N	5					58
							6	9									

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
11	5010	X	4739	-0-	-271	-0-	523	1	4216	2	N	-0-					135
12	5022	X	5012	-0-	-10	-0-	522	1	4489	2	N	1	1	8			135
							1	9									
01	5022	X	4370	-0-	-652	-0-	183	1	4179	2	N	7					142
							8	9									
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	214	1	4148	2	N	3					145
							3	9									
03	4588	X	4518	-0-	-70	-0-	298	1	4220	2	N	-0-					145
*04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	298	1	4220	2	N	20					165
							22	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
11	4200	X	3870	-0-	-330	-0-	3866	2	4	9	N	4	2	8			32
12	4340	X	3946	-0-	-394	-0-	3938	2	8	9	N	7	2	8			37
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	872	1	3905	2	N	9	1	8			45
							10	9									
02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	913	1	3905	2	N	8	1	8			52
							9	9									
03	3999	X	3814	-0-	-185	-0-	3813	2	1	9	N	1	1	8			52
04	3870	X	3837	-0-	-33	-0-	3813	2	24	9	N	22	1	8			73

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
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	386	1	3110	2	N	-0-					145
12	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	357	1	3067	2	N	1	1	8			145
							1	9									
01	3565	X	3226	-0-	-339	-0-	135	1	3091	2	N	-0-					145
02	3335	X	2933	-0-	-402	-0-	144	1	2789	2	N	-0-					145
03	3565	X	3024	-0-	-541	-0-	199	1	2825	2	N	-0-					145
04	3450	X	3025	-0-	-425	-0-	199	1	2825	2	N	1	1	8			145
							1	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
11	5400	X	5285	-0-	-115	-0-	466	1	4819	2	N	-0-					33
12	5580	X	5356	-0-	-224	-0-	285	1	5071	2	N	-0-					33
01	5518	X	4960	-0-	-558	-0-	52	1	4908	2	N	-0-					33
02	5104	X	4560	-0-	-544	-0-	22	1	4527	2	N	10					43
							11	9									
03	5456	X	5000	-0-	-456	-0-	191	1	4788	2	N	19					62
							21	9									
04	5280	X	4979	-0-	-301	-0-	191	1	4788	2	N	-0-					62

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
11	10560	X	9853	-0-	-707	-0-	1086	1	8767	2	N	-0-					47
12	10912	X	10177	-0-	-735	-0-	1061	1	9116	2	N	-0-					47
01	10819	X	9369	-0-	-1450	-0-	392	1	8945	2	N	29	1	8			75
							32	9									
02	10034	X	8490	-0-	-1544	-0-	418	1	8062	2	N	9					84
							10	9									
03	10726	X	9423	-0-	-1303	-0-	620	1	8799	2	N	4	1	8			87
							4	9									
04	9840	X	9420	-0-	-420	-0-	620	1	8799	2	N	1	1	8			87
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6216	-0-	-504	-0-	685	1	5531	2	N	-0-					124
12	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	712	1	6122	2	N	1	1	8			124
							1	9									
01	6789	X	6269	-0-	-520	-0-	261	1	5964	2	N	40					164
							44	9									
02	6351	X	5687	-0-	-664	-0-	279	1	5404	2	N	4	1	8			167
							4	9									
03	6820	X	6327	-0-	-493	-0-	416	1	5902	2	N	8					175
							9	9									
04	6600	X	6321	-0-	-279	-0-	416	1	5902	2	N	3					178
							3	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055840 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9967 - 10001

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY		-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

11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	63	1	1069	2	N	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	71	1	1271	2	N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	67	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	64	1	996	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	63	1	1033	2	N	-0-					-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	460	2	N	-0-					-0-
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	21	1	365	2	N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	N	-0-					-0-
03	496	N	400	-0-	-96	-0-	24	1	376	2	N	-0-					-0-
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

11	990	N	887	-0-	-103	-0-	50	1	837	2	N	-0-					-0-
12	992	N	919	-0-	-73	-0-	49	1	870	2	N	-0-					-0-
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	47	1	830	2	N	-0-					-0-
02	870	N	800	-0-	-70	-0-	58	1	742	2	N	-0-					-0-
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	53	1	817	2	N	-0-					-0-
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	47	1	766	2	N	-0-					-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	14	1	1279	2	N	-0-					45
12	1054	N	872	-0-	-182	-0-	9	1	863	2	N	-0-					45
01	1178	N	646	-0-	-532	-0-	7	1	639	2	N	-0-					45
02	1247	N	535	-0-	-712	-0-	5	1	530	2	N	-0-					45
03	868	N	645	-0-	-223	-0-	7	1	638	2	N	-0-					45
04	630	N	291	-0-	-339	-0-	3	1	288	2	N	-0-					45

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	412	-0-	-398	-0-	23	1	389	2	N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	47	1	838	2	N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	2	N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	781	2	N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	56	1	863	2	N	-0-					-0-
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	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
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	88	1	1462	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	89	1	1559	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	79	1	1367	2	N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	114	1	1449	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	93	1	1410	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	74	1	1200	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
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	69	1	1158	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	60	1	1077	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	949	-0-	-260	-0-	51	1	898	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1169	-0-	-20	-0-	84	1	1085	2	N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	70	1	1086	2	N	-0-					-0-
*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	62	1	1022	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1468	-0-	-122	-0-	82	1	1386	2	N	-0-					18
12	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	86	1	1523	2	N	-0-					18
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	82	1	1428	2	N	-0-					18
02	1421	N	1368	-0-	-53	-0-	98	1	1270	2	N	-0-					18
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	98	1	1517	2	N	-0-					18
*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	86	1	1415	2	N	-0-					18

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	27	1	457	2	N	-0-					-0-
*12	SHUT IN		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8					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
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	56	1	918	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	54	1	942	2	N	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	54	1	931	2	N	-0-					-0-
02	928	N	923	-0-	-5	-0-	68	1	855	2	N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	65	1	978	2	N	-0-					-0-
*04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	59	1	954	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-					29
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					29
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	2	N	-0-					29
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					29
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-					29
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					29

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

11	1830	N	1664	-0-	-166	-0-	93	1	1571	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1262	-0-	-474	-0-	67	1	1195	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1710	-0-	-181	-0-	92	1	1618	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1268	-0-	-327	-0-	91	1	1177	2	N	-0-					-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	107	1	1659	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	931	-0-	-719	-0-	53	1	878	2	N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

11	1470	N	1375	-0-	-95	-0-	77	1	1298	2	N	-0-					17
12	1426	N	927	-0-	-499	-0-	49	1	878	2	N	-0-					17
01	992	N	800	-0-	-192	-0-	43	1	757	2	N	-0-					17
02	1334	N	715	-0-	-619	-0-	51	1	664	2	N	-0-					17
03	930	N	813	-0-	-117	-0-	49	1	764	2	N	-0-					17
04	780	N	677	-0-	-103	-0-	39	1	638	2	N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1038	2	N	-0-					5
12	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	61	1	1081	2	N	-0-					5
01	1085	N	645	-0-	-440	-0-	35	1	610	2	N	-0-					5
02	1073	N	627	-0-	-446	-0-	45	1	582	2	N	-0-					5
03	1147	N	744	-0-	-403	-0-	45	1	699	2	N	-0-					5
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	34	1	560	2	N	-0-					5

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

11	810	N	690	-0-	-120	-0-	39	1	651	2	N	-0-					8
12	961	N	712	-0-	-249	-0-	38	1	674	2	N	-0-					8
01	620	N	358	-0-	-262	-0-	19	1	339	2	N	-0-					8
02	667	N	392	-0-	-275	-0-	28	1	364	2	N	-0-					8
03	713	N	526	-0-	-187	-0-	32	1	494	2	N	-0-					8
*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	N	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	76	1	1253	2	N	-0-			57
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	82	1	1436	2	N	16			73
							18	9							
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	71	1	1227	2	N	-0-			73
02	1276	N	1081	-0-	-195	-0-	79	1	1002	2	N	-0-			73
03	1550	N	1092	-0-	-458	-0-	67	1	1025	2	N	-0-			73
04	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	67	1	1094	2	N	-0-			73

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
11	840	N	540	-0-	-300	-0-	30	1	510	2	N	-0-			-0-
12	806	N	713	-0-	-93	-0-	38	1	675	2	N	-0-			-0-
01	837	N	712	-0-	-125	-0-	38	1	674	2	N	-0-			-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	62	1	809	2	N	-0-			-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	51	1	787	2	N	-0-			-0-
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	45	1	743	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
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-			-0-
12	186	N	89	-0-	-97	-0-	5	1	84	2	N	-0-			-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-			-0-
02	203	N	120	-0-	-83	-0-	9	1	111	2	N	-0-			-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	N	-0-			-0-
04	120	N	54	-0-	-66	-0-	3	1	51	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
11	690	N	606	-0-	-84	-0-	34	1	572	2	N	-0-			18
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	39	1	687	2	N	-0-			18
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	36	1	620	2	N	-0-			18
02	580	N	570	-0-	-10	-0-	42	1	528	2	N	-0-			18
03	713	N	606	-0-	-107	-0-	37	1	569	2	N	-0-			18
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	35	1	571	2	N	2			20
							2	9							

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	900	N	624	-0-	-276	-0-	35	1	589	2	N	-0-			25
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	69	1	1212	2	N	3			28
							3	9							
01	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	59	1	1019	2	N	-0-			28
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	73	1	918	2	N	-0-			28
03	1271	N	1049	-0-	-222	-0-	65	1	984	2	N	-0-			28
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	52	1	841	2	N	-0-			28

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	840	N	629	-0-	-211	-0-	7	1	622	2	N	-0-			32
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	10	1	962	2	N	-0-			32
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	9	1	854	2	N	-0-			32
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	10	1	1035	2	N	-0-			32
03	961	N	722	-0-	-239	-0-	8	1	714	2	N	-0-			32
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	9	1	798	2	N	-0-			32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	88	1	1475	2	N	-0-					25
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	86	1	1528	2	N	-0-					25
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	89	1	1547	2	N	-0-					25
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	122	1	1558	2	N	-0-					25
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	118	1	1812	2	N	-0-					25
04	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	89	1	1453	2	N	-0-					25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	822	2	N	-0-					40
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	922	2	N	-0-					40
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	49	1	850	2	N	-0-					40
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	71	1	910	2	N	-0-					40
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	64	1	985	2	N	-0-					40
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	54	1	888	2	N	-0-					40

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	601	-0-	-179	-0-	7	1	594	2	N	-0-					127
12	806	N	741	-0-	-65	-0-	8	1	733	2	N	-0-					127
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	8	1	777	2	N	-0-					127
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	9	1	855	2	N	-0-					127
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	11	1	986	2	N	-0-					127
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	14	1	1269	2	N	-0-					127

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	330	-0-	-90	-0-	19	1	311	2	N	-0-					110
12	558	N	407	-0-	-151	-0-	22	1	385	2	N	-0-					110
01	465	N	270	-0-	-195	-0-	15	1	255	2	N	-0-					110
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	N	-0-					110
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	24	1	360	2	N	-0-					110
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	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
11	2340	N	2050	-0-	-290	-0-	117	1	1933	2	N	-0-					42
12	2356	N	1560	-0-	-796	-0-	84	1	1476	2	N	-0-					42
01	2387	N	1990	-0-	-397	-0-	109	1	1881	2	N	-0-					42
02	1972	N	1818	-0-	-154	-0-	133	1	1685	2	N	-0-					42
03	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	91	1	1387	2	N	-0-					42
*04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	142	1	2309	2	N	23					65
							25	9									

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
11	1080	N	473	-0-	-607	-0-	27	1	446	2	N	-0-					42
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	32	1	566	2	N	-0-					42
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	2	N	-0-					42
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	N	-0-					42
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	2	N	-0-					42
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	N	-0-					42

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	216	-0-	-1404	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
12	279	N	211	-0-	-68	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
02	203	N	120	-0-	-83	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
03	217	N	78	-0-	-139	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

11	450	N	323	-0-	-127	-0-	18	1	305	2	N	-0-					-0-
12	465	N	322	-0-	-143	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	16	1	289	2	N	-0-					-0-
02	319	N	242	-0-	-77	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	18	1	278	2	N	-0-					-0-
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

11	1020	N	819	-0-	-201	-0-	47	1	772	2	N	-0-					35
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	137	1	2393	2	N	60					95
							66	9									
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	59	1	1014	2	N	-0-					95
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	58	1	731	2	N	-0-					95
03	2604	N	797	-0-	-1807	-0-	49	1	748	2	N	-0-					95
*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	75	1	1218	2	N	74	144	1			25
							81	9									

ENERQUEST CORPORATION 252059
TAMMY LYNN WELL #: 1 RRCID -> 225035 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9486 - 10641

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			24
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15

CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: 2 RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014 - WELL P & A 4/3/14

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15750	X	10159	-0-	-5591	-0-	1031	1	9111	2	N	15					151
							17	9									
12	18755	X	18755	-0-	-0-	-0-	1436	1	17291	2	N	25	123	1			53
							28	9									
01	20566	X	20566	-0-	-0-	-0-	1743	1	18781	2	N	38					91
							42	9									
02	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	1629	1	16433	2	N	15					106
							17	9									
03	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					106
04	15600	X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					N	NO RPT					106

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

11	7500	X	7247	-0-	-253	-0-	737	1	6510	2	N	-0-	192	1			70
12	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	618	1	7446	2	N	6					76
							7	9									
01	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	685	1	7388	2	N	-0-					76
02	7279	X	6721	-0-	-558	-0-	605	1	6105	2	N	10					86
							11	9									
03	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					86
04	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					86

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

11	1290	N	1093	-0-	-197	-0-	1093	2			N	-0-					5
12	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	1151	2			N	-0-					5
01	1085	N	2	-0-	-1083	-0-	2	2			N	-0-					5
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					5
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					5
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					79
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	389	2	77	9	N	70					149
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					149
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					149
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					264
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	N	1	1	8			264
01	992	N	809	-0-	-183	-0-	809	2			N	-0-					264
02	1160	N	547	-0-	-613	-0-	547	2			N	-0-					264
03	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			N	-0-					264
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					264

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					57
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					57
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					57
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					157
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					157
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					157
02	1102	N	102	-0-	-1000	-0-	102	2			N	-0-					157
03	930	N	110	-0-	-820	-0-	110	2			N	-0-					157
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					157

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5543	2	3	9	N	3					170
12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					170
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4714	2	6	9	N	5					175
02	DLQ G-10		4612	-0-	4612	4612	4606	2	6	9	N	5					180
03	9381	X	4769	-0-	-4612	-0-	4765	2	4	9	N	4					184
04	5430	X	4099	-0-	-1331	-0-	4099	2			N	-0-					184

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-

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
11	1410	N	1052	-0-	-358	-0-	45	1	1007	2	Y	-0-					12
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	73	1	1570	2	Y	-0-					12
01	1457	N	821	-0-	-636	-0-	35	1	786	2	Y	-0-					12
02	1015	N	943	-0-	-72	-0-	41	1	902	2	Y	-0-					12
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	74	1	1629	2	Y	-0-					12
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	42	1	933	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 665670
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

11	1410	N	1138	-0-	-272	-0-	1138	2			N	-0-					104
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					104
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					104
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					104
03	2294	N	1382	-0-	-912	-0-	1382	2			N	-0-					104
04	2130	N	1357	-0-	-773	-0-	1357	2			N	-0-					104

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

11	1320	X	1234	-0-	-86	-0-	53	1	1181	2	Y	-0-					13
12	1333	X	1240	-0-	-93	-0-	55	1	1185	2	Y	-0-					13
01	1302	X	1133	-0-	-169	-0-	48	1	1078	2	Y	6	17	1			2
							7	9									
02	1218	X	1040	-0-	-178	-0-	45	1	994	2	Y	1					3
							1	9									
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	59	1	1314	2	Y	1					4
							1	9									
04	1230	X	1158	-0-	-72	-0-	50	1	1108	2	Y	-0-					4

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	53	1	1176	2	Y	-0-					1
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	58	1	1242	2	Y	-0-					1
01	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	53	1	1182	2	Y	13					14
							14	9									
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	52	1	1149	2	Y	-0-					14
03	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	50	1	1109	2	Y	-0-					14
04	1200	N	991	-0-	-209	-0-	43	1	948	2	Y	-0-					14

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

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-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

11	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	61	1	1366	2	Y	1					5
							1	9									
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	65	1	1400	2	Y	-0-					5
01	1519	N	670	-0-	-849	-0-	29	1	641	2	Y	-0-					5
02	1392	N	-0-	-0-	-1392	-0-					Y	-0-					5
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					5
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					5

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

11	T. A.		126	-0-	126	286	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		63	-0-	63	349	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		128	-0-	128	477	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	477	N	-0-	-0-	-477	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

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-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	73	1	1642	2	Y	-0-					31
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	76	1	1647	2	Y	-0-					31
01	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	72	1	1609	2	Y	13	36	1			8
							14	9									
02	1653	N	1627	-0-	-26	-0-	71	1	1556	2	Y	-0-					8
03	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	72	1	1597	2	Y	-0-					8
04	1650	N	1438	-0-	-212	-0-	62	1	1376	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	2460	N	2456	-0-	-4	-0-	105	1	2350	2	Y	1					5
							1	9									
12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	112	1	2408	2	Y	-0-					5
01	2573	N	2274	-0-	-299	-0-	97	1	2177	2	Y	-0-					5
02	2378	N	1977	-0-	-401	-0-	86	1	1891	2	Y	-0-					5
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	115	1	2548	2	Y	-0-					5
*04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	107	1	2391	2	Y	-0-					5

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

11	1200	N	1006	-0-	-194	-0-	43	1	963	2	Y	-0-					20
12	1116	N	969	-0-	-147	-0-	43	1	926	2	Y	-0-					20
01	1116	N	870	-0-	-246	-0-	37	1	833	2	Y	-0-					20
02	986	N	829	-0-	-157	-0-	36	1	793	2	Y	-0-					20
03	961	N	844	-0-	-117	-0-	36	1	808	2	Y	-0-					20
*04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	59	1	1325	2	Y	-0-					20

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	46	1	1036	2	Y	2					8
							2	9									
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	52	1	1119	2	Y	-0-					8
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	47	1	1054	2	Y	2					10
							2	9									
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	47	1	1029	2	Y	3					13
							3	9									
03	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	48	1	1066	2	Y	6					19
							7	9									
*04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	46	1	1033	2	Y	6					25
							7	9									

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

11	1702	X	395	-0-	-1307	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					12
12	403	X	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					12
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	Y	17					29
							19	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	Y	-0-					29
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	2	Y	-0-					29
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	Y	-0-					29

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

11	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	79	1	1772	2	Y	-0-					26
12	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	82	1	1768	2	Y	-0-					26
01	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	77	1	1729	2	Y	-0-					26
02	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	72	1	1584	2	Y	-0-					26
03	1860	N	1539	-0-	-321	-0-	66	1	1473	2	Y	-0-					26
*04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	75	1	1675	2	Y	-0-					26

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
11	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	95	1	2127	2	Y	-0-					26
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	101	1	2173	2	Y	-0-					26
01	2387	N	2172	-0-	-215	-0-	93	1	2079	2	Y	-0-					26
02	2146	N	2117	-0-	-29	-0-	92	1	2025	2	Y	-0-					26
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	101	1	2246	2	Y	-0-					26
*04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	100	1	2238	2	Y	-0-					26

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	45	1	1016	2	Y	-0-					3
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	2	Y	-0-					3
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	2	Y	-0-					3
02	1015	N	997	-0-	-18	-0-	43	1	954	2	Y	-0-					3
03	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	44	1	979	2	Y	-0-					3
04	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	45	1	1002	2	Y	12					15
							13	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

11	1740	N	817	-0-	-923	-0-	35	1	782	2	Y	-0-					11
12	2077	X	728	-0-	-1349	-0-	32	1	696	2	Y	-0-					11
01	2077	X	395	-0-	-1682	-0-	17	1	376	2	Y	2	12	1			1
							2	9									
02	2842	X	214	-0-	-2628	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					1
03	837	X	452	-0-	-385	-0-	19	1	432	2	Y	1					2
							1	9									
04	810	X	308	-0-	-502	-0-	13	1	295	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	82	1	1824	2	Y	-0-					1
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	86	1	1847	2	Y	-0-					1
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	84	1	1884	2	Y	14					15
							15	9									
02	1856	N	1800	-0-	-56	-0-	78	1	1722	2	Y	-0-					15
03	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	82	1	1810	2	Y	-0-					15
04	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	79	1	1764	2	Y	-0-					15

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1046	-0-	-274	-0-	45	1	1001	2	Y	-0-					10
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	48	1	1030	2	Y	7					17
							8	9									
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	58	1	1293	2	Y	-0-					17
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	67	1	1487	2	Y	1					18
							1	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	72	1	1597	2	Y	25					43
							28	9									
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	61	1	1361	2	Y	-0-					43

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	96	1	2138	2	Y	-0-					-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	101	1	2170	2	Y	-0-					-0-
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	98	1	2189	2	Y	-0-					-0-
02	2146	X	2117	-0-	-29	-0-	92	1	2025	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	2222	-0-	-72	-0-	96	1	2126	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	2148	-0-	-72	-0-	92	1	2056	2	Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

11	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	49	1	1095	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	841	-0-	-151	-0-	37	1	804	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	311	-0-	-774	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	1102	X	-0-	-0-	-1102	-0-					Y	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

11	2370	N	2264	-0-	-106	-0-	97	1	2167	2	Y	-0-					18
12	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	111	1	2400	2	Y	3					21
							3	9									
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	107	1	2410	2	Y	-0-					21
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	100	1	2199	2	Y	-0-					21
03	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	103	1	2280	2	Y	2					23
							2	9									
04	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	102	1	2263	2	Y	2					25
							2	9									

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		8	-0-	8	62	8	2			Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

11	960	N	897	-0-	-63	-0-	38	1	859	2	Y	-0-					1
12	961	N	939	-0-	-22	-0-	42	1	897	2	Y	-0-					1
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	40	1	887	2	Y	13					14
							14	9									
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	41	1	902	2	Y	-0-					14
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	934	2	Y	-0-					14
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	39	1	863	2	Y	-0-					14

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	74	1	1656	2	Y	2					8
							2	9									
12	2046	N	1618	-0-	-428	-0-	72	1	1546	2	Y	-0-					8
01	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	63	1	1413	2	Y	2					10
							2	9									
02	1682	N	1281	-0-	-401	-0-	55	1	1223	2	Y	3					13
							3	9									
03	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	67	1	1494	2	Y	6					19
							7	9									
*04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	67	1	1503	2	Y	6					25
							7	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	768	2	Y	1					5
							1	9									
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	784	2	Y	-0-					5
01	868	N	778	-0-	-90	-0-	33	1	745	2	Y	-0-					5
02	783	N	747	-0-	-36	-0-	32	1	715	2	Y	-0-					5
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	34	1	762	2	Y	-0-					5
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	31	1	687	2	Y	-0-					5

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

11	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	86	1	1916	2	Y	-0-					3
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	90	1	1950	2	Y	-0-					3
01	2108	N	1802	-0-	-306	-0-	77	1	1725	2	Y	-0-					3
02	1972	X	1731	-0-	-241	-0-	75	1	1656	2	Y	-0-					3
03	2108	X	1788	-0-	-320	-0-	77	1	1711	2	Y	-0-					3
04	2010	X	1974	-0-	-36	-0-	85	1	1889	2	Y	-0-					3

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
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	50	1	1121	2	Y	-0-			18
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	54	1	1171	2	Y	-0-			18
01	1271	N	972	-0-	-299	-0-	41	1	931	2	Y	-0-			18
02	1131	N	1092	-0-	-39	-0-	47	1	1045	2	Y	-0-			18
03	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	46	1	1029	2	Y	-0-			18
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	49	1	1084	2	Y	-0-			18

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			26
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			26
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

11	2310	X	1864	-0-	-446	-0-	80 1	1 9	1783	2	Y	1			7
12	2387	X	1829	-0-	-558	-0-	81 1	1 9	1747	2	Y	1			8
01	2077	X	2012	-0-	-65	-0-	86 2	1 9	1924	2	Y	2			10
02	1798	X	1750	-0-	-48	-0-	76 3	1 9	1671	2	Y	3			13
03	1922	X	1761	-0-	-161	-0-	76 7	1 9	1678	2	Y	6			19
04	1950	X	1771	-0-	-179	-0-	76 7	1 9	1688	2	Y	6			25

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			1

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

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-

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
11	2190	N	2095	-0-	-95	-0-	90	1	2004	2	Y	1					13
							1	9									
12	2170	N	2134	-0-	-36	-0-	95	1	2039	2	Y	-0-					13
01	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	90	1	2009	2	Y	2					15
							2	9									
02	2030	N	1941	-0-	-89	-0-	84	1	1854	2	Y	3					18
							3	9									
03	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	91	1	2015	2	Y	1					19
							1	9									
*04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	90	1	2007	2	Y	-0-					19

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

11	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	100	1	2227	2	Y	1					5
							1	9									
12	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	105	1	2256	2	Y	-0-					5
01	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	107	1	2410	2	Y	-0-					5
02	2262	N	2184	-0-	-78	-0-	95	1	2089	2	Y	-0-					5
03	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	87	1	1938	2	Y	-0-					5
04	2430	N	2074	-0-	-356	-0-	89	1	1985	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

11	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	50	1	1108	2	Y	-0-					5
12	1178	N	993	-0-	-185	-0-	44	1	949	2	Y	-0-					5
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	51	1	1154	2	Y	-0-					5
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	51	1	1131	2	Y	-0-					5
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	53	1	1182	2	Y	-0-					5
04	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	46	1	1034	2	Y	-0-					5

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

11	1610	X	301	-0-	-1309	-0-	13	1	288	2	Y	-0-					13
12	285	X	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					13
01	496	X	342	-0-	-154	-0-	15	1	327	2	Y	-0-					13
02	435	X	300	-0-	-135	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					13
03	465	X	265	-0-	-200	-0-	11	1	254	2	Y	-0-					13
04	330	X	182	-0-	-148	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					13

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
11	2520	X	2451	-0-	-69	-0-	105	1	2346	2	Y	-0-					3
12	2604	X	2365	-0-	-239	-0-	105	1	2260	2	Y	-0-					3
01	2542	X	2471	-0-	-71	-0-	105	1	2366	2	Y	-0-					3
02	2378	N	1822	-0-	-556	-0-	79	1	1741	2	Y	2					5
							2	9									
03	2356	N	2187	-0-	-169	-0-	94	1	2093	2	Y	-0-					5
04	2400	N	2219	-0-	-181	-0-	95	1	2124	2	Y	-0-					5

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

11	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	49	1	1099	2	Y	-0-					13
12	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	54	1	1159	2	Y	-0-					13
01	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	56	1	1260	2	Y	6	17	1			2
							7	9									
02	1102	N	1025	-0-	-77	-0-	44	1	980	2	Y	1					3
							1	9									
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	54	1	1208	2	Y	1					4
							1	9									
04	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	51	1	1134	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	59	1	1330	2	Y	1					4
							1	9									
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	60	1	1295	2	Y	1					5
							1	9									
01	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	59	1	1329	2	Y	2					7
							2	9									
02	1334	N	1292	-0-	-42	-0-	56	1	1233	2	Y	3					10
							3	9									
03	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	57	1	1271	2	Y	6					16
							7	9									
04	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	56	1	1256	2	Y	6					22
							7	9									

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	95	1	2126	2	Y	-0-					23
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	99	1	2127	2	Y	-0-					23
01	2325	N	2139	-0-	-186	-0-	91	1	2048	2	Y	-0-					23
02	2146	N	1975	-0-	-171	-0-	86	1	1889	2	Y	-0-					23
03	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	87	1	1925	2	Y	-0-					23
*04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	91	1	2034	2	Y	30					53
							33	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	16	1	368	2	Y	2					8
							2	9									
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	-0-					8
01	403	N	112	-0-	-291	-0-	5	1	106	2	Y	1					9
							1	9									
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					9
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					9
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					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
11	960	N	878	-0-	-82	-0-	38	1	840	2	Y	-0-					5
12	961	N	843	-0-	-118	-0-	37	1	806	2	Y	-0-					5
01	992	N	807	-0-	-185	-0-	34	1	773	2	Y	-0-					5
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	42	1	933	2	Y	-0-					5
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	936	2	Y	-0-					5
*04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	35	1	789	2	Y	-0-					5

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
11	840	N	509	-0-	-331	-0-	22	1	487	2	Y	-0-					12
12	806	N	403	-0-	-403	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					12
01	744	N	232	-0-	-512	-0-	10	1	219	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					1
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
11	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	59	1	1309	2	Y	-0-					3
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	64	1	1387	2	Y	10					13
							11	9									
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	65	1	1448	2	Y	-0-					13
02	1334	N	1290	-0-	-44	-0-	56	1	1234	2	Y	-0-					13
03	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	58	1	1276	2	Y	1					14
							1	9									
04	1470	N	1275	-0-	-195	-0-	55	1	1220	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	61	1	1373	2	Y	2					8
							2	9									
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	63	1	1366	2	Y	-0-					8
01	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	56	1	1263	2	Y	2					10
							2	9									
02	1392	N	1215	-0-	-177	-0-	53	1	1159	2	Y	3					13
							3	9									
03	1426	N	1137	-0-	-289	-0-	49	1	1081	2	Y	6					19
							7	9									
04	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	55	1	1220	2	Y	6					25
							7	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

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-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

11	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	64	1	1438	2	Y	-0-					8
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	69	1	1493	2	Y	-0-					8
01	1581	N	679	-0-	-902	-0-	29	1	650	2	Y	-0-					8
02	1450	N	-0-	-0-	-1450	-0-					Y	-0-					8
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					8
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					8

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2320	-0-	-200	-0-	99	1	2221	2	Y	-0-					8
12	2449	X	2176	-0-	-273	-0-	96	1	2080	2	Y	-0-					8
01	2418	X	2274	-0-	-144	-0-	97	1	2177	2	Y	-0-	6	1			2
02	2233	X	2073	-0-	-160	-0-	90	1	1983	2	Y	-0-					2
03	2387	X	2157	-0-	-230	-0-	93	1	2064	2	Y	-0-					2
04	2310	X	2199	-0-	-111	-0-	94	1	2102	2	Y	3					5
							3	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
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	94	1	2091	2	Y	-0-					2
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	95	1	2045	2	Y	-0-					2
01	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	91	1	2034	2	Y	-0-					2
02	2117	N	2062	-0-	-55	-0-	89	1	1973	2	Y	-0-					2
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	95	1	2104	2	Y	-0-					2
*04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	93	1	2083	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	76	1	1696	2	Y	-0-					3
12	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-					3
01	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	76	1	1708	2	Y	-0-					3
02	1711	N	1697	-0-	-14	-0-	73	1	1621	2	Y	3					6
							3	9									
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	79	1	1746	2	Y	-0-					6
*04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	75	1	1679	2	Y	-0-					6

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
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	84	1	1885	2	Y	1					21
							1	9									
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	90	1	1933	2	Y	-0-					21
01	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	87	1	1947	2	Y	-0-					21
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	84	1	1845	2	Y	-0-					21
03	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	85	1	1880	2	Y	-0-					21
04	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	81	1	1801	2	Y	-0-					21

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
11	2340	N	615	-0-	-1725	-0-	26	1	589	2	Y	-0-					5
12	1333	N	630	-0-	-703	-0-	28	1	602	2	Y	-0-					5
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	27	1	602	2	Y	-0-					5
02	1247	X	535	-0-	-712	-0-	23	1	512	2	Y	-0-					5
03	816	X	816	-0-	-0-	-0-	35	1	781	2	Y	-0-					5
04	630	X	603	-0-	-27	-0-	26	1	577	2	Y	-0-					5

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
11	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	50	1	1111	2	Y	-0-					3
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	52	1	1126	2	Y	-0-					3
01	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	50	1	1116	2	Y	-0-					3
02	1131	N	884	-0-	-247	-0-	38	1	846	2	Y	-0-					3
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	52	1	1150	2	Y	-0-					3
*04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	48	1	1080	2	Y	12					15
							13	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	1500	X	1471	-0-	-29	-0-	63	1	1408	2	Y	-0-					20
12	1519	X	1449	-0-	-70	-0-	64	1	1385	2	Y	-0-					20
01	1519	X	1359	-0-	-160	-0-	58	1	1301	2	Y	-0-					20
02	1421	X	1302	-0-	-119	-0-	56	1	1246	2	Y	-0-					20
03	1519	X	1394	-0-	-125	-0-	60	1	1334	2	Y	-0-					20
04	1470	X	1267	-0-	-203	-0-	54	1	1213	2	Y	-0-					20

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

11	1530	N	1335	-0-	-195	-0-	57	1	1278	2	Y	-0-					23
12	1550	N	1286	-0-	-264	-0-	57	1	1229	2	Y	-0-					23
01	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	57	1	1276	2	Y	-0-					23
02	1305	N	1216	-0-	-89	-0-	53	1	1163	2	Y	-0-					23
03	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	53	1	1172	2	Y	-0-					23
04	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	53	1	1176	2	Y	30					53
							33	9									

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

11	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	65	1	1462	2	Y	-0-					5
12	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	49	1	1046	2	Y	-0-					5
01	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	58	1	1293	2	Y	-0-					5
02	1479	X	1452	-0-	-27	-0-	63	1	1389	2	Y	-0-					5
03	1581	X	1321	-0-	-260	-0-	57	1	1264	2	Y	-0-					5
04	1530	X	1299	-0-	-231	-0-	56	1	1243	2	Y	-0-					5

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

11	2400	N	2285	-0-	-115	-0-	98	1	2187	2	Y	-0-					17
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	106	1	2296	2	Y	-0-					17
01	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	101	1	2265	2	Y	-0-					17
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	96	1	2113	2	Y	-0-					17
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	101	1	2231	2	Y	53					70
							58	9									
*04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	98	1	2192	2	Y	-0-					70

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

11	2640	N	2633	-0-	-7	-0-	113	1	2520	2	Y	-0-					15
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	121	1	2614	2	Y	-0-					15
01	2635	N	2602	-0-	-33	-0-	111	1	2484	2	Y	6	19	1			2
							7	9									
02	2552	X	2542	-0-	-10	-0-	110	1	2431	2	Y	1					3
							1	9									
03	2728	X	2639	-0-	-89	-0-	114	1	2524	2	Y	1					4
							1	9									
*04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	114	1	2546	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
11	960	N	928	-0-	-32	-0-	40	1	888	2	Y	-0-					3
12	992	N	949	-0-	-43	-0-	42	1	907	2	Y	-0-					3
01	1054	N	971	-0-	-83	-0-	41	1	930	2	Y	-0-					3
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	43	1	958	2	Y	-0-					3
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	43	1	954	2	Y	-0-					3
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	48	1	1073	2	Y	12					15
							13	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	89	1	1984	2	Y	1					12
							1	9									
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	100	1	2152	2	Y	-0-					12
01	2666	N	2267	-0-	-399	-0-	97	1	2169	2	Y	1					13
							1	9									
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	91	1	1998	2	Y	-0-					13
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	103	1	2289	2	Y	1					14
							1	9									
*04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	104	1	2317	2	Y	1					15
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

11	1410	X	1223	-0-	-187	-0-	52	1	1171	2	Y	-0-					5
12	1364	X	1303	-0-	-61	-0-	58	1	1245	2	Y	-0-					5
01	1426	X	457	-0-	-969	-0-	19	1	438	2	Y	-0-					5
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-					5
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					5
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	95	1	2125	2	Y	-0-					10
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	98	1	2115	2	Y	8					18
							9	9									
01	2263	N	1704	-0-	-559	-0-	73	1	1631	2	Y	-0-					18
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	94	1	2071	2	Y	-0-					18
03	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	95	1	2097	2	Y	26					44
							29	9									
*04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	89	1	1994	2	Y	-0-					44

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

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-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	22	1	481	2	Y	-0-					3
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	21	1	457	2	Y	-0-					3
01	527	N	150	-0-	-377	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					3
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					3
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

11	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	75	1	1681	2	Y	-0-					17
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	82	1	1761	2	Y	3					20
							3	9									
01	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	77	1	1732	2	Y	1					21
							1	9									
02	1711	N	1679	-0-	-32	-0-	73	1	1606	2	Y	-0-					21
03	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	77	1	1716	2	Y	1					22
							1	9									
04	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	74	1	1643	2	Y	3					25
							3	9									

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

11	4950	X	4360	-0-	-590	-0-	187	1	4173	2	Y	-0-					20
12	4960	X	4352	-0-	-608	-0-	193	1	4159	2	Y	-0-					20
01	4960	X	4201	-0-	-759	-0-	179	1	4022	2	Y	-0-					20
02	4350	X	3934	-0-	-416	-0-	171	1	3763	2	Y	-0-					20
03	4650	X	3971	-0-	-679	-0-	171	1	3800	2	Y	-0-					20
04	4350	X	4041	-0-	-309	-0-	172	1	3835	2	Y	31					51
							34	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

11	1950	N	1745	-0-	-205	-0-	75	1	1670	2	Y	-0-					3
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	87	1	1866	2	Y	-0-					3
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	81	1	1809	2	Y	-0-					3
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	76	1	1681	2	Y	-0-					3
03	1953	N	1780	-0-	-173	-0-	77	1	1703	2	Y	-0-					3
04	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	76	1	1692	2	Y	12					15
							13	9									

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	90	1	2004	2	Y	-0-					-0-
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	90	1	1951	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	80	1	1791	2	Y	-0-					-0-
02	2030	X	1934	-0-	-96	-0-	84	1	1850	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1928	-0-	-242	-0-	83	1	1845	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1992	-0-	-108	-0-	86	1	1906	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					1
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	-0-					1
01	372	N	165	-0-	-207	-0-	7	1	154	2	Y	4					5
							4	9									
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					5
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					5
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5

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
11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	118	1	2640	2	Y	-0-					16
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	103	1	2228	2	Y	-0-					16
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	89	1	2008	2	Y	-0-					16
02	2668	X	1940	-0-	-728	-0-	84	1	1856	2	Y	-0-					16
03	2852	X	130	-0-	-2722	-0-	5	1	116	2	Y	8					24
							9	9									
04	2760	X	126	-0-	-2634	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					24

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
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	80	1	1796	2	Y	-0-					3
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	92	1	1988	2	Y	-0-					3
01	2108	N	1931	-0-	-177	-0-	82	1	1849	2	Y	-0-					3
02	1827	N	1579	-0-	-248	-0-	68	1	1509	2	Y	2					5
							2	9									
03	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	86	1	1913	2	Y	-0-					5
04	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	74	1	1648	2	Y	20					25
							22	9									

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
11	2610	N	2585	-0-	-25	-0-	111	1	2474	2	Y	-0-					35
12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	119	1	2570	2	Y	-0-					35
01	2635	N	2276	-0-	-359	-0-	97	1	2179	2	Y	-0-					35
02	2494	X	2429	-0-	-65	-0-	105	1	2324	2	Y	-0-					35
03	2697	X	2360	-0-	-337	-0-	102	1	2258	2	Y	-0-					35
04	2610	X	1966	-0-	-644	-0-	84	1	1882	2	Y	-0-					35

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	61	1	1375	2	Y	-0-					21
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	65	1	1398	2	Y	-0-					21
01	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	62	1	1399	2	Y	-0-					21
02	1392	N	1313	-0-	-79	-0-	57	1	1256	2	Y	-0-					21
03	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	58	1	1295	2	Y	-0-					21
04	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	58	1	1302	2	Y	-0-					21

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
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	46	1	1035	2	Y	1					24
							1	9									
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	55	1	1183	2	Y	3					27
							3	9									
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	55	1	1234	2	Y	1					28
							1	9									
02	1044	N	420	-0-	-624	-0-	18	1	402	2	Y	-0-					28
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	74	1	1632	2	Y	-0-					28
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	58	1	1289	2	Y	-0-					28

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
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	24	1	527	2	Y	-0-					1
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	24	1	526	2	Y	-0-					1
01	589	N	190	-0-	-399	-0-	8	1	178	2	Y	4					5
							4	9									
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					5
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					5
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3115	-0-	-125	-0-	133	1	2982	2	Y	-0-					13
12	3317	X	3274	-0-	-43	-0-	145	1	3129	2	Y	-0-					13
01	3255	X	3033	-0-	-222	-0-	129	1	2897	2	Y	6	17	1			2
							7	9									
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	138	1	3043	2	Y	1					3
							1	9									
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	143	1	3180	2	Y	1					4
							1	9									
*04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	141	1	3147	2	Y	-0-					4

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
11	4080	X	3931	-0-	-149	-0-	168	1	3762	2	Y	1					5
							1	9									
12	4216	X	4022	-0-	-194	-0-	178	1	3844	2	Y	-0-					5
01	4092	X	3999	-0-	-93	-0-	171	1	3828	2	Y	-0-					5
02	3828	X	3682	-0-	-146	-0-	160	1	3522	2	Y	-0-					5
03	4092	X	3903	-0-	-189	-0-	168	1	3735	2	Y	-0-					5
04	3930	X	3728	-0-	-202	-0-	160	1	3568	2	Y	-0-					5

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
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	92	1	2052	2	Y	-0-					16
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	97	1	2098	2	Y	3					19
							3	9									
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	89	1	2007	2	Y	1					20
							1	9									
02	2059	N	1880	-0-	-179	-0-	82	1	1798	2	Y	-0-					20
03	2201	N	1974	-0-	-227	-0-	85	1	1888	2	Y	1					21
							1	9									
04	2040	N	2000	-0-	-40	-0-	86	1	1911	2	Y	3					24
							3	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	73	1	1631	2	Y	2					8
							2	9									
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	78	1	1673	2	Y	-0-					8
01	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	74	1	1651	2	Y	2					10
							2	9									
02	1653	N	1596	-0-	-57	-0-	69	1	1524	2	Y	3					13
							3	9									
03	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	71	1	1572	2	Y	6					19
							7	9									
04	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	70	1	1561	2	Y	6					25
							7	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4609	X	905	-0-	-3704	-0-	39	1	866	2	Y	-0-					6
12	936	X	936	-0-	-0-	-0-	41	1	895	2	Y	-0-					6
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	40	1	905	2	Y	-0-					6
02	870	N	849	-0-	-21	-0-	37	1	812	2	Y	-0-					6
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	38	1	843	2	Y	-0-					6
04	900	N	773	-0-	-127	-0-	33	1	740	2	Y	-0-					6

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2162	-0-	-118	-0-	92	1	2068	2	Y	2					8
							2	9									
12	2263	X	2248	-0-	-15	-0-	100	1	2148	2	Y	-0-					8
01	2232	X	2134	-0-	-98	-0-	91	1	2041	2	Y	2					10
							2	9									
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	90	1	1995	2	Y	3					13
							3	9									
03	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	94	1	2095	2	Y	6					19
							7	9									
*04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	91	1	2020	2	Y	6					25
							7	9									

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
11	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	101	1	2252	2	Y	-0-					3
12	2387	X	2294	-0-	-93	-0-	101	1	2180	2	Y	12					15
							13	9									
01	2480	X	2257	-0-	-223	-0-	96	1	2161	2	Y	-0-					15
02	2320	X	2161	-0-	-159	-0-	94	1	2067	2	Y	-0-					15
03	2480	X	2141	-0-	-339	-0-	92	1	2049	2	Y	-0-					15
04	2340	X	2264	-0-	-76	-0-	97	1	2167	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2729	-0-	-151	-0-	117	1	2612	2	Y	-0-					10
12	2914	X	2802	-0-	-112	-0-	124	1	2678	2	Y	-0-					10
01	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	120	1	2689	2	Y	-0-					10
02	2755	X	2625	-0-	-130	-0-	114	1	2511	2	Y	-0-					10
03	2945	X	2794	-0-	-151	-0-	120	1	2656	2	Y	16					26
							18	9									
04	2730	X	2725	-0-	-5	-0-	117	1	2608	2	Y	-0-					26

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
11	750	N	709	-0-	-41	-0-	30	1	679	2	Y	-0-					1
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	691	2	Y	-0-					1
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	30	1	672	2	Y	13					14
							14	9									
02	696	N	628	-0-	-68	-0-	27	1	601	2	Y	-0-					14
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	29	1	642	2	Y	-0-					14
04	690	N	621	-0-	-69	-0-	27	1	594	2	Y	-0-					14

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
11	1770	N	1562	-0-	-208	-0-	67	1	1495	2	Y	-0-					3
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	71	1	1532	2	Y	-0-					3
01	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	69	1	1555	2	Y	-0-					3
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	67	1	1486	2	Y	-0-					3
03	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	68	1	1512	2	Y	-0-					3
*04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	69	1	1529	2	Y	12					15
							13	9									

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
11	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	52	1	1163	2	Y	2					8
							2	9									
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	56	1	1206	2	Y	-0-					8
01	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	53	1	1195	2	Y	2					10
							2	9									
02	1189	N	1185	-0-	-4	-0-	51	1	1131	2	Y	3					13
							3	9									
03	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	52	1	1161	2	Y	6					19
							7	9									
*04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	55	1	1231	2	Y	6					25
							7	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
11	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	85	1	1897	2	Y	-0-					17
12	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	89	1	1923	2	Y	-0-					17
01	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	88	1	1967	2	Y	-0-					17
02	1914	N	1888	-0-	-26	-0-	82	1	1806	2	Y	-0-					17
03	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	85	1	1887	2	Y	16					33
							18	9									
*04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	86	1	1925	2	Y	-0-					33

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	76	1	1699	2	Y	-0-					31
12	1767	N	1571	-0-	-196	-0-	70	1	1501	2	Y	-0-					31
01	1860	N	1220	-0-	-640	-0-	51	1	1156	2	Y	12	36	1			7
							13	9									
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	87	1	1921	2	Y	-0-					7
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	79	1	1755	2	Y	-0-					7
*04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	75	1	1679	2	Y	-0-					7

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
11	1920	N	1746	-0-	-174	-0-	75	1	1671	2	Y	-0-					4
12	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	82	1	1775	2	Y	-0-					4
01	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	77	1	1720	2	Y	-0-					4
02	1682	N	1623	-0-	-59	-0-	70	1	1553	2	Y	-0-					4
03	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	70	1	1550	2	Y	-0-					4
04	1740	N	1582	-0-	-158	-0-	68	1	1514	2	Y	-0-					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	150	1	3351	2	Y	-0-					17
12	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	159	1	3431	2	Y	-0-					17
01	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	151	1	3389	2	Y	-0-					17
02	3480	X	3183	-0-	-297	-0-	138	1	3045	2	Y	-0-					17
03	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	146	1	3235	2	Y	17					34
							19	9									
04	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	140	1	3131	2	Y	-0-					34

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
11	2040	X	1897	-0-	-143	-0-	81	1	1816	2	Y	-0-					10
12	2015	X	1907	-0-	-108	-0-	84	1	1821	2	Y	2					12
							2	9									
01	2015	X	1905	-0-	-110	-0-	81	1	1824	2	Y	-0-	11	1			1
02	1827	N	1661	-0-	-166	-0-	72	1	1589	2	Y	-0-					1
03	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	76	1	1681	2	Y	-0-					1
04	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	76	1	1701	2	Y	-0-					1

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
11	2070	N	1931	-0-	-139	-0-	83	1	1848	2	Y	-0-					2
12	2077	N	1880	-0-	-197	-0-	83	1	1797	2	Y	-0-					2
01	2201	N	1794	-0-	-407	-0-	76	1	1712	2	Y	5					7
							6	9									
02	1856	N	1644	-0-	-212	-0-	71	1	1573	2	Y	-0-					7
03	1891	N	1554	-0-	-337	-0-	67	1	1487	2	Y	-0-					7
*04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	78	1	1741	2	Y	1					8
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	45	1	1013	2	Y	-0-					13
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	48	1	1041	2	Y	-0-					13
01	1054	N	419	-0-	-635	-0-	18	1	401	2	Y	-0-					13
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	-0-					13
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					13
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					13

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
11	1650	X	1431	-0-	-219	-0-	61	1	1370	2	Y	-0-					9
12	1705	X	1367	-0-	-338	-0-	61	1	1306	2	Y	-0-					9
01	1581	X	1429	-0-	-152	-0-	61	1	1368	2	Y	-0-	7	1			2
02	1392	N	1296	-0-	-96	-0-	56	1	1240	2	Y	-0-					2
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	63	1	1400	2	Y	-0-					2
*04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	64	1	1434	2	Y	-0-					2

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
11	1260	N	789	-0-	-471	-0-	34	1	755	2	Y	-0-					3
12	868	N	844	-0-	-24	-0-	37	1	807	2	Y	-0-					3
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	33	1	739	2	Y	-0-					3
02	754	N	741	-0-	-13	-0-	32	1	709	2	Y	-0-					3
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	34	1	745	2	Y	-0-					3
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	32	1	717	2	Y	10					13
							11	9									

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
11	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	100	1	2237	2	Y	2					8
							2	9									
12	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	106	1	2289	2	Y	-0-					8
01	2387	X	2106	-0-	-281	-0-	90	1	2014	2	Y	2					10
							2	9									
02	2262	N	2221	-0-	-41	-0-	96	1	2122	2	Y	3					13
							3	9									
03	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	101	1	2240	2	Y	6					19
							7	9									
*04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	97	1	2157	2	Y	6					25
							7	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2440	-0-	-140	-0-	104	1	2336	2	Y	-0-					10
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	113	1	2428	2	Y	-0-					10
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	113	1	2532	2	Y	-0-					10
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	107	1	2368	2	Y	-0-					10
03	2542	N	2527	-0-	-15	-0-	109	1	2418	2	Y	-0-					10
04	2550	N	2362	-0-	-188	-0-	101	1	2261	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	2070	X	1219	-0-	-851	-0-	52	1	1167	2	Y	-0-					32
12	2077	X	1127	-0-	-950	-0-	50	1	1076	2	Y	1					33
							1	9									
01	2077	X	1024	-0-	-1053	-0-	44	1	980	2	Y	-0-					33
02	1189	N	1008	-0-	-181	-0-	44	1	964	2	Y	-0-					33
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	45	1	994	2	Y	-0-					33
*04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	986	2	Y	2					35
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

11	2460	N	2388	-0-	-72	-0-	102	1	2285	2	Y	1					12
							1	9									
12	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	107	1	2312	2	Y	-0-					12
01	2511	N	2374	-0-	-137	-0-	101	1	2272	2	Y	1					13
							1	9									
02	2320	N	2222	-0-	-98	-0-	96	1	2126	2	Y	-0-					13
03	2418	N	2356	-0-	-62	-0-	102	1	2253	2	Y	1					14
							1	9									
04	2310	N	2249	-0-	-61	-0-	97	1	2151	2	Y	1					15
							1	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	46	1	1019	2	Y	1					13
							1	9									
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	48	1	1027	2	Y	-0-					13
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	53	1	1179	2	Y	2					15
							2	9									
02	1044	N	965	-0-	-79	-0-	42	1	920	2	Y	3					18
							3	9									
03	1085	N	943	-0-	-142	-0-	41	1	901	2	Y	1					19
							1	9									
04	1200	N	898	-0-	-302	-0-	39	1	859	2	Y	-0-					19

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	77	1	1725	2	Y	-0-					34
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	84	1	1802	2	Y	-0-					34
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	77	1	1732	2	Y	-0-					34
02	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	72	1	1588	2	Y	-0-					34
03	1891	N	1535	-0-	-356	-0-	66	1	1469	2	Y	-0-					34
04	1740	N	1673	-0-	-67	-0-	72	1	1601	2	Y	-0-					34

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	82	1	1845	2	Y	-0-					12
12	2201	N	1973	-0-	-228	-0-	87	1	1886	2	Y	-0-					12
01	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	80	1	1791	2	Y	-0-					12
02	1856	N	1749	-0-	-107	-0-	74	1	1638	2	Y	34					46
							37	9									
03	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	77	1	1707	2	Y	-0-					46
*04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	78	1	1730	2	Y	-0-					46

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

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

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

11	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	64	1	1421	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1098	-0-	-452	-0-	49	1	1049	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1035	-0-	-546	-0-	44	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	1479	X	922	-0-	-557	-0-	40	1	882	2	Y	-0-					-0-
03	1581	X	1370	-0-	-211	-0-	59	1	1311	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	1236	-0-	-264	-0-	53	1	1183	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

11	1140	N	977	-0-	-163	-0-	42	1	935	2	Y	-0-					12
12	1116	N	827	-0-	-289	-0-	37	1	790	2	Y	-0-					12
01	1209	N	294	-0-	-915	-0-	13	1	281	2	Y	-0-					12
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					Y	-0-					12
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					12
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					12

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	2	Y	-0-					16
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	2	Y	3					19
							3	9									
01	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	61	1	1376	2	Y	1					20
							1	9									
02	1392	N	1362	-0-	-30	-0-	59	1	1303	2	Y	-0-					20
03	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	61	1	1361	2	Y	1					21
							1	9									
*04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	60	1	1338	2	Y	3					24
							3	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

11	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	67	1	1491	2	Y	1					21
							1	9									
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	72	1	1553	2	Y	-0-					21
01	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	65	1	1454	2	Y	-0-					21
02	1508	N	1428	-0-	-80	-0-	62	1	1366	2	Y	-0-					21
03	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	65	1	1435	2	Y	-0-					21
*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	65	1	1458	2	Y	-0-					21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	93	1	2075	2	Y	-0-					10
12	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	95	1	2049	2	Y	-0-					10
01	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	92	1	2069	2	Y	-0-					10
02	2088	N	2031	-0-	-57	-0-	88	1	1943	2	Y	-0-					10
03	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	88	1	1963	2	Y	15					25
							17	9									
04	2100	N	2056	-0-	-44	-0-	88	1	1968	2	Y	-0-					25

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
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	113	1	2519	2	Y	-0-					7
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	123	1	2655	2	Y	-0-					7
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	119	1	2671	2	Y	-0-	6	1			1
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	116	1	2556	2	Y	-0-					1
03	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	113	1	2509	2	Y	-0-					1
04	2700	X	2222	-0-	-478	-0-	95	1	2127	2	Y	-0-					1

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
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	116	1	2584	2	Y	-0-					-0-
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	120	1	2580	2	Y	-0-					-0-
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	115	1	2590	2	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2476	-0-	-134	-0-	107	1	2369	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	112	1	2480	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2462	-0-	-238	-0-	106	1	2356	2	Y	-0-					-0-

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
11	2130	N	1821	-0-	-309	-0-	78	1	1743	2	Y	-0-					10
12	2077	N	1796	-0-	-281	-0-	80	1	1716	2	Y	-0-					10
01	2046	N	1741	-0-	-305	-0-	74	1	1667	2	Y	-0-					10
02	1769	N	1626	-0-	-143	-0-	71	1	1555	2	Y	-0-					10
03	1798	N	1455	-0-	-343	-0-	63	1	1392	2	Y	-0-					10
04	1680	N	1298	-0-	-382	-0-	56	1	1242	2	Y	-0-					10

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
11	1200	X	1064	-0-	-136	-0-	46	1	1018	2	Y	-0-					4
12	1178	X	1136	-0-	-42	-0-	50	1	1086	2	Y	-0-					4
01	1178	X	660	-0-	-518	-0-	28	1	632	2	Y	-0-					4
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	-0-					4
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					4
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					4

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	74	1	1663	2	Y	-0-			10
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	83	1	1783	2	Y	-0-			10
01	1891	N	1035	-0-	-856	-0-	44	1	991	2	Y	-0-			10
02	1682	N	-0-	-0-	-1682	-0-					Y	-0-			10
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			10
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			10

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

11	900	N	890	-0-	-10	-0-	38	1	851	2	Y	1			24
							1	9							
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	45	1	966	2	Y	2			26
							2	9							
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	46	1	1033	2	Y	2			28
							2	9							
02	870	N	97	-0-	-773	-0-	4	1	93	2	Y	-0-			28
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	56	1	1233	2	Y	-0-			28
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	44	1	973	2	Y	-0-			28

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

11	3510	X	3421	-0-	-89	-0-	146	1	3274	2	Y	1			4
							1	9							
12	3627	X	3491	-0-	-136	-0-	155	1	3336	2	Y	-0-			4
01	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	149	1	3339	2	Y	-0-			4
02	3393	X	3225	-0-	-168	-0-	140	1	3085	2	Y	-0-			4
03	3627	X	3369	-0-	-258	-0-	145	1	3224	2	Y	-0-			4
04	3420	X	3237	-0-	-183	-0-	139	1	3098	2	Y	-0-			4

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

11	2550	N	2489	-0-	-61	-0-	106	1	2377	2	Y	5			54
							6	9							
12	2604	N	2484	-0-	-120	-0-	110	1	2372	2	Y	2			56
							2	9							
01	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	104	1	2339	2	Y	4	54	1	6
							4	9							
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	107	1	2357	2	Y	2			8
							2	9							
03	2635	X	2400	-0-	-235	-0-	104	1	2296	2	Y	-0-			8
04	2490	X	2449	-0-	-41	-0-	105	1	2344	2	Y	-0-			8

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	167	1	3739	2	Y	-0-			2
12	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	157	1	3385	2	Y	-0-			2
01	3534	X	3224	-0-	-310	-0-	137	1	3081	2	Y	5			7
							6	9							
02	3770	X	3062	-0-	-708	-0-	133	1	2929	2	Y	-0-			7
03	4030	X	3152	-0-	-878	-0-	136	1	3016	2	Y	-0-			7
04	3900	X	3221	-0-	-679	-0-	138	1	3082	2	Y	1			8
							1	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	62	1	1389	2	Y	-0-					3
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	64	1	1372	2	Y	10					13
							11	9									
01	1426	N	633	-0-	-793	-0-	27	1	606	2	Y	-0-					13
02	1392	N	-0-	-0-	-1392	-0-					Y	-0-					13
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					13
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					13

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
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	83	1	1859	2	Y	-0-					3
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	87	1	1867	2	Y	-0-					3
01	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	81	1	1807	2	Y	-0-					3
02	1885	N	1719	-0-	-166	-0-	75	1	1644	2	Y	-0-					3
03	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	81	1	1786	2	Y	-0-					3
*04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	84	1	1871	2	Y	12					15
							13	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
11	2190	N	2136	-0-	-54	-0-	91	1	2045	2	Y	-0-					5
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	97	1	2085	2	Y	-0-					5
01	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	90	1	2022	2	Y	-0-					5
02	2059	N	1882	-0-	-177	-0-	82	1	1800	2	Y	-0-					5
03	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	84	1	1864	2	Y	-0-					5
04	2040	N	1967	-0-	-73	-0-	84	1	1883	2	Y	-0-					5

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
11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	98	1	2181	2	Y	-0-					10
12	2325	X	2261	-0-	-64	-0-	100	1	2161	2	Y	-0-					10
01	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	96	1	2153	2	Y	-0-					10
02	2204	X	2086	-0-	-118	-0-	90	1	1996	2	Y	-0-					10
03	2356	X	2263	-0-	-93	-0-	97	1	2148	2	Y	16					26
							18	9									
04	2280	X	2161	-0-	-119	-0-	93	1	2068	2	Y	-0-					26

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		1044	-0-	1044	1044	46	1	998	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1044					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1044					Y	-0-					-0-
03	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	51	1	1138	2	Y	-0-					8
12	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	53	1	1143	2	Y	-0-					8
01	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	46	1	1030	2	Y	-0-					8
02	1160	N	1033	-0-	-127	-0-	45	1	988	2	Y	-0-					8
03	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	46	1	1010	2	Y	-0-					8
04	1050	N	948	-0-	-102	-0-	41	1	906	2	Y	1					9
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	2910	X	2713	-0-	-197	-0-	116	1	2597	2	Y	-0-					1
12	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	121	1	2609	2	Y	-0-					1
01	2914	X	2418	-0-	-496	-0-	103	1	2315	2	Y	-0-					1
02	2668	X	1421	-0-	-1247	-0-	62	1	1359	2	Y	-0-					1
03	2852	X	2499	-0-	-353	-0-	108	1	2391	2	Y	-0-					1
04	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	111	1	2470	2	Y	1					2
							1	9									

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
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	59	1	1315	2	Y	-0-					13
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	63	1	1366	2	Y	-0-					13
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	66	1	1486	2	Y	-0-					13
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	64	1	1405	2	Y	-0-					13
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	65	1	1433	2	Y	-0-					13
04	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	57	1	1271	2	Y	-0-					13

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
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	86	1	1931	2	Y	-0-					6
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	92	1	1982	2	Y	2					8
							2	9									
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	88	1	1982	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
02	1943	N	1926	-0-	-17	-0-	83	1	1831	2	Y	11					16
							12	9									
03	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	86	1	1914	2	Y	-0-					16
04	2010	N	1931	-0-	-79	-0-	83	1	1846	2	Y	2					18
							2	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	67	1	1494	2	Y	-0-					1
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	72	1	1545	2	Y	-0-					1
01	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	67	1	1510	2	Y	13					14
							14	9									
02	1508	N	1481	-0-	-27	-0-	64	1	1417	2	Y	-0-					14
03	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	66	1	1455	2	Y	-0-					14
04	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	65	1	1449	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	74	1	1664	2	Y	-0-			17
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	82	1	1770	2	Y	-0-			17
01	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	78	1	1741	2	Y	-0-			17
02	1682	N	1573	-0-	-109	-0-	68	1	1505	2	Y	-0-			17
03	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	74	1	1645	2	Y	17			34
							19	9							
04	1770	N	1608	-0-	-162	-0-	69	1	1539	2	Y	-0-			34

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2880	N	2794	-0-	-86	-0-	120	1	2673	2	Y	1			7
							1	9							
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	123	1	2643	2	Y	-0-			7
01	2852	N	2819	-0-	-33	-0-	120	1	2699	2	Y	-0-			7
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	118	1	2597	2	Y	-0-			7
03	2883	X	2729	-0-	-154	-0-	118	1	2611	2	Y	-0-			7
04	2790	X	2679	-0-	-111	-0-	115	1	2564	2	Y	-0-			7

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			32

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1205	-0-	-55	-0-	52	1	1153	2	N	-0-			77
12	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	54	1	1164	2	N	-0-			77
01	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	52	1	1164	2	N	-0-			77
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	52	1	1147	2	N	-0-			77
03	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	51	1	1133	2	N	-0-			77
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	2	N	-0-			77

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2509	-0-	-161	-0-	107	1	2402	2	Y	-0-					4
12	2666	N	2604	-0-	-62	-0-	115	1	2489	2	Y	-0-					4
01	2697	N	2647	-0-	-50	-0-	113	1	2534	2	Y	-0-					4
02	2523	X	2415	-0-	-108	-0-	105	1	2310	2	Y	-0-					4
03	2697	X	2493	-0-	-204	-0-	108	1	2385	2	Y	-0-					4
04	2550	X	2419	-0-	-131	-0-	104	1	2315	2	Y	-0-					4
	FRANK, R. H. GU 1				WELL #: 3		RRCID -> 221068		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444					
11	3930	X	3708	-0-	-222	-0-	159	1	3549	2	Y	-0-					3
12	4061	X	3738	-0-	-323	-0-	165	1	3560	2	Y	12					15
							13	9									
01	3937	X	3837	-0-	-100	-0-	164	1	3673	2	Y	-0-					15
02	3683	X	3486	-0-	-197	-0-	151	1	3335	2	Y	-0-					15
03	3937	X	3429	-0-	-508	-0-	148	1	3281	2	Y	-0-					15
04	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	152	1	3398	2	Y	-0-					15
	JENNY BETH GU 1				WELL #: 1		RRCID -> 221338		COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369					
11	3690	X	3451	-0-	-239	-0-	148	1	3301	2	Y	2					15
							2	9									
12	3813	X	3543	-0-	-270	-0-	157	1	3385	2	Y	1					16
							1	9									
01	3813	X	3438	-0-	-375	-0-	147	1	3288	2	Y	3					19
							3	9									
02	3480	X	3168	-0-	-312	-0-	137	1	3031	2	Y	-0-					19
03	3720	X	3206	-0-	-514	-0-	138	1	3067	2	Y	1					20
							1	9									
04	3450	X	3212	-0-	-238	-0-	138	1	3074	2	Y	-0-					20
	STEWART, GRAHAM P.				WELL #: 7		RRCID -> 221345		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386					
11	2580	N	2547	-0-	-33	-0-	109	1	2434	2	Y	4					54
							4	9									
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	114	1	2469	2	Y	2					56
							2	9									
01	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	109	1	2438	2	Y	4	54	1			6
							4	9									
02	2465	N	2370	-0-	-95	-0-	103	1	2265	2	Y	2					8
							2	9									
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	112	1	2491	2	Y	-0-					8
04	2460	N	2424	-0-	-36	-0-	104	1	2320	2	Y	-0-					8
	STEWART, GRAHAM P.				WELL #: 6		RRCID -> 221408		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280					
11	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	79	1	1768	2	Y	-0-					3
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	84	1	1804	2	Y	12					15
							13	9									
01	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	81	1	1823	2	Y	-0-					15
02	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	76	1	1678	2	Y	-0-					15
03	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	79	1	1750	2	Y	-0-					15
04	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	77	1	1714	2	Y	-0-					15
	SMITH, J. GU 1				WELL #: 1		RRCID -> 221409		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428					
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-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
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
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	94	1	2098	2	Y	-0-					3
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	99	1	2141	2	Y	-0-					3
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	97	1	2186	2	Y	-0-					3
02	2117	N	2055	-0-	-62	-0-	89	1	1966	2	Y	-0-					3
03	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	95	1	2118	2	Y	-0-					3
04	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	91	1	2020	2	Y	12					15
							13	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	123	1	2741	2	Y	-0-					11
12	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	129	1	2779	2	Y	-0-					11
01	3007	X	2913	-0-	-94	-0-	124	1	2789	2	Y	-0-					11
02	2813	X	2702	-0-	-111	-0-	117	1	2585	2	Y	-0-					11
03	3007	X	2531	-0-	-476	-0-	109	1	2411	2	Y	10					21
							11	9									
04	2850	X	2744	-0-	-106	-0-	118	1	2626	2	Y	-0-	19	1			2

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4845	-0-	-45	-0-	207	1	4638	2	Y	-0-					13
12	5022	X	4893	-0-	-129	-0-	217	1	4676	2	Y	-0-					13
01	5022	X	4875	-0-	-147	-0-	208	1	4667	2	Y	-0-					13
02	4698	X	4484	-0-	-214	-0-	194	1	4290	2	Y	-0-					13
03	5022	X	4662	-0-	-360	-0-	201	1	4461	2	Y	-0-					13
04	4860	X	4539	-0-	-321	-0-	195	1	4344	2	Y	-0-					13

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	206	1	4604	2	Y	-0-					12
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	217	1	4686	2	Y	-0-					12
01	4867	X	4633	-0-	-234	-0-	198	1	4435	2	Y	-0-					12
02	4640	X	4433	-0-	-207	-0-	191	1	4205	2	Y	34					46
							37	9									
03	4960	X	4615	-0-	-345	-0-	199	1	4416	2	Y	-0-					46
04	4800	X	4381	-0-	-419	-0-	188	1	4193	2	Y	-0-					46

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
11	2490	X	1884	-0-	-606	-0-	81	1	1803	2	Y	-0-					9
12	2573	X	1760	-0-	-813	-0-	78	1	1679	2	Y	3					12
							3	9									
01	1891	X	1771	-0-	-120	-0-	76	1	1695	2	Y	-0-	11	1			1
02	1827	N	1545	-0-	-282	-0-	67	1	1478	2	Y	-0-					1
03	1767	N	1484	-0-	-283	-0-	64	1	1420	2	Y	-0-					1
04	1710	N	1539	-0-	-171	-0-	66	1	1473	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	2730	X	2175	-0-	-555	-0-	93	1	2082	2	Y	-0-					10
12	2666	X	2219	-0-	-447	-0-	98	1	2119	2	Y	2					12
							2	9									
01	2387	X	2245	-0-	-142	-0-	96	1	2149	2	Y	-0-	11	1			1
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	93	1	2047	2	Y	-0-					1
03	2232	N	2018	-0-	-214	-0-	87	1	1931	2	Y	-0-					1
04	2160	N	2074	-0-	-86	-0-	89	1	1985	2	Y	-0-					1

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	86	1	1922	2	Y	-0-					2
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	91	1	1973	2	Y	-0-					2
01	2201	N	2090	-0-	-111	-0-	89	1	1994	2	Y	6					8
							7	9									
02	1943	N	1928	-0-	-15	-0-	84	1	1844	2	Y	-0-					8
03	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	82	1	1823	2	Y	-0-					8
04	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	85	1	1904	2	Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	79	1	1772	2	Y	-0-					13
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	81	1	1744	2	Y	-0-					13
01	1953	N	1638	-0-	-315	-0-	70	1	1561	2	Y	6	17	1			2
							7	9									
02	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	76	1	1686	2	Y	1					3
							1	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	82	1	1809	2	Y	1					4
							1	9									
04	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	65	1	1454	2	Y	-0-					4

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

11	2760	X	2487	-0-	-273	-0-	106	1	2380	2	Y	1					7
							1	9									
12	2697	X	2567	-0-	-130	-0-	114	1	2452	2	Y	1					8
							1	9									
01	2759	X	2598	-0-	-161	-0-	111	1	2486	2	Y	1					9
							1	9									
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	105	1	2311	2	Y	6					15
							7	9									
03	2573	N	2320	-0-	-253	-0-	100	1	2220	2	Y	-0-					15
04	2520	N	2324	-0-	-196	-0-	100	1	2224	2	Y	-0-					15

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		257	-0-	257	257	11	1	246	2	Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-					6
03	257	X	-0-	-0-	-257	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

11	1530	N	1445	-0-	-85	-0-	62	1	1383	2	Y	-0-					8
12	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	66	1	1421	2	Y	-0-					8
01	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	66	1	1478	2	Y	-0-					8
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	62	1	1376	2	Y	-0-					8
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	65	1	1434	2	Y	-0-					8
04	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	63	1	1394	2	Y	-0-					8

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 #: 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
11	2580	X	2438	-0-	-142	-0-	104	1	2333	2	Y	1					7
							1	9									
12	2511	X	2408	-0-	-103	-0-	107	1	2301	2	Y	-0-					7
01	2511	X	2445	-0-	-66	-0-	104	1	2341	2	Y	-0-					7
02	2349	N	2336	-0-	-13	-0-	101	1	2235	2	Y	-0-					7
03	2418	N	2302	-0-	-116	-0-	99	1	2201	2	Y	2					9
							2	9									
*04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	103	1	2294	2	Y	8					17
							9	9									

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

11	4314	X	1092	-0-	-3222	-0-	47	1	1045	2	Y	-0-					24
12	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	47	1	1011	2	Y	1					25
							1	9									
01	1116	N	916	-0-	-200	-0-	39	1	877	2	Y	-0-					25
02	1044	N	976	-0-	-68	-0-	42	1	934	2	Y	-0-					25
03	1054	N	933	-0-	-121	-0-	40	1	893	2	Y	-0-					25
04	900	N	750	-0-	-150	-0-	32	1	718	2	Y	-0-					25

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	92	1	2047	2	Y	1					7
							1	9									
12	1984	N	1307	-0-	-677	-0-	58	1	1248	2	Y	1					8
							1	9									
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	67	1	1512	2	Y	-0-					8
02	2059	N	1766	-0-	-293	-0-	76	1	1682	2	Y	7					15
							8	9									
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	63	1	1387	2	Y	-0-					15
*04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	69	1	1541	2	Y	-0-					15

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

11	2220	N	2087	-0-	-133	-0-	89	1	1998	2	Y	-0-					14
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	94	1	2020	2	Y	-0-					14
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	91	1	2050	2	Y	-0-					14
02	2030	N	1999	-0-	-31	-0-	87	1	1912	2	Y	-0-					14
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	91	1	2018	2	Y	-0-					14
04	2070	N	1972	-0-	-98	-0-	85	1	1887	2	Y	-0-					14

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

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-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	2	Y	-0-					28
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	Y	-0-					28
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	26	1	591	2	Y	-0-					28
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	697	2	Y	-0-					28
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	36	1	788	2	Y	-0-					28
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	Y	-0-					28

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

11	660	N	602	-0-	-58	-0-	26	1	576	2	Y	-0-					25
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	26	1	570	2	Y	-0-					25
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	25	1	565	2	Y	-0-					25
02	580	N	536	-0-	-44	-0-	23	1	513	2	Y	-0-					25
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	24	1	535	2	Y	-0-					25
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	22	1	491	2	Y	-0-					25

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	51	1	1136	2	Y	1					5
							1	9									
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	73	1	1570	2	Y	-0-					5
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	69	1	1552	2	Y	-0-					5
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	67	1	1477	2	Y	-0-					5
03	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	61	1	1345	2	Y	-0-					5
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	70	1	1550	2	Y	-0-					5

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

11	1740	X	1612	-0-	-128	-0-	69	1	1543	2	Y	-0-					10
12	1798	X	1642	-0-	-156	-0-	73	1	1567	2	Y	2					12
							2	9									
01	1705	X	1655	-0-	-50	-0-	71	1	1584	2	Y	-0-	11	1			1
02	1566	N	1509	-0-	-57	-0-	65	1	1444	2	Y	-0-					1
03	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	67	1	1490	2	Y	-0-					1
04	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	67	1	1493	2	Y	-0-					1

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

11	2970	X	2752	-0-	-218	-0-	118	1	2634	2	Y	-0-					11
12	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	124	1	2673	2	Y	-0-					11
01	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	119	1	2672	2	Y	-0-					11
02	2726	X	2590	-0-	-136	-0-	112	1	2478	2	Y	-0-					11
03	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	120	1	2652	2	Y	11					22
							12	9									
04	2760	X	2660	-0-	-100	-0-	114	1	2546	2	Y	-0-	20	1			2

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

11	3930	X	3817	-0-	-113	-0-	163	1	3653	2	Y	1					5
							1	9									
12	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	173	1	3725	2	Y	-0-					5
01	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	166	1	3716	2	Y	-0-					5
02	3770	X	3598	-0-	-172	-0-	156	1	3442	2	Y	-0-					5
03	4030	X	3746	-0-	-284	-0-	162	1	3584	2	Y	-0-					5
04	3810	X	3640	-0-	-170	-0-	156	1	3484	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1882	X	369	-0-	-1513	-0-	16	1	353	2	Y	-0-					14
12	329	X	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					14
01	527	N	375	-0-	-152	-0-	15	1	341	2	Y	17					31
							19	9									
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	25	1	552	2	Y	-0-					31
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	14	1	317	2	Y	-0-					31
04	360	N	306	-0-	-54	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					31

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

11	4140	X	769	-0-	-3371	-0-	33	1	736	2	Y	-0-					5
12	4278	X	860	-0-	-3418	-0-	38	1	822	2	Y	-0-					5
01	3689	X	737	-0-	-2952	-0-	31	1	706	2	Y	-0-					5
02	1073	X	688	-0-	-385	-0-	30	1	658	2	Y	-0-					5
03	961	X	547	-0-	-414	-0-	24	1	523	2	Y	-0-					5
04	840	X	605	-0-	-235	-0-	26	1	579	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

11	300	N	279	-0-	-21	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					1
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					1
01	310	N	109	-0-	-201	-0-	4	1	99	2	Y	5					6
							6	9									
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					6
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					6
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

11	240	N	220	-0-	-20	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					1
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					1
01	248	N	84	-0-	-164	-0-	3	1	75	2	Y	5					6
							6	9									
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					6
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

11	510	N	319	-0-	-191	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					1
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					1
01	372	N	103	-0-	-269	-0-	4	1	95	2	Y	4					5
							4	9									
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					5
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

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-

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
11	5010	X	4184	-0-	-826	-0-	179	1	4005	2	Y	-0-					10
12	5022	X	4567	-0-	-455	-0-	202	1	4362	2	Y	3					13
							3	9									
01	4805	X	4274	-0-	-531	-0-	182	1	4092	2	Y	-0-	12	1			1
02	4263	X	4140	-0-	-123	-0-	180	1	3960	2	Y	-0-					1
03	4557	X	3922	-0-	-635	-0-	169	1	3753	2	Y	-0-					1
04	4410	X	3921	-0-	-489	-0-	168	1	3753	2	Y	-0-					1

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
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	53	1	1192	2	Y	-0-					1
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	57	1	1225	2	Y	-0-					1
01	1240	N	432	-0-	-808	-0-	18	1	408	2	Y	5					6
							6	9									
02	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-					6
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					6
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					6

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
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-

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
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	75	1	1676	2	N	-0-					112
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	79	1	1698	2	N	-0-					112
01	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	77	1	1719	2	N	-0-					112
02	1682	N	1656	-0-	-26	-0-	72	1	1584	2	N	-0-					112
03	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	74	1	1650	2	N	-0-					112
04	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	73	1	1620	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
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	70	1	1572	2	Y	1					13
							1	9									
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	74	1	1590	2	Y	-0-					13
01	1705	N	973	-0-	-732	-0-	41	1	931	2	Y	1					14
							1	9									
02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	-0-					14
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					14
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					14

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
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	28	1	618	2	N	-0-					39
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	38	1	828	2	N	-0-					39
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	44	1	986	2	N	-0-					39
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	37	1	820	2	N	-0-					39
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	39	1	861	2	N	-0-					39
04	990	N	812	-0-	-178	-0-	35	1	776	2	N	1					40
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4864	-0-	-416	-0-	208	1	4652	2	Y	4					15
							4	9									
12	5332	X	4967	-0-	-365	-0-	220	1	4740	2	Y	6					21
							7	9									
01	5208	X	5121	-0-	-87	-0-	218	1	4903	2	Y	-0-					21
02	4872	X	4726	-0-	-146	-0-	205	1	4521	2	Y	-0-					21
03	5208	X	4891	-0-	-317	-0-	211	1	4672	2	Y	7	22	1			6
							8	9									
04	4950	X	4653	-0-	-297	-0-	200	1	4453	2	Y	-0-					6

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1947	-0-	-93	-0-	83	1	1864	2	Y	-0-					4
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	92	1	1983	2	Y	-0-					4
01	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	86	1	1928	2	Y	-0-					4
02	1885	N	1842	-0-	-43	-0-	80	1	1762	2	Y	-0-					4
03	2077	N	1841	-0-	-236	-0-	79	1	1762	2	Y	-0-					4
04	1950	N	1842	-0-	-108	-0-	79	1	1763	2	Y	-0-					4

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

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

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2934	-0-	-126	-0-	126	1	2808	2	Y	-0-					10
12	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	130	1	2805	2	Y	-0-					10
01	3100	X	2953	-0-	-147	-0-	126	1	2827	2	Y	-0-	8	1			2
02	2871	X	2720	-0-	-151	-0-	118	1	2602	2	Y	-0-					2
03	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	123	1	2737	2	Y	-0-					2
04	2940	X	2719	-0-	-221	-0-	117	1	2602	2	Y	-0-					2

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 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
11	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	59	1	1311	2	Y	-0-					33
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	68	1	1461	2	Y	1					34
							1	9									
01	1488	N	906	-0-	-582	-0-	39	1	867	2	Y	-0-					34
02	1334	N	-0-	-0-	-1334	-0-					Y	-0-					34
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					34
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					34

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 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
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	111	1	2475	2	Y	-0-					5
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	116	1	2499	2	Y	-0-					5
01	2728	N	2656	-0-	-72	-0-	113	1	2543	2	Y	-0-					5
02	2494	N	2469	-0-	-25	-0-	107	1	2362	2	Y	-0-					5
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	113	1	2515	2	Y	-0-					5
04	2580	N	2508	-0-	-72	-0-	108	1	2400	2	Y	-0-					5

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 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
11	1170	N	645	-0-	-525	-0-	28	1	617	2	Y	-0-					7
12	899	N	659	-0-	-240	-0-	29	1	630	2	Y	-0-					7
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	2	Y	-0-					7
02	725	X	610	-0-	-115	-0-	26	1	584	2	Y	-0-					7
03	682	X	574	-0-	-108	-0-	25	1	549	2	Y	-0-					7
04	660	X	599	-0-	-61	-0-	26	1	573	2	Y	-0-					7

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2636	-0-	-334	-0-	113	1	2523	2	Y	-0-					10
12	2976	X	2691	-0-	-285	-0-	119	1	2572	2	Y	-0-					10
01	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	118	1	2657	2	Y	-0-					10
02	2639	X	2603	-0-	-36	-0-	113	1	2490	2	Y	-0-					10
03	2821	X	2766	-0-	-55	-0-	119	1	2629	2	Y	16					26
							18	9									
04	2700	X	2675	-0-	-25	-0-	115	1	2560	2	Y	-0-					26

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	68	1	1528	2	Y	-0-					9
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	78	1	1693	2	Y	-0-					9
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	74	1	1656	2	Y	-0-					9
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	72	1	1583	2	Y	-0-					9
03	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	74	1	1636	2	Y	-0-					9
*04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	75	1	1661	2	Y	-0-					9

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	75	1	1683	2	Y	5					53
							6	9									
12	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	79	1	1706	2	Y	1					54
							1	9									
01	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	76	1	1700	2	Y	4	52	1			6
							4	9									
02	1711	N	1555	-0-	-156	-0-	67	1	1487	2	Y	1					7
							1	9									
03	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	73	1	1608	2	Y	1					8
							1	9									
*04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	74	1	1650	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	54	1	1207	2	Y	-0-					2
12	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	60	1	1293	2	Y	-0-					2
01	1426	N	558	-0-	-868	-0-	24	1	532	2	Y	2					4
							2	9									
02	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-					4
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					4
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					4

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

11	4080	X	3898	-0-	-182	-0-	167	1	3730	2	Y	1					5
							1	9									
12	4154	X	3990	-0-	-164	-0-	177	1	3813	2	Y	-0-					5
01	4092	X	3963	-0-	-129	-0-	169	1	3794	2	Y	-0-					5
02	3828	X	3677	-0-	-151	-0-	159	1	3518	2	Y	-0-					5
03	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	162	1	3583	2	Y	-0-					5
04	3900	X	3725	-0-	-175	-0-	160	1	3565	2	Y	-0-					5

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

11	3690	X	1817	-0-	-1873	-0-	78	1	1739	2	Y	-0-					33
12	3813	X	1805	-0-	-2008	-0-	80	1	1724	2	Y	1					34
							1	9									
01	3689	X	1726	-0-	-1963	-0-	74	1	1652	2	Y	-0-					34
02	2059	X	1517	-0-	-542	-0-	66	1	1451	2	Y	-0-					34
03	1891	X	1498	-0-	-393	-0-	65	1	1433	2	Y	-0-					34
04	1830	X	1418	-0-	-412	-0-	61	1	1355	2	Y	2					36
							2	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

11	3300	X	2890	-0-	-410	-0-	123	1	2755	2	Y	11	20	1			14
							12	9									
12	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	128	1	2762	2	Y	3					17
							3	9									
01	3224	X	2805	-0-	-419	-0-	119	1	2679	2	Y	6					23
							7	9									
02	2958	X	2629	-0-	-329	-0-	114	1	2511	2	Y	4					27
							4	9									
03	3162	X	2779	-0-	-383	-0-	119	1	2638	2	Y	20	37	1			10
							22	9									
04	2880	X	2734	-0-	-146	-0-	117	1	2616	2	Y	1					11
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	94	1	2102	2	Y	-0-					-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	93	1	2013	2	Y	-0-					-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	91	1	2050	2	Y	-0-					-0-
02	2117	X	1913	-0-	-204	-0-	83	1	1830	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	1973	-0-	-290	-0-	85	1	1888	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	2130	-0-	-60	-0-	91	1	2038	2	Y	1					1
							1	9									

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
11	2670	X	1967	-0-	-703	-0-	84	1	1883	2	Y	-0-					18
12	4743	X	1988	-0-	-2755	-0-	88	1	1893	2	Y	6					24
							7	9									
01	4743	X	1992	-0-	-2751	-0-	85	1	1907	2	Y	-0-					24
02	2291	X	1724	-0-	-567	-0-	75	1	1649	2	Y	-0-					24
03	2108	X	1822	-0-	-286	-0-	79	1	1743	2	Y	-0-					24
04	1980	X	1480	-0-	-500	-0-	64	1	1416	2	Y	-0-					24

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
11	3390	X	3185	-0-	-205	-0-	136	1	3049	2	Y	-0-					4
12	3441	X	3282	-0-	-159	-0-	145	1	3137	2	Y	-0-					4
01	3441	X	3161	-0-	-280	-0-	135	1	3026	2	Y	-0-					4
02	3190	X	2669	-0-	-521	-0-	116	1	2553	2	Y	-0-					4
03	3410	X	2531	-0-	-879	-0-	109	1	2422	2	Y	-0-					4
04	3180	X	2934	-0-	-246	-0-	126	1	2808	2	Y	-0-					4

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		75	-0-	75	75	3	1	72	2	Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-	13	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
03	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	46	1	1031	2	Y	-0-					38
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	50	1	1069	2	Y	1					39
							1	9									
01	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	48	1	1088	2	Y	-0-					39
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	46	1	1005	2	Y	-0-					39
03	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	47	1	1051	2	Y	-0-					39
04	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	44	1	982	2	Y	-0-					39

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
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	96	1	2157	2	Y	8					23
							9	9									
12	2046	N	1862	-0-	-184	-0-	83	1	1779	2	Y	-0-					23
01	2480	N	2155	-0-	-325	-0-	92	1	2063	2	Y	-0-	18	1			5
02	2175	N	1894	-0-	-281	-0-	82	1	1812	2	Y	-0-					5
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	83	1	1852	2	Y	-0-					5
04	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	86	1	1917	2	Y	-0-					5

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
11	4050	X	3697	-0-	-353	-0-	158	1	3539	2	Y	-0-					11
12	4123	X	3562	-0-	-561	-0-	158	1	3404	2	Y	-0-					11
01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	176	1	3939	2	Y	-0-					11
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	156	1	3447	2	Y	-0-					11
03	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	154	1	3406	2	Y	9					20
							10	9									
04	3990	X	3849	-0-	-141	-0-	165	1	3684	2	Y	-0-	18	1			2

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	56	1	1257	2	Y	-0-					4
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	66	1	1418	2	Y	-0-					4
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	74	1	1664	2	Y	1					5
							1	9									
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	67	1	1474	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
03	1488	N	1010	-0-	-478	-0-	44	1	966	2	Y	-0-					4
04	1680	N	830	-0-	-850	-0-	36	1	794	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	1407	-0-	-3423	-0-	60	1	1347	2	Y	-0-					17
12	4991	X	1335	-0-	-3656	-0-	59	1	1276	2	Y	-0-					17
01	4991	X	1351	-0-	-3640	-0-	58	1	1293	2	Y	-0-					17
02	1653	X	1176	-0-	-477	-0-	51	1	1125	2	Y	-0-					17
03	1612	X	1336	-0-	-276	-0-	57	1	1262	2	Y	15					32
							17	9									
04	1410	X	1106	-0-	-304	-0-	47	1	1059	2	Y	-0-					32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	182	1	4062	2	Y	-0-					10
12	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	156	1	3363	2	Y	2					12
							2	9									
01	3410	X	3061	-0-	-349	-0-	131	1	2930	2	Y	-0-	11	1			1
02	4089	X	3801	-0-	-288	-0-	165	1	3636	2	Y	-0-					1
03	4371	X	4009	-0-	-362	-0-	173	1	3836	2	Y	-0-					1
04	4230	X	3742	-0-	-488	-0-	161	1	3581	2	Y	-0-					1

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

11	2310	N	1692	-0-	-618	-0-	72	1	1614	2	Y	5					20
							6	9									
12	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	96	1	2073	2	Y	10	26	1			4
							11	9									
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	101	1	2273	2	Y	-0-					4
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	90	1	1993	2	Y	-0-					4
03	2170	N	1248	-0-	-922	-0-	53	1	1184	2	Y	10					14
							11	9									
04	2310	N	1123	-0-	-1187	-0-	48	1	1075	2	Y	-0-					14

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

11	3000	X	706	-0-	-2294	-0-	30	1	676	2	Y	-0-					5
12	3007	X	579	-0-	-2428	-0-	26	1	553	2	Y	-0-					5
01	2914	X	496	-0-	-2418	-0-	21	1	475	2	Y	-0-					5
02	1885	X	414	-0-	-1471	-0-	18	1	396	2	Y	-0-					5
03	1085	X	338	-0-	-747	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					5
04	720	X	300	-0-	-420	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					5

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

11	480	N	391	-0-	-89	-0-	17	1	374	2	Y	-0-					8
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	18	1	380	2	Y	-0-					8
01	403	N	110	-0-	-293	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					8
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					8
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					8

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

11	5100	X	4865	-0-	-235	-0-	208	1	4654	2	Y	3					14
							3	9									
12	5177	X	5017	-0-	-160	-0-	222	1	4788	2	Y	6					20
							7	9									
01	5115	X	4995	-0-	-120	-0-	213	1	4782	2	Y	-0-					20
02	4785	X	4551	-0-	-234	-0-	197	1	4354	2	Y	-0-					20
03	5115	X	4862	-0-	-253	-0-	209	1	4644	2	Y	8	22	1			6
							9	9									
04	4860	X	4626	-0-	-234	-0-	199	1	4427	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	799	-0-	-4271	-0-	34	1	765	2	Y	-0-					5
12	5239	X	1076	-0-	-4163	-0-	48	1	1027	2	Y	1					6
							1	9									
01	4650	X	1342	-0-	-3308	-0-	57	1	1285	2	Y	-0-					6
02	1827	X	1285	-0-	-542	-0-	56	1	1229	2	Y	-0-					6
03	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	48	1	1057	2	Y	-0-					6
04	1290	X	1240	-0-	-50	-0-	53	1	1187	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
11	2490	N	2478	-0-	-12	-0-	106	1	2372	2	Y	-0-					4
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	116	1	2509	2	Y	-0-					4
01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	115	1	2573	2	Y	-0-					4
02	2407	N	2388	-0-	-19	-0-	104	1	2284	2	Y	-0-					4
03	2635	N	2444	-0-	-191	-0-	105	1	2339	2	Y	-0-					4
04	2610	N	2356	-0-	-254	-0-	101	1	2255	2	Y	-0-					4

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
11	3300	X	3105	-0-	-195	-0-	133	1	2972	2	Y	-0-					10
12	3193	X	3136	-0-	-57	-0-	139	1	2995	2	Y	2					12
							2	9									
01	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	131	1	2931	2	Y	-0-	11	1			1
02	3016	X	2834	-0-	-182	-0-	123	1	2711	2	Y	-0-					1
03	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	133	1	2958	2	Y	-0-					1
04	3120	X	2977	-0-	-143	-0-	128	1	2849	2	Y	-0-					1

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
11	2940	X	2711	-0-	-229	-0-	116	1	2595	2	Y	-0-					5
12	2976	X	2805	-0-	-171	-0-	124	1	2678	2	Y	3					8
							3	9									
01	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	117	1	2630	2	Y	-0-					8
02	2610	X	2499	-0-	-111	-0-	108	1	2391	2	Y	-0-					8
03	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	110	1	2439	2	Y	-0-					8
04	2700	X	2533	-0-	-167	-0-	109	1	2424	2	Y	-0-					8

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	86	1	1929	2	Y	5					23
							6	9									
12	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	93	1	2003	2	Y	18	38	1			3
							20	9									
01	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	85	1	1905	2	Y	5					8
							6	9									
02	1943	N	1762	-0-	-181	-0-	76	1	1683	2	Y	3					11
							3	9									
03	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	81	1	1799	2	Y	2					13
							2	9									
*04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	87	1	1933	2	Y	5					18
							6	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
11	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	127	1	2842	2	Y	-0-					4
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	137	1	2945	2	Y	-0-					4
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	132	1	2954	2	Y	-0-					4
02	2871	X	2740	-0-	-131	-0-	119	1	2621	2	Y	-0-					4
03	3069	X	2914	-0-	-155	-0-	126	1	2788	2	Y	-0-					4
04	3000	X	2794	-0-	-206	-0-	120	1	2674	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	169	1	3777	2	Y	1					11
							1	9									
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	174	1	3763	2	Y	-0-					11
01	3999	X	3840	-0-	-159	-0-	164	1	3676	2	Y	-0-					11
02	3828	X	3582	-0-	-246	-0-	155	1	3427	2	Y	-0-					11
03	4092	X	3725	-0-	-367	-0-	160	1	3554	2	Y	10					21
							11	9									
04	3960	X	3646	-0-	-314	-0-	157	1	3489	2	Y	-0-	19	1			2

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
11	2850	X	2727	-0-	-123	-0-	117	1	2607	2	Y	3					14
							3	9									
12	2883	X	2784	-0-	-99	-0-	123	1	2654	2	Y	6					20
							7	9									
01	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	118	1	2649	2	Y	-0-					20
02	2668	X	2420	-0-	-248	-0-	105	1	2314	2	Y	1					21
							1	9									
03	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	115	1	2553	2	Y	7	22	1			6
							8	9									
04	2730	X	2642	-0-	-88	-0-	113	1	2529	2	Y	-0-					6

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
11	4980	X	4704	-0-	-276	-0-	201	1	4499	2	Y	4					15
							4	9									
12	5022	X	4845	-0-	-177	-0-	214	1	4624	2	Y	6					21
							7	9									
01	4991	X	4836	-0-	-155	-0-	206	1	4630	2	Y	-0-					21
02	4669	X	4448	-0-	-221	-0-	193	1	4255	2	Y	-0-					21
03	4991	X	4751	-0-	-240	-0-	205	1	4538	2	Y	7	22	1			6
							8	9									
04	4710	X	4525	-0-	-185	-0-	194	1	4331	2	Y	-0-					6

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
11	3870	X	3674	-0-	-196	-0-	157	1	3517	2	Y	-0-					32
12	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	165	1	3561	2	Y	-0-					32
01	3875	X	3641	-0-	-234	-0-	155	1	3486	2	Y	-0-					32
02	3625	X	3393	-0-	-232	-0-	147	1	3246	2	Y	-0-					32
03	3875	X	3447	-0-	-428	-0-	149	1	3298	2	Y	-0-					32
04	3660	X	3468	-0-	-192	-0-	149	1	3317	2	Y	2					34
							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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	4980	X	4738	-0-	-242	-0-	203	1	4535	2	Y	-0-					21
12	5146	X	4012	-0-	-1134	-0-	178	1	3833	2	Y	1					22
							1	9									
01	5146	X	5014	-0-	-132	-0-	214	1	4799	2	Y	1					23
							1	9									
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	215	1	4736	2	Y	6					29
							7	9									
03	5053	X	4743	-0-	-310	-0-	205	1	4537	2	Y	1					30
							1	9									
*04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	218	1	4850	2	Y	-0-					30

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

11	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	56	1	1263	2	Y	-0-					5
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	60	1	1295	2	Y	3					8
							3	9									
01	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	55	1	1239	2	Y	-0-					8
02	1276	N	1185	-0-	-91	-0-	51	1	1134	2	Y	-0-					8
03	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	47	1	1052	2	Y	-0-					8
04	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	47	1	1057	2	Y	-0-					8

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	77	1	1716	2	Y	8					18
							9	9									
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	80	1	1719	2	Y	-0-					18
01	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	73	1	1645	2	Y	-0-	14	1			4
02	1740	N	1566	-0-	-174	-0-	68	1	1496	2	Y	2					6
							2	9									
03	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	70	1	1556	2	Y	-0-					6
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	71	1	1580	2	Y	-0-					6

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	91	1	2034	2	Y	1					14
							1	9									
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	96	1	2071	2	Y	-0-					14
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	93	1	2086	2	Y	-0-					14
02	2059	N	2020	-0-	-39	-0-	88	1	1932	2	Y	-0-					14
03	2170	N	2028	-0-	-142	-0-	87	1	1941	2	Y	-0-					14
04	2100	N	2041	-0-	-59	-0-	88	1	1953	2	Y	-0-					14

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6266	-0-	-364	-0-	268	1	5994	2	Y	4					15
							4	9									
12	6696	X	6338	-0-	-358	-0-	281	1	6050	2	Y	6					21
							7	9									
01	6603	X	6287	-0-	-316	-0-	268	1	6019	2	Y	-0-					21
02	6177	X	5825	-0-	-352	-0-	252	1	5554	2	Y	17	17	8			21
							19	9									
03	6603	X	6074	-0-	-529	-0-	262	1	5803	2	Y	8	23	1			6
							9	9									
04	6270	X	5866	-0-	-404	-0-	252	1	5614	2	Y	-0-					6

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
11	2580	X	2132	-0-	-448	-0-	91	1	2041	2	Y	-0-					2
12	2635	X	2282	-0-	-353	-0-	101	1	2181	2	Y	-0-					2
01	2418	X	2395	-0-	-23	-0-	102	1	2287	2	Y	5					7
							6	9									
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	96	1	2123	2	Y	-0-					7
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	102	1	2267	2	Y	-0-					7
*04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	101	1	2254	2	Y	1					8
							1	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
11	2310	N	2305	-0-	-5	-0-	99	1	2206	2	Y	-0-					5
12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	112	1	2405	2	Y	3					8
							3	9									
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	98	1	2207	2	Y	-0-					8
02	2233	N	2027	-0-	-206	-0-	88	1	1939	2	Y	-0-					8
03	2511	N	1807	-0-	-704	-0-	78	1	1729	2	Y	-0-					8
04	2220	N	1990	-0-	-230	-0-	85	1	1905	2	Y	-0-					8

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. (I) GAS 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	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	142	1	3172	2	Y	-0-					5
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	161	1	3465	2	Y	3					8
							3	9									
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	150	1	3360	2	Y	-0-					8
02	3277	X	3109	-0-	-168	-0-	135	1	2974	2	Y	-0-					8
03	3627	X	3131	-0-	-496	-0-	135	1	2996	2	Y	-0-					8
04	3510	X	3175	-0-	-335	-0-	136	1	3039	2	Y	-0-					8

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

11	4530	X	4043	-0-	-487	-0-	173	1	3869	2	Y	1					11
							1	9									
12	4371	X	4150	-0-	-221	-0-	184	1	3966	2	Y	-0-					11
01	4309	X	4141	-0-	-168	-0-	177	1	3964	2	Y	-0-					11
02	3915	X	3822	-0-	-93	-0-	166	1	3656	2	Y	-0-					11
03	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	171	1	3791	2	Y	16					27
							18	9									
04	4050	X	3847	-0-	-203	-0-	165	1	3682	2	Y	-0-					27

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

11	6210	X	5858	-0-	-352	-0-	251	1	5607	2	Y	-0-					13
12	6262	X	5984	-0-	-278	-0-	265	1	5719	2	Y	-0-					13
01	6293	X	6114	-0-	-179	-0-	261	1	5853	2	Y	-0-					13
02	5887	X	5573	-0-	-314	-0-	242	1	5331	2	Y	-0-					13
03	6293	X	5928	-0-	-365	-0-	256	1	5672	2	Y	-0-					13
04	5910	X	5687	-0-	-223	-0-	244	1	5443	2	Y	-0-					13

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

11	2430	X	2268	-0-	-162	-0-	97	1	2170	2	Y	1					7
							1	9									
12	2480	X	2348	-0-	-132	-0-	104	1	2243	2	Y	1					8
							1	9									
01	2542	X	2355	-0-	-187	-0-	100	1	2255	2	Y	-0-					8
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	103	1	2275	2	Y	-0-					8
03	2542	X	2338	-0-	-204	-0-	101	1	2237	2	Y	-0-					8
04	2280	X	2170	-0-	-110	-0-	93	1	2077	2	Y	-0-					8

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

11	14B2 EXT		1798	-0-	1798	1798	77	1	1721	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		573	-0-	573	2371	25	1	548	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		326	-0-	326	2697	14	1	312	2	N	-0-					-0-
02	3000	X	303	-0-	-2697	-0-	13	1	290	2	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	N	-0-					-0-
04	300	N	107	-0-	-193	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

11	2730	X	2686	-0-	-44	-0-	115	1	2571	2	Y	-0-					4
12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	121	1	2615	2	Y	-0-					4
01	2728	X	2694	-0-	-34	-0-	115	1	2579	2	Y	-0-					4
02	2610	X	2485	-0-	-125	-0-	108	1	2377	2	Y	-0-					4
03	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	111	1	2468	2	Y	-0-					4
04	2700	X	2557	-0-	-143	-0-	110	1	2447	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3511	-0-	-329	-0-	150	1	3361	2	Y	-0-					4
12	3689	X	3532	-0-	-157	-0-	156	1	3355	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
01	3782	X	3535	-0-	-247	-0-	151	1	3384	2	Y	-0-					3
02	3538	X	3234	-0-	-304	-0-	140	1	3093	2	Y	1					4
							1	9									
03	3782	X	3220	-0-	-562	-0-	138	1	3061	2	Y	19					23
							21	9									
04	3510	X	2623	-0-	-887	-0-	113	1	2509	2	Y	1					24
							1	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	76	1	1690	2	Y	1					13
							1	9									
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-					13
01	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	75	1	1683	2	Y	2					15
							2	9									
02	1711	N	1626	-0-	-85	-0-	70	1	1554	2	Y	2					17
							2	9									
03	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	74	1	1634	2	Y	2					19
							2	9									
04	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	73	1	1621	2	Y	-0-					19

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3837	-0-	-483	-0-	164	1	3673	2	Y	-0-					4
12	4464	X	4096	-0-	-368	-0-	180	1	3873	2	Y	39	36	1			7
							43	9									
01	4464	X	3944	-0-	-520	-0-	168	1	3776	2	Y	-0-					7
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	165	1	3634	2	Y	1					8
							1	9									
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	148	1	3293	2	Y	32					40
							35	9									
*04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	164	1	3646	2	Y	2					42
							2	9									

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2081	-0-	-259	-0-	89	1	1986	2	Y	5					23
							6	9									
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	100	1	2150	2	Y	18	38	1			3
							20	9									
01	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	87	1	1958	2	Y	4					7
							4	9									
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	91	1	2013	2	Y	4					11
							4	9									
03	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	94	1	2082	2	Y	2					13
							2	9									
*04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	95	1	2110	2	Y	5					18
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	136	1	3050	2	Y	-0-					37
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	151	1	3264	2	Y	-0-					37
01	3410	X	3058	-0-	-352	-0-	130	1	2928	2	Y	-0-					37
02	3103	X	3063	-0-	-40	-0-	133	1	2930	2	Y	-0-					37
03	3410	X	2535	-0-	-875	-0-	108	1	2403	2	Y	22					59
							24	9									
04	3300	X	3252	-0-	-48	-0-	140	1	3112	2	Y	-0-					59

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
11	2850	X	2515	-0-	-335	-0-	107	1	2402	2	Y	5					20
							6	9									
12	2945	X	2469	-0-	-476	-0-	109	1	2348	2	Y	11	27	1			4
							12	9									
01	2728	X	2533	-0-	-195	-0-	108	1	2425	2	Y	-0-					4
02	2436	X	2403	-0-	-33	-0-	104	1	2299	2	Y	-0-					4
03	2604	X	2473	-0-	-131	-0-	106	1	2350	2	Y	15					19
							17	9									
*04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	110	1	2452	2	Y	-0-					19

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
11	3300	X	2900	-0-	-400	-0-	124	1	2772	2	Y	4					22
							4	9									
12	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	134	1	2886	2	Y	5					27
							6	9									
01	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	136	1	3046	2	Y	3					30
							3	9									
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	127	1	2801	2	Y	2					32
							2	9									
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	133	1	2961	2	Y	28	53	1			7
							31	9									
*04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	136	1	3035	2	Y	1					8
							1	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2672	-0-	-148	-0-	114	1	2557	2	Y	1					5
							1	9									
12	2821	X	2724	-0-	-97	-0-	121	1	2603	2	Y	-0-					5
01	2821	X	2712	-0-	-109	-0-	116	1	2596	2	Y	-0-					5
02	2639	X	2521	-0-	-118	-0-	109	1	2412	2	Y	-0-					5
03	2821	X	2508	-0-	-313	-0-	108	1	2400	2	Y	-0-					5
04	2670	X	2443	-0-	-227	-0-	105	1	2338	2	Y	-0-					5

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3091	-0-	-479	-0-	132	1	2958	2	Y	1					12
							1	9									
12	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	138	1	2971	2	Y	-0-					12
01	3286	X	3005	-0-	-281	-0-	128	1	2877	2	Y	-0-					12
02	3074	X	2606	-0-	-468	-0-	113	1	2493	2	Y	-0-					12
03	3286	X	3087	-0-	-199	-0-	133	1	2943	2	Y	10					22
							11	9									
04	3090	X	2921	-0-	-169	-0-	125	1	2796	2	Y	-0-	20	1			2

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
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	102	1	2282	2	Y	1					5
							1	9									
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	111	1	2385	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
01	2542	N	2452	-0-	-90	-0-	105	1	2347	2	Y	-0-					4
02	2320	N	2271	-0-	-49	-0-	98	1	2161	2	Y	11					15
							12	9									
03	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	103	1	2288	2	Y	11					26
							12	9									
04	2370	N	2309	-0-	-61	-0-	99	1	2210	2	Y	-0-					26

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
11	2220	X	2133	-0-	-87	-0-	91	1	2042	2	Y	-0-					11
12	2232	X	2075	-0-	-157	-0-	92	1	1983	2	Y	-0-					11
01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	94	1	2114	2	Y	-0-	9	1			2
02	2059	N	1996	-0-	-63	-0-	87	1	1909	2	Y	-0-					2
03	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	86	1	1917	2	Y	-0-					2
04	2130	N	1950	-0-	-180	-0-	84	1	1866	2	Y	-0-					2

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	756	-0-	-3564	-0-	32	1	724	2	Y	-0-					14
12	5456	X	781	-0-	-4675	-0-	35	1	746	2	Y	-0-	14	1			-0-
01	5456	X	766	-0-	-4690	-0-	33	1	733	2	Y	-0-					-0-
02	812	X	705	-0-	-107	-0-	31	1	674	2	Y	-0-					-0-
03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	38	1	849	2	Y	2					2
							2	9									
*04	904	X	904	-0-	-0-	-0-	39	1	865	2	Y	-0-					2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	125	1	2786	2	Y	-0-					1
12	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	134	1	2898	2	Y	1					2
							1	9									
01	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	129	1	2893	2	Y	2					4
							2	9									
02	2900	X	2812	-0-	-88	-0-	122	1	2689	2	Y	1					5
							1	9									
03	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	127	1	2821	2	Y	1					6
							1	9									
04	2940	X	2817	-0-	-123	-0-	121	1	2696	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	3787	-0-	-1433	-0-	162	1	3619	2	Y	5					20
							6	9									
12	5394	X	4152	-0-	-1242	-0-	183	1	3957	2	Y	11	27	1			4
							12	9									
01	4774	X	3864	-0-	-910	-0-	165	1	3699	2	Y	-0-					4
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	192	1	4228	2	Y	-0-					4
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	207	1	4601	2	Y	14					18
							15	9									
*04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	211	1	4703	2	Y	1					19
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

11	2730	X	2669	-0-	-61	-0-	114	1	2555	2	Y	-0-					32
12	2821	X	2687	-0-	-134	-0-	119	1	2568	2	Y	-0-					32
01	2666	X	2525	-0-	-141	-0-	108	1	2417	2	Y	-0-					32
02	2581	X	2174	-0-	-407	-0-	94	1	2080	2	Y	-0-					32
03	2759	X	1850	-0-	-909	-0-	80	1	1770	2	Y	-0-					32
04	2670	X	2070	-0-	-600	-0-	89	1	1981	2	Y	-0-					32

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

11	4590	X	782	-0-	-3808	-0-	33	1	749	2	Y	-0-					14
12	5890	X	836	-0-	-5054	-0-	37	1	799	2	Y	-0-	14	1			-0-
01	5890	X	754	-0-	-5136	-0-	32	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	986	X	691	-0-	-295	-0-	30	1	661	2	Y	-0-					-0-
03	837	X	683	-0-	-154	-0-	29	1	648	2	Y	5					5
							6	9									
04	810	X	709	-0-	-101	-0-	30	1	679	2	Y	-0-					5

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

11	4020	X	3389	-0-	-631	-0-	145	1	3244	2	Y	-0-					4
12	4154	X	3226	-0-	-928	-0-	143	1	3083	2	Y	-0-					4
01	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	156	1	3490	2	Y	-0-					4
02	3480	X	3231	-0-	-249	-0-	139	1	3068	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
03	3720	X	3313	-0-	-407	-0-	143	1	3170	2	Y	-0-					4
04	3540	X	2629	-0-	-911	-0-	113	1	2516	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2395	-0-	-95	-0-	102	1	2289	2	Y	4					22
							4	9									
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	110	1	2371	2	Y	5					27
							6	9									
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	112	1	2509	2	Y	3					30
							3	9									
02	2349	X	2078	-0-	-271	-0-	90	1	1986	2	Y	2					32
							2	9									
03	2511	X	2358	-0-	-153	-0-	101	1	2229	2	Y	25	51	1			6
							28	9									
04	2550	X	2367	-0-	-183	-0-	102	1	2264	2	Y	1					7
							1	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	101	1	2251	2	Y	-0-					4
12	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	106	1	2280	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
01	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	102	1	2291	2	Y	-0-					3
02	2262	N	2256	-0-	-6	-0-	98	1	2157	2	Y	1					4
							1	9									
03	2418	N	2251	-0-	-167	-0-	96	1	2136	2	Y	17					21
							19	9									
04	2310	N	2246	-0-	-64	-0-	96	1	2150	2	Y	-0-					21

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1633	-0-	-587	-0-	70	1	1563	2	Y	-0-					5
12	2077	N	1744	-0-	-333	-0-	77	1	1664	2	Y	3					8
							3	9									
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	78	1	1758	2	Y	-0-					8
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	74	1	1628	2	Y	-0-					8
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	76	1	1695	2	Y	-0-					8
04	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	72	1	1599	2	Y	-0-					8

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
11	1470	N	1191	-0-	-279	-0-	51	1	1140	2	Y	-0-					4
12	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	50	1	1087	2	Y	-0-					4
01	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	62	1	1390	2	Y	-0-					4
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	58	1	1280	2	Y	-0-					4
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	61	1	1347	2	Y	-0-					4
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	62	1	1392	2	Y	-0-					4

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
11	2610	X	2187	-0-	-423	-0-	94	1	2093	2	Y	-0-					10
12	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	109	1	2340	2	Y	8					18
							9	9									
01	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	112	1	2515	2	Y	-0-					18
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	102	1	2257	2	Y	-0-					18
03	2449	X	2435	-0-	-14	-0-	104	1	2302	2	Y	26					44
							29	9									
04	2550	X	2384	-0-	-166	-0-	102	1	2282	2	Y	-0-					44

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1224	-0-	-726	-0-	52	1	1172	2	Y	-0-					19
12	2821	X	1337	-0-	-1484	-0-	59	1	1271	2	Y	6					25
							7	9									
01	2821	X	1490	-0-	-1331	-0-	64	1	1426	2	Y	-0-					25
02	1450	X	1375	-0-	-75	-0-	60	1	1315	2	Y	-0-					25
03	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	63	1	1389	2	Y	-0-					25
04	1440	X	1404	-0-	-36	-0-	60	1	1344	2	Y	-0-					25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2134	-0-	-56	-0-	91	1	2043	2	Y	-0-					15
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	96	1	2079	2	Y	-0-					15
01	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	93	1	2085	2	Y	-0-					15
02	2059	N	1973	-0-	-86	-0-	86	1	1887	2	Y	-0-					15
03	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	89	1	1982	2	Y	-0-					15
04	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	88	1	1972	2	Y	-0-					15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	60	1	1340	2	Y	-0-					23
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	64	1	1387	2	Y	16					39
							18	9									
01	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	61	1	1367	2	Y	-0-	37	1			2
02	1363	N	1342	-0-	-21	-0-	58	1	1284	2	Y	-0-					2
03	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	60	1	1341	2	Y	-0-					2
*04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	61	1	1351	2	Y	1					3
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2659	-0-	-281	-0-	113	1	2535	2	Y	10	20	1			13
							11	9									
12	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	122	1	2622	2	Y	3					16
							3	9									
01	2852	X	2794	-0-	-58	-0-	119	1	2668	2	Y	6					22
							7	9									
02	2639	X	2319	-0-	-320	-0-	100	1	2216	2	Y	3					25
							3	9									
03	2821	X	2401	-0-	-420	-0-	103	1	2279	2	Y	17	34	1			8
							19	9									
04	2700	X	2138	-0-	-562	-0-	92	1	2044	2	Y	2					10
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3891	-0-	-219	-0-	167	1	3724	2	Y	-0-					10
12	4340	X	3995	-0-	-345	-0-	177	1	3809	2	Y	8					18
							9	9									
01	4340	X	4119	-0-	-221	-0-	176	1	3943	2	Y	-0-					18
02	4002	X	3884	-0-	-118	-0-	168	1	3716	2	Y	-0-					18
03	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	174	1	3867	2	Y	26					44
							29	9									
04	3990	X	3933	-0-	-57	-0-	169	1	3764	2	Y	-0-					44

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
11	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	63	1	1418	2	Y	-0-					2
12	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	68	1	1464	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	64	1	1445	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1390	-0-	-31	-0-	60	1	1330	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	63	1	1397	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	60	1	1333	2	Y	-0-					-0-

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
11	3840	X	3672	-0-	-168	-0-	157	1	3515	2	Y	-0-					10
12	3968	X	3726	-0-	-242	-0-	165	1	3561	2	Y	-0-					10
01	3875	X	3746	-0-	-129	-0-	160	1	3586	2	Y	-0-	8	1			2
02	3625	X	3433	-0-	-192	-0-	149	1	3284	2	Y	-0-					2
03	3875	X	3596	-0-	-279	-0-	155	1	3441	2	Y	-0-					2
04	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	149	1	3317	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2049	-0-	-471	-0-	88	1	1960	2	Y	1					5
							1	9									
12	2604	X	1797	-0-	-807	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-					5
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	112	1	2503	2	Y	-0-					5
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	118	1	2604	2	Y	-0-					5
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	111	1	2470	2	Y	-0-					5
*04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	113	1	2525	2	Y	-0-					5

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
11	7770	X	7108	-0-	-662	-0-	304	1	6800	2	Y	4					15
							4	9									
12	7905	X	7386	-0-	-519	-0-	327	1	7053	2	Y	5					20
							6	9									
01	7750	X	7383	-0-	-367	-0-	315	1	7067	2	Y	1					21
							1	9									
02	6902	X	6793	-0-	-109	-0-	293	1	6471	2	Y	26	26	8			21
							29	9									
03	7378	X	7203	-0-	-175	-0-	310	1	6885	2	Y	7	22	1			6
							8	9									
04	7140	X	6911	-0-	-229	-0-	297	1	6614	2	Y	-0-					6

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
11	3300	X	2971	-0-	-329	-0-	127	1	2840	2	Y	4					22
							4	9									
12	3286	X	2981	-0-	-305	-0-	132	1	2843	2	Y	5					27
							6	9									
01	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	126	1	2825	2	Y	3					30
							3	9									
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	135	1	2973	2	Y	2					32
							2	9									
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	134	1	2980	2	Y	27	52	1			7
							30	9									
*04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	135	1	3015	2	Y	1					8
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-					12
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-					12
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	-0-					12
02	203	N	164	-0-	-39	-0-	7	1	157	2	N	-0-					12
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	7	1	145	2	N	-0-					12
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

11	4470	X	4043	-0-	-427	-0-	173	1	3864	2	Y	5					23
							6	9									
12	4619	X	3714	-0-	-905	-0-	164	1	3531	2	Y	17	37	1			3
							19	9									
01	4464	X	2942	-0-	-1522	-0-	125	1	2813	2	Y	4					7
							4	9									
02	3973	X	2585	-0-	-1388	-0-	112	1	2470	2	Y	3					10
							3	9									
03	4247	X	2615	-0-	-1632	-0-	113	1	2500	2	Y	2					12
							2	9									
04	4050	X	3100	-0-	-950	-0-	133	1	2961	2	Y	5					17
							6	9									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

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-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

11	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	74	1	1661	2	Y	1					17
							1	9									
12	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	77	1	1653	2	Y	-0-					17
01	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	79	1	1774	2	Y	-0-					17
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	75	1	1649	2	Y	-0-					17
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	76	1	1687	2	Y	-0-					17
04	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	75	1	1683	2	Y	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	181	-0-	-1229	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					14
12	2325	X	222	-0-	-2103	-0-	10	1	212	2	Y	-0-	14	1			-0-
01	2325	X	247	-0-	-2078	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	522	X	194	-0-	-328	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					-0-
03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	25	1	562	2	Y	2					2
							2	9									
*04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	36	1	803	2	Y	-0-					2

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

11	2190	X	2110	-0-	-80	-0-	90	1	2020	2	Y	-0-					27
12	2170	X	1864	-0-	-306	-0-	82	1	1767	2	Y	14					41
							15	9									
01	2170	X	2071	-0-	-99	-0-	88	1	1983	2	Y	-0-	39	1			2
02	2030	N	1910	-0-	-120	-0-	83	1	1827	2	Y	-0-					2
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	82	1	1818	2	Y	-0-					2
04	2010	N	1627	-0-	-383	-0-	70	1	1556	2	Y	1					3
							1	9									

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

11	2520	X	2163	-0-	-357	-0-	92	1	2068	2	Y	3					16
							3	9									
12	2542	X	1626	-0-	-916	-0-	71	1	1542	2	Y	12	26	1			2
							13	9									
01	2356	X	1704	-0-	-652	-0-	73	1	1629	2	Y	2					4
							2	9									
02	2175	X	1335	-0-	-840	-0-	58	1	1275	2	Y	2					6
							2	9									
03	2325	X	1564	-0-	-761	-0-	67	1	1495	2	Y	2					8
							2	9									
04	2160	X	1831	-0-	-329	-0-	78	1	1749	2	Y	4					12
							4	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

11	3600	X	3490	-0-	-110	-0-	149	1	3329	2	Y	11	20	1			14
							12	9									
12	3720	X	3548	-0-	-172	-0-	157	1	3388	2	Y	3					17
							3	9									
01	3720	X	3272	-0-	-448	-0-	139	1	3126	2	Y	6					23
							7	9									
02	3393	X	3337	-0-	-56	-0-	145	1	3188	2	Y	4					27
							4	9									
03	3627	X	2970	-0-	-657	-0-	127	1	2824	2	Y	17	36	1			8
							19	9									
04	3480	X	3304	-0-	-176	-0-	142	1	3160	2	Y	2					10
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 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
11	2640	X	2477	-0-	-163	-0-	106	1	2365	2	Y	5					20
							6	9									
12	2697	X	2583	-0-	-114	-0-	114	1	2457	2	Y	11	27	1			4
							12	9									
01	2635	X	2488	-0-	-147	-0-	106	1	2382	2	Y	-0-					4
02	2407	N	2294	-0-	-113	-0-	99	1	2195	2	Y	-0-					4
03	2573	N	2377	-0-	-196	-0-	102	1	2258	2	Y	15					19
							17	9									
*04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	104	1	2312	2	Y	-0-					19

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

11	1770	N	1576	-0-	-194	-0-	67	1	1509	2	Y	-0-					10
12	1767	N	1327	-0-	-440	-0-	59	1	1268	2	Y	-0-					10
01	1705	N	29	-0-	-1676	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					10
02	1537	N	1	-0-	-1536	-0-	1	2			Y	-0-					10
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					10
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					10

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

11	3120	X	2355	-0-	-765	-0-	99	1	2219	2	Y	34	30	1			38
							37	9									
12	2666	X	2279	-0-	-387	-0-	101	1	2169	2	Y	8					46
							9	9									
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	110	1	2469	2	Y	11					57
							12	9									
02	2407	X	2281	-0-	-126	-0-	99	1	2175	2	Y	6					63
							7	9									
03	2573	X	1895	-0-	-678	-0-	80	1	1779	2	Y	33	80	1			16
							36	9									
*04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	111	1	2473	2	Y	13					29
							14	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

11	3990	X	3656	-0-	-334	-0-	157	1	3499	2	Y	-0-					4
12	4123	X	3687	-0-	-436	-0-	163	1	3524	2	Y	-0-					4
01	4123	X	3746	-0-	-377	-0-	160	1	3586	2	Y	-0-					4
02	3683	X	3395	-0-	-288	-0-	147	1	3248	2	Y	-0-					4
03	3937	X	3479	-0-	-458	-0-	150	1	3329	2	Y	-0-					4
04	3660	X	3440	-0-	-220	-0-	148	1	3292	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5075	-0-	-205	-0-	217	1	4858	2	Y	-0-					11
12	5363	X	5157	-0-	-206	-0-	229	1	4928	2	Y	-0-					11
01	5332	X	5149	-0-	-183	-0-	220	1	4929	2	Y	-0-					11
02	4988	X	4728	-0-	-260	-0-	205	1	4523	2	Y	-0-					11
03	5332	X	4863	-0-	-469	-0-	209	1	4644	2	Y	9					20
							10	9									
04	5070	X	4869	-0-	-201	-0-	209	1	4660	2	Y	-0-	18	1			2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2190	-0-	-420	-0-	94	1	2096	2	Y	-0-					5
12	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	110	1	2380	2	Y	3					8
							3	9									
01	2573	N	2459	-0-	-114	-0-	105	1	2354	2	Y	-0-					8
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	92	1	2038	2	Y	-0-					8
03	2480	N	2179	-0-	-301	-0-	94	1	2085	2	Y	-0-					8
04	2370	N	2123	-0-	-247	-0-	91	1	2032	2	Y	-0-					8

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1028	X	205	-0-	-823	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	256	X	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	118	1	2631	2	Y	1					12
							1	9									
12	2945	X	2813	-0-	-132	-0-	125	1	2688	2	Y	-0-					12
01	2945	X	2468	-0-	-477	-0-	105	1	2362	2	Y	1					13
							1	9									
02	2726	X	2496	-0-	-230	-0-	108	1	2388	2	Y	-0-					13
03	2914	X	2542	-0-	-372	-0-	110	1	2431	2	Y	1					14
							1	9									
04	2760	X	2503	-0-	-257	-0-	107	1	2394	2	Y	2					16
							2	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4045	-0-	-305	-0-	173	1	3872	2	Y	-0-					11
12	4433	X	4291	-0-	-142	-0-	190	1	4100	2	Y	1					12
							1	9									
01	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	182	1	4079	2	Y	-0-					12
02	4002	X	3936	-0-	-66	-0-	171	1	3765	2	Y	-0-					12
03	4278	X	4200	-0-	-78	-0-	181	1	4016	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
04	4140	X	3976	-0-	-164	-0-	171	1	3805	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 #: 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
11	4140	X	3990	-0-	-150	-0-	171	1	3818	2	Y	1					11
							1	9									
12	4216	X	4019	-0-	-197	-0-	178	1	3841	2	Y	-0-					11
01	4154	X	4011	-0-	-143	-0-	171	1	3840	2	Y	-0-					11
02	3886	X	3695	-0-	-191	-0-	160	1	3535	2	Y	-0-					11
03	4154	X	3839	-0-	-315	-0-	165	1	3664	2	Y	9					20
							10	9									
04	3990	X	3777	-0-	-213	-0-	162	1	3615	2	Y	-0-	18	1			2

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
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	934	2	Y	-0-					14
12	961	N	933	-0-	-28	-0-	41	1	892	2	Y	-0-					14
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	44	1	978	2	Y	-0-					14
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	44	1	977	2	Y	-0-					14
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	46	1	1015	2	Y	-0-					14
04	990	N	916	-0-	-74	-0-	39	1	877	2	Y	-0-					14

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
11	3480	X	3341	-0-	-139	-0-	143	1	3198	2	N	-0-					18
12	3534	X	3389	-0-	-145	-0-	150	1	3239	2	N	-0-					18
01	3503	X	3251	-0-	-252	-0-	139	1	3112	2	N	-0-					18
02	3277	X	3112	-0-	-165	-0-	135	1	2977	2	N	-0-					18
03	3503	X	3302	-0-	-201	-0-	142	1	3160	2	N	-0-					18
04	3330	X	3198	-0-	-132	-0-	137	1	3061	2	N	-0-					18

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2724	-0-	-246	-0-	117	1	2607	2	Y	-0-					5
12	3069	X	2455	-0-	-614	-0-	109	1	2343	2	Y	3					8
							3	9									
01	3069	X	2554	-0-	-515	-0-	109	1	2445	2	Y	-0-					8
02	2639	X	2259	-0-	-380	-0-	98	1	2161	2	Y	-0-					8
03	2821	X	2051	-0-	-770	-0-	88	1	1963	2	Y	-0-					8
04	2730	X	1909	-0-	-821	-0-	82	1	1827	2	Y	-0-					8

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
11	2730	N	2645	-0-	-85	-0-	113	1	2532	2	Y	-0-					18
12	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	115	1	2475	2	Y	-0-					18
01	2883	N	2497	-0-	-386	-0-	107	1	2390	2	Y	-0-					18
02	2697	X	2384	-0-	-313	-0-	103	1	2281	2	Y	-0-					18
03	2883	X	2209	-0-	-674	-0-	95	1	2114	2	Y	-0-					18
04	2640	X	2570	-0-	-70	-0-	110	1	2460	2	Y	-0-					18

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1745	-0-	-925	-0-	75	1	1670	2	Y	-0-					16
12	2418	X	1809	-0-	-609	-0-	80	1	1729	2	Y	-0-					16
01	2635	X	1626	-0-	-1009	-0-	69	1	1557	2	Y	-0-					16
02	2465	X	1548	-0-	-917	-0-	67	1	1480	2	Y	1					17
							1	9									
03	2635	X	2283	-0-	-352	-0-	98	1	2179	2	Y	5					22
							6	9									
*04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	105	1	2333	2	Y	-0-					22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	393	1	8792	2	N	-0-					59
12	9486	X	9091	-0-	-395	-0-	403	1	8688	2	N	-0-					59
01	9486	X	8893	-0-	-593	-0-	379	1	8514	2	N	-0-					59
02	8874	X	8417	-0-	-457	-0-	360	1	7946	2	N	101	100	1	40	8	20
							111	9									
03	9486	X	8467	-0-	-1019	-0-	365	1	8096	2	N	5					25
							6	9									
04	9180	X	7262	-0-	-1918	-0-	310	1	6917	2	N	32					57
							35	9									

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	101	1	2251	2	N	-0-					23
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	110	1	2375	2	N	-0-					23
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	111	1	2494	2	N	-0-					23
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	100	1	2214	2	N	-0-					23
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	109	1	2407	2	N	-0-					23
04	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	105	1	2344	2	N	2					25
							2	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

11	3210	X	1987	-0-	-1223	-0-	85	1	1895	2	Y	6					20
							7	9									
12	3813	X	1279	-0-	-2534	-0-	56	1	1212	2	Y	10	26	1			4
							11	9									
01	3813	X	1918	-0-	-1895	-0-	82	1	1836	2	Y	-0-					4
02	3161	X	1675	-0-	-1486	-0-	73	1	1602	2	Y	-0-					4
03	2077	X	1401	-0-	-676	-0-	60	1	1327	2	Y	13					17
							14	9									
04	1980	X	1352	-0-	-628	-0-	58	1	1294	2	Y	-0-					17

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

11	6270	X	5769	-0-	-501	-0-	247	1	5522	2	Y	-0-					17
12	6479	X	5793	-0-	-686	-0-	255	1	5509	2	Y	26	37	1			6
							29	9									
01	6262	X	5930	-0-	-332	-0-	253	1	5677	2	Y	-0-					6
02	5858	X	5548	-0-	-310	-0-	241	1	5307	2	Y	-0-					6
03	6262	X	5257	-0-	-1005	-0-	227	1	5029	2	Y	1					7
							1	9									
04	5760	X	5227	-0-	-533	-0-	224	1	5003	2	Y	-0-					7

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

11	4620	X	3704	-0-	-916	-0-	158	1	3543	2	Y	3					15
							3	9									
12	4774	X	4051	-0-	-723	-0-	179	1	3865	2	Y	6					21
							7	9									
01	4464	X	4094	-0-	-370	-0-	175	1	3919	2	Y	-0-					21
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	159	1	3499	2	Y	-0-					21
03	4061	X	3796	-0-	-265	-0-	163	1	3624	2	Y	8	23	1			6
							9	9									
04	3930	X	3612	-0-	-318	-0-	155	1	3457	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	128	1	2868	2	Y	-0-					18
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	136	1	2943	2	Y	26	38	1			6
							29	9									
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	132	1	2963	2	Y	-0-					6
02	2900	X	2885	-0-	-15	-0-	125	1	2760	2	Y	-0-					6
03	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	119	1	2644	2	Y	1					7
							1	9									
04	3000	X	2959	-0-	-41	-0-	127	1	2832	2	Y	-0-					7

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
11	3840	X	3581	-0-	-259	-0-	152	1	3401	2	Y	25	35	1			12
							28	9									
12	3968	X	3354	-0-	-614	-0-	149	1	3205	2	Y	-0-					12
01	3968	X	3704	-0-	-264	-0-	158	1	3546	2	Y	-0-					12
02	3451	X	3365	-0-	-86	-0-	146	1	3219	2	Y	-0-					12
03	3689	X	1336	-0-	-2353	-0-	58	1	1278	2	Y	-0-					12
*04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	154	1	3435	2	Y	17					29
							19	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
11	3870	X	3710	-0-	-160	-0-	159	1	3551	2	Y	-0-					4
12	3968	X	3561	-0-	-407	-0-	158	1	3403	2	Y	-0-					4
01	3968	X	3828	-0-	-140	-0-	163	1	3665	2	Y	-0-					4
02	3712	X	3507	-0-	-205	-0-	152	1	3355	2	Y	-0-					4
03	3968	X	3591	-0-	-377	-0-	155	1	3436	2	Y	-0-					4
04	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	154	1	3443	2	Y	-0-					4

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4438	-0-	-512	-0-	190	1	4244	2	Y	4					15
							4	9									
12	4960	X	4836	-0-	-124	-0-	214	1	4615	2	Y	6					21
							7	9									
01	4929	X	4879	-0-	-50	-0-	208	1	4671	2	Y	-0-					21
02	4611	X	4492	-0-	-119	-0-	195	1	4297	2	Y	-0-					21
03	4929	X	4717	-0-	-212	-0-	203	1	4506	2	Y	7	22	1			6
							8	9									
04	4710	X	4517	-0-	-193	-0-	194	1	4323	2	Y	-0-					6

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
11	3180	X	2580	-0-	-600	-0-	110	1	2450	2	Y	18					57
							20	9									
12	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	115	1	2491	2	Y	9					66
							10	9									
01	2666	X	2434	-0-	-232	-0-	103	1	2321	2	Y	9	52	1			23
							10	9									
02	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	109	1	2411	2	Y	8					31
							9	9									
03	2666	X	1956	-0-	-710	-0-	84	1	1872	2	Y	-0-					31
04	2580	X	2141	-0-	-439	-0-	92	1	2049	2	Y	-0-					31

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
11	2670	X	2378	-0-	-292	-0-	102	1	2270	2	Y	5					23
							6	9									
12	2697	X	2132	-0-	-565	-0-	94	1	2020	2	Y	16	36	1			3
							18	9									
01	2790	X	2139	-0-	-651	-0-	91	1	2044	2	Y	4					7
							4	9									
02	2610	X	2490	-0-	-120	-0-	108	1	2379	2	Y	3					10
							3	9									
03	2790	X	2190	-0-	-600	-0-	94	1	2094	2	Y	2					12
							2	9									
04	2370	X	2064	-0-	-306	-0-	88	1	1970	2	Y	5					17
							6	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
11	5610	X	5576	-0-	-34	-0-	239	1	5337	2	Y	-0-					11
12	5611	X	4395	-0-	-1216	-0-	195	1	4200	2	Y	-0-					11
01	5611	X	4861	-0-	-750	-0-	207	1	4654	2	Y	-0-					11
02	5394	X	4816	-0-	-578	-0-	209	1	4607	2	Y	-0-					11
03	5766	X	5148	-0-	-618	-0-	222	1	4915	2	Y	10					21
							11	9									
04	5580	X	5148	-0-	-432	-0-	221	1	4927	2	Y	-0-	19	1			2

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
11	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	77	1	1732	2	Y	-0-					5
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	86	1	1849	2	Y	3					8
							3	9									
01	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	80	1	1793	2	Y	-0-					8
02	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	73	1	1599	2	Y	-0-					8
03	1953	N	1558	-0-	-395	-0-	67	1	1491	2	Y	-0-					8
04	1800	N	1680	-0-	-120	-0-	72	1	1608	2	Y	-0-					8

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3378	-0-	-162	-0-	145	1	3232	2	Y	1					30
							1	9									
12	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	152	1	3268	2	Y	4	19	1			15
							4	9									
01	3441	X	3364	-0-	-77	-0-	143	1	3219	2	Y	2					17
							2	9									
02	3277	X	3152	-0-	-125	-0-	137	1	3015	2	Y	-0-					17
03	3503	X	3126	-0-	-377	-0-	135	1	2990	2	Y	1					18
							1	9									
04	3390	X	3092	-0-	-298	-0-	133	1	2958	2	Y	1					19
							1	9									

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
11	5340	X	5193	-0-	-147	-0-	222	1	4971	2	Y	-0-					40
12	5518	X	5306	-0-	-212	-0-	235	1	5071	2	Y	-0-					40
01	5518	X	5268	-0-	-250	-0-	225	1	5043	2	Y	-0-					40
02	5104	X	4847	-0-	-257	-0-	210	1	4637	2	Y	-0-					40
03	5456	X	5014	-0-	-442	-0-	215	1	4769	2	Y	27					67
							30	9									
04	5190	X	4769	-0-	-421	-0-	205	1	4564	2	Y	-0-					67

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4185	-0-	-525	-0-	179	1	4006	2	Y	-0-					13
12	4526	X	4382	-0-	-144	-0-	192	1	4149	2	Y	37	40	1			10
							41	9									
01	4526	X	4036	-0-	-490	-0-	172	1	3864	2	Y	-0-					10
02	4176	X	4118	-0-	-58	-0-	177	1	3902	2	Y	35					45
							39	9									
03	4464	X	4226	-0-	-238	-0-	180	1	3998	2	Y	44					89
							48	9									
04	4230	X	4074	-0-	-156	-0-	175	1	3899	2	Y	-0-					89

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

11	4620	X	4474	-0-	-146	-0-	191	1	4281	2	Y	2					16
							2	9									
12	4774	X	4570	-0-	-204	-0-	202	1	4366	2	Y	2					18
							2	9									
01	4774	X	4367	-0-	-407	-0-	186	1	4179	2	Y	2					20
							2	9									
02	4437	X	4180	-0-	-257	-0-	181	1	3999	2	Y	-0-					20
03	4743	X	4345	-0-	-398	-0-	187	1	4157	2	Y	1					21
							1	9									
04	4470	X	4199	-0-	-271	-0-	180	1	4019	2	Y	-0-					21

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

11	3360	X	2771	-0-	-589	-0-	119	1	2652	2	Y	-0-					5
12	3224	X	2761	-0-	-463	-0-	122	1	2636	2	Y	3					8
							3	9									
01	2852	X	2712	-0-	-140	-0-	116	1	2596	2	Y	-0-					8
02	2668	X	2495	-0-	-173	-0-	108	1	2387	2	Y	-0-					8
03	2852	X	2636	-0-	-216	-0-	114	1	2522	2	Y	-0-					8
04	2760	X	2307	-0-	-453	-0-	99	1	2208	2	Y	-0-					8

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

11	2670	N	2570	-0-	-100	-0-	110	1	2460	2	Y	-0-					6
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	117	1	2519	2	Y	-0-					6
01	2697	N	2675	-0-	-22	-0-	114	1	2561	2	Y	-0-					6
02	2494	N	2410	-0-	-84	-0-	105	1	2305	2	Y	-0-					6
03	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	113	1	2516	2	Y	-0-					6
04	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	107	1	2384	2	Y	-0-					6

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

11	3450	X	3260	-0-	-190	-0-	140	1	3120	2	Y	-0-					4
12	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	151	1	3266	2	Y	-0-					4
01	3441	X	3299	-0-	-142	-0-	141	1	3157	2	Y	1					5
							1	9									
02	3219	X	3082	-0-	-137	-0-	133	1	2924	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
03	3441	X	3136	-0-	-305	-0-	135	1	3001	2	Y	-0-					4
04	3300	X	3034	-0-	-266	-0-	130	1	2904	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7655	-0-	-415	-0-	328	1	7327	2	Y	-0-					10
12	7998	X	6733	-0-	-1265	-0-	298	1	6435	2	Y	-0-					10
01	8122	X	7555	-0-	-567	-0-	322	1	7233	2	Y	-0-					10
02	7598	X	7211	-0-	-387	-0-	312	1	6879	2	Y	18	18	8			10
							20	9									
03	8122	X	6830	-0-	-1292	-0-	294	1	6525	2	Y	10					20
							11	9									
04	7650	X	7300	-0-	-350	-0-	313	1	6987	2	Y	-0-	18	1			2

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
11	3480	X	3237	-0-	-243	-0-	139	1	3098	2	Y	-0-					23
12	3472	X	3323	-0-	-149	-0-	146	1	3159	2	Y	16					39
							18	9									
01	3317	X	3214	-0-	-103	-0-	137	1	3077	2	Y	-0-	37	1			2
02	3132	X	2870	-0-	-262	-0-	124	1	2746	2	Y	-0-					2
03	3348	X	3014	-0-	-334	-0-	130	1	2884	2	Y	-0-					2
04	3240	X	2953	-0-	-287	-0-	127	1	2825	2	Y	1					3
							1	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
11	1740	X	1620	-0-	-120	-0-	69	1	1533	2	Y	16					87
							18	9									
12	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	75	1	1607	2	Y	1	53	1			35
							1	9									
01	1643	X	1526	-0-	-117	-0-	65	1	1459	2	Y	2					37
							2	9									
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	68	1	1510	2	Y	-0-					37
03	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	71	1	1573	2	Y	8					45
							9	9									
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	69	1	1531	2	Y	7					52
							8	9									

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	324	1	7247	2	Y	20					70
							22	9									
12	7843	X	7340	-0-	-503	-0-	325	1	7004	2	Y	10					80
							11	9									
01	7812	X	7507	-0-	-305	-0-	320	1	7176	2	Y	10	63	1			27
							11	9									
02	7337	X	6992	-0-	-345	-0-	301	1	6646	2	Y	41	32	8			36
							45	9									
03	7843	X	6653	-0-	-1190	-0-	286	1	6344	2	Y	21					57
							23	9									
04	7590	X	6490	-0-	-1100	-0-	278	1	6195	2	Y	15					72
							17	9									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3115	-0-	-725	-0-	133	1	2982	2	N	-0-					50
12	3844	X	3292	-0-	-552	-0-	146	1	3146	2	N	-0-					50
01	3658	X	3226	-0-	-432	-0-	138	1	3088	2	N	-0-					50
02	3016	X	2818	-0-	-198	-0-	122	1	2696	2	N	-0-					50
03	3286	X	2893	-0-	-393	-0-	125	1	2768	2	N	-0-					50
*04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	137	1	3048	2	N	-0-					50

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

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

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990 X	3712	-0-	-278	-0-	210	1	3502	2	N	-0-					-0-
12	4123 X	3847	-0-	-276	-0-	218	1	3629	2	N	-0-					-0-
01	4247 X	3545	-0-	-702	-0-	189	1	3356	2	N	-0-					-0-
02	3973 X	3754	-0-	-219	-0-	210	1	3544	2	N	-0-					-0-
03	4247 X	3866	-0-	-381	-0-	228	1	3638	2	N	-0-					-0-
04	3720 X	3291	-0-	-429	-0-	197	1	3094	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	126	1	2109	2	N	-0-					-0-
12	2170 N	2105	-0-	-65	-0-	119	1	1986	2	N	-0-					-0-
01	2170 N	1650	-0-	-520	-0-	88	1	1562	2	N	-0-					-0-
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	129	1	2188	2	N	-0-					-0-
03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	135	1	2153	2	N	-0-					-0-
*04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	126	1	1977	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810 X	3720	-0-	-90	-0-	210	1	3510	2	N	-0-					-0-
12	3937 X	3494	-0-	-443	-0-	198	1	3296	2	N	-0-					-0-
01	3875 X	3320	-0-	-555	-0-	177	1	3143	2	N	-0-					-0-
02	3596 X	3290	-0-	-306	-0-	184	1	3106	2	N	-0-					-0-
03	3844 X	3311	-0-	-533	-0-	195	1	3116	2	N	-0-					-0-
04	3720 X	2762	-0-	-958	-0-	165	1	2597	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	284	1	4735	2	N	-0-					-0-
12	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	294	1	4906	2	N	-0-					-0-
01	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	250	1	4438	2	N	-0-					-0-
02	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	296	1	5010	2	N	-0-					-0-
03	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	327	1	5223	2	N	-0-					-0-
04	4020 X	3723	-0-	-297	-0-	223	1	3500	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (RODESSA) 25998 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 232024 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8842 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

11	1680	X	1571	-0-	-109	-0-	1571	2			N	-0-					75
12	1736	X	1562	-0-	-174	-0-	1562	2			N	-0-					75
01	1736	X	1652	-0-	-84	-0-	1652	2			N	-0-					75
02	1624	X	1516	-0-	-108	-0-	1516	2			N	-0-					75
03	1736	X	1644	-0-	-92	-0-	1644	2			N	-0-					75
04	1590	X	1584	-0-	-6	-0-	1584	2			N	-0-					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					87
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					87
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					87
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					87

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	150	1	4123	2	Y	-0-					94
12	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	166	1	4708	2	Y	-0-					94
01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	184	1	4785	2	Y	-0-					94
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	171	1	4330	2	Y	-0-					94
03	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	188	1	4656	2	Y	-0-					94
04	4800	X	4210	-0-	-590	-0-	164	1	4046	2	Y	-0-					94

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

11	3240	X	3182	-0-	-58	-0-	112	1	3070	2	N	-0-					91
12	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	107	1	3037	2	N	-0-					91
01	3379	X	3165	-0-	-214	-0-	117	1	3048	2	N	-0-					91
02	3132	X	2905	-0-	-227	-0-	111	1	2794	2	N	-0-					91
03	3286	X	3170	-0-	-116	-0-	123	1	3047	2	N	-0-					91
04	3180	X	2862	-0-	-318	-0-	111	1	2751	2	N	-0-					91

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

11	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	190	1	5220	2	Y	-0-					107
12	5425	X	5229	-0-	-196	-0-	178	1	5051	2	Y	-0-					107
01	5425	X	5335	-0-	-90	-0-	197	1	5138	2	Y	-0-					107
02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	187	1	4715	2	Y	-0-					107
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	200	1	4947	2	Y	-0-					107
04	5280	X	5004	-0-	-276	-0-	195	1	4809	2	Y	-0-					107

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3352	-0-	-188	-0-	118	1	3234	2	N	-0-					40
12	3813	X	3321	-0-	-492	-0-	113	1	3208	2	N	-0-					40
01	3813	X	3496	-0-	-317	-0-	129	1	3367	2	N	-0-					40
02	3335	X	3210	-0-	-125	-0-	122	1	3088	2	N	-0-					40
03	3472	X	3316	-0-	-156	-0-	129	1	3187	2	N	-0-					40
04	3390	X	3221	-0-	-169	-0-	125	1	3096	2	N	-0-					40

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3245	-0-	-25	-0-	114	1	3131	2	Y	-0-					84
12	3379	X	3185	-0-	-194	-0-	109	1	3076	2	Y	-0-					84
01	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	121	1	3165	2	Y	-0-					84
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	116	1	2918	2	Y	-0-					84
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	123	1	3035	2	Y	-0-					84
04	3240	X	3084	-0-	-156	-0-	120	1	2964	2	Y	-0-					84

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	4968	-0-	-1392	-0-	166	1	4802	2	N	-0-					80
12	6572	X	6342	-0-	-230	-0-	197	1	6145	2	N	-0-					80
01	6572	X	6237	-0-	-335	-0-	208	1	6029	2	N	-0-					80
02	6061	X	5628	-0-	-433	-0-	188	1	5440	2	N	-0-					80
03	6417	X	5940	-0-	-477	-0-	190	1	5750	2	N	-0-					80
04	6150	X	5665	-0-	-485	-0-	181	1	5484	2	N	-0-					80

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19794	X	4974	-0-	-14820	-0-	174	1	4800	2	Y	-0-					57
12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	163	1	4606	2	Y	-0-					57
01	5146	X	5031	-0-	-115	-0-	186	1	4845	2	Y	-0-					57
02	4756	X	4574	-0-	-182	-0-	174	1	4400	2	Y	-0-					57
03	5146	X	4832	-0-	-314	-0-	188	1	4644	2	Y	-0-					57
04	4980	X	4612	-0-	-368	-0-	179	1	4433	2	Y	-0-					57

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
11	3750	X	2491	-0-	-1259	-0-	87	1	2404	2	Y	-0-					83
12	3224	X	2369	-0-	-855	-0-	81	1	2288	2	Y	-0-					83
01	3038	X	2317	-0-	-721	-0-	86	1	2231	2	Y	-0-					83
02	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	76	1	1910	2	Y	-0-					83
03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	75	1	1868	2	Y	-0-					83
04	2250	N	1887	-0-	-363	-0-	73	1	1814	2	Y	-0-					83

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
11	3000	N	2236	-0-	-764	75	78	1	2158	2	Y	-0-					84
12	2294	N	2180	-0-	-114	-0-	74	1	2106	2	Y	-0-					84
01	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	82	1	2125	2	Y	-0-					84
02	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	78	1	1976	2	Y	-0-					84
03	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	83	1	2044	2	Y	-0-					84
04	2250	X	2007	-0-	-243	-0-	78	1	1929	2	Y	-0-					84

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
11	4740	X	4628	-0-	-112	-0-	162	1	4466	2	N	-0-					31
12	5177	X	4348	-0-	-829	-0-	148	1	4200	2	N	-0-					31
01	5177	X	4798	-0-	-379	-0-	177	1	4621	2	N	-0-					31
02	4843	X	4259	-0-	-584	-0-	162	1	4097	2	N	-0-					31
03	4774	X	4589	-0-	-185	-0-	178	1	4411	2	N	-0-					31
04	4650	X	4269	-0-	-381	-0-	166	1	4103	2	N	-0-					31

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
11	2550	X	1831	-0-	-719	-0-	548	1	1283	2	Y	-0-					60
12	2945	X	1610	-0-	-1335	-0-	552	1	1058	2	Y	-0-					60
01	2945	X	1889	-0-	-1056	-0-	558	1	1331	2	Y	-0-					60
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	554	1	1259	2	Y	-0-					60
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	543	1	1267	2	Y	-0-					60
04	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	624	1	1077	2	Y	-0-					60

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

11	3000	N	2532	-0-	-468	1589	89	1	2443	2	Y	-0-					54
12	3100	N	2364	-0-	-736	853	81	1	2283	2	Y	-0-					54
01	3100	N	2311	-0-	-789	64	85	1	2226	2	Y	-0-					54
02	2300	N	2364	-0-	64	128	90	1	2274	2	Y	-0-					54
03	2667	N	2539	-0-	-128	-0-	99	1	2440	2	Y	-0-					54
*04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	98	1	2412	2	Y	-0-					54

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

11	3660	X	2298	-0-	-1362	-0-	77	1	2221	2	N	-0-					127
12	3472	X	2214	-0-	-1258	-0-	69	1	2145	2	N	-0-					127
01	2852	X	2104	-0-	-748	-0-	70	1	2034	2	N	-0-					127
02	2494	X	1576	-0-	-918	-0-	53	1	1523	2	N	-0-					127
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	144	1	4356	2	N	-0-					127
*04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	124	1	3741	2	N	-0-					127

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

11	3000	N	2517	-0-	-483	1163	88	1	2429	2	Y	-0-					10
12	3100	N	2323	-0-	-777	386	79	1	2244	2	Y	-0-					10
01	2891	N	2505	-0-	-386	-0-	93	1	2412	2	Y	-0-					10
02	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	89	1	2239	2	Y	-0-					10
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	93	1	2315	2	Y	-0-					10
04	2520	X	2156	-0-	-364	-0-	84	1	2072	2	Y	-0-					10

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

11	3180	X	1888	-0-	-1292	-0-	354	1	1534	2	Y	-0-					22
12	3131	X	1972	-0-	-1159	-0-	231	1	1741	2	Y	-0-					22
01	3348	X	1949	-0-	-1399	-0-	227	1	1722	2	Y	-0-					22
02	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	256	1	1567	2	Y	-0-					22
03	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	270	1	1726	2	Y	-0-					22
04	1920	X	1906	-0-	-14	-0-	264	1	1642	2	Y	-0-					22

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

11	5310	X	4036	-0-	-1274	-0-	135	1	3901	2	Y	-0-					29
12	5425	X	5012	-0-	-413	-0-	156	1	4856	2	Y	-0-					29
01	5425	X	4938	-0-	-487	-0-	165	1	4773	2	Y	-0-					29
02	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	160	1	4622	2	Y	-0-					29
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	125	1	3778	2	Y	-0-					29
04	4860	X	4448	-0-	-412	-0-	142	1	4306	2	Y	-0-					29

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	Y	-0-					32
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	18	1	555	2	Y	-0-					32
01	682	N	574	-0-	-108	-0-	19	1	555	2	Y	-0-					32
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	Y	-0-					32
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					32
04	570	N	6	-0-	-564	-0-	6	2			Y	-0-					32

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

11	3000	N	2295	-0-	-705	149	80	1	2215	2	Y	-0-					9
12	2356	N	2126	-0-	-230	-0-	73	1	2053	2	Y	-0-					9
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	81	1	2112	2	Y	-0-					9
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	77	1	1955	2	Y	-0-					9
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	82	1	2027	2	Y	-0-					9
04	2130	N	2015	-0-	-115	-0-	78	1	1937	2	Y	-0-					9

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

11	3090	X	3072	-0-	-18	-0-	108	1	2964	2	Y	-0-					10
12	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	102	1	2873	2	Y	-0-					10
01	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	114	1	2977	2	Y	-0-					10
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	108	1	2734	2	Y	-0-					10
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	111	1	2743	2	Y	-0-					10
04	3060	X	2827	-0-	-233	-0-	110	1	2717	2	Y	-0-					10

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

11	4800	X	4684	-0-	-116	-0-	164	1	4520	2	Y	-0-					12
12	5115	X	4323	-0-	-792	-0-	148	1	4175	2	Y	-0-					12
01	5115	X	4472	-0-	-643	-0-	165	1	4307	2	Y	-0-					12
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	163	1	4126	2	Y	-0-					12
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	173	1	4285	2	Y	-0-					12
04	4680	X	4260	-0-	-420	-0-	166	1	4094	2	Y	-0-					12

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

11	4410	X	4306	-0-	-104	-0-	151	1	4155	2	Y	-0-					23
12	4557	X	4216	-0-	-341	-0-	143	1	4050	2	Y	21					44
							23	9									
01	4557	X	4307	-0-	-250	-0-	159	1	4148	2	Y	-0-					44
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	151	1	3819	2	Y	-0-					44
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	162	1	4009	2	Y	-0-					44
04	4320	X	4066	-0-	-254	-0-	158	1	3906	2	Y	2					46
							2	9									

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

11	2589	N	2101	-0-	-488	-0-	74	1	2027	2	Y	-0-					10
12	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	69	1	1943	2	Y	-0-					10
01	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	77	1	2010	2	Y	-0-					10
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	75	1	1894	2	Y	-0-					10
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	79	1	1952	2	Y	-0-					10
04	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	77	1	1892	2	Y	-0-					10

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

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
11	6570	X	5441	-0-	-1129	-0-	182	1	5259	2	N	-0-					69
12	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	218	1	6815	2	N	1					70
							1	9									
01	6789	X	6569	-0-	-220	-0-	219	1	6350	2	N	-0-					70
02	6351	X	5971	-0-	-380	-0-	199	1	5772	2	N	-0-					70
03	6789	X	6286	-0-	-503	-0-	201	1	6085	2	N	-0-					70
04	6570	X	6130	-0-	-440	-0-	196	1	5934	2	N	-0-					70

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
11	2820	X	2676	-0-	-144	-0-	59	1	2617	2	Y	-0-					28
12	3162	X	2771	-0-	-391	-0-	175	1	2596	2	Y	-0-					28
01	3162	X	2612	-0-	-550	-0-	170	1	2442	2	Y	-0-					28
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	160	1	2284	2	Y	-0-					28
03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	168	1	2314	2	Y	-0-					28
04	2670	X	2604	-0-	-66	-0-	169	1	2435	2	Y	-0-					28

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
11	4230	X	4131	-0-	-99	-0-	145	1	3986	2	Y	-0-					26
12	4371	X	3542	-0-	-829	-0-	120	1	3397	2	Y	23					49
							25	9									
01	4371	X	4226	-0-	-145	-0-	156	1	4070	2	Y	-0-					49
02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	144	1	3636	2	Y	-0-					49
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	152	1	3765	2	Y	-0-					49
04	4140	X	3793	-0-	-347	-0-	147	1	3643	2	Y	3					52
							3	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
11	7710	X	6857	-0-	-853	-0-	240	1	6617	2	Y	-0-					30
12	8122	X	6631	-0-	-1491	-0-	225	1	6380	2	Y	24					54
							26	9									
01	7750	X	7342	-0-	-408	-0-	271	1	7071	2	Y	-0-					54
02	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	255	1	6448	2	Y	-0-					54
03	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	272	1	6736	2	Y	-0-					54
04	7110	X	6891	-0-	-219	-0-	268	1	6621	2	Y	2					56
							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
11	3180	X	2125	-0-	-1055	-0-	71	1	2046	2	Y	7					59
							8	9									
12	3255	X	2671	-0-	-584	-0-	83	1	2588	2	Y	-0-	54	1			5
01	3255	X	2639	-0-	-616	-0-	88	1	2551	2	Y	-0-					5
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	91	1	2642	2	Y	-0-					5
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	89	1	2681	2	Y	-0-					5
04	2580	X	2068	-0-	-512	-0-	66	1	2002	2	Y	-0-					5

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
11	5220	X	4109	-0-	-1111	-0-	137	1	3963	2	Y	8					65
							9	9									
12	5394	X	5061	-0-	-333	-0-	157	1	4904	2	Y	-0-	58	1			7
01	5394	X	4935	-0-	-459	-0-	165	1	4770	2	Y	-0-					7
02	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	154	1	4463	2	Y	-0-					7
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	152	1	4615	2	Y	-0-					7
04	4890	X	4629	-0-	-261	-0-	148	1	4481	2	Y	-0-					7

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
11	3930	X	3047	-0-	-883	-0-	101	1	2937	2	Y	8					74
							9	9									
12	4123	X	3349	-0-	-774	-0-	104	1	3245	2	Y	-0-	68	1			6
01	3999	X	3684	-0-	-315	-0-	123	1	3561	2	Y	-0-					6
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	97	1	2808	2	Y	-0-					6
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	114	1	3460	2	Y	-0-					6
04	3570	X	3214	-0-	-356	-0-	103	1	3111	2	Y	-0-					6

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2686	-0-	-194	-0-	193	1	2493	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2569	-0-	-345	-0-	199	1	2370	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2732	-0-	-151	-0-	211	1	2521	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	2637	-0-	-31	-0-	200	1	2437	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2786	-0-	-66	-0-	202	1	2584	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2577	-0-	-123	-0-	203	1	2374	2	N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5538	-0-	-552	-0-	397	1	5141	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5353	-0-	-785	-0-	416	1	4937	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5136	-0-	-1002	-0-	396	1	4740	2	N	-0-					-0-
02	5365	X	5136	-0-	-229	-0-	389	1	4747	2	N	-0-					-0-
03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	439	1	5594	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5146	-0-	-404	-0-	406	1	4740	2	N	-0-					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	138	1	1783	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1744	-0-	-519	-0-	135	1	1609	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	146	1	1741	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1594	-0-	-262	-0-	121	1	1473	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	113	1	1442	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1474	-0-	-356	-0-	116	1	1358	2	N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-	N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	52	1	673	2	N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	56	1	661	2	N	-0-					-0-
01	744	N	690	-0-	-54	-0-	53	1	637	2	N	-0-					-0-
02	696	N	585	-0-	-111	-0-	44	1	541	2	N	-0-					-0-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	52	1	658	2	N	-0-					-0-
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	55	1	638	2	N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

11	3270	X	2364	-0-	-906	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2866	-0-	-296	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3012	-0-	-708	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3155	-0-	-445	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					8
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					8
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					8
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					8
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					8
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					8

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

11	4320	X	4164	-0-	-156	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4194	-0-	-270	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	3960	-0-	-216	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4255	-0-	-116	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4050	-0-	-120	-0-	4050	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

11	4230	X	4144	-0-	-86	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3897	-0-	-192	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4288	-0-	-83	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
*04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

11	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	431	1	7184	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	7271	-0-	-231	-0-	411	1	6860	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	7030	-0-	-472	-0-	376	1	6654	2	N	-0-					-0-
02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	395	1	6675	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	7168	-0-	-334	-0-	422	1	6746	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6559	-0-	-701	-0-	392	1	6167	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
11	1350	N	1089	-0-	-261	-0-	62	1	1027	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	947	-0-	-634	-0-	54	1	893	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	855	-0-	-602	-0-	46	1	809	2	N	-0-			-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	65	1	1102	2	N	-0-			-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	90	1	1436	2	N	-0-			-0-
*04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	71	1	1115	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

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

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3241	-0-	-779	-0-	3241	2			N	-0-			10
12	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-			10
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-			10
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-			10
03	4836	X	4217	-0-	-619	-0-	4217	2			N	-0-			10
04	4680	X	3273	-0-	-1407	-0-	3273	2			N	-0-			10

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	167	1	2789	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	177	1	2946	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	2775	-0-	-573	-0-	148	1	2627	2	N	-0-			-0-
02	3132	X	2977	-0-	-155	-0-	166	1	2811	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	2970	-0-	-254	-0-	175	1	2795	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	3014	-0-	-16	-0-	180	1	2834	2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	332	1	5543	2	N	-0-			-0-
12	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	414	1	6901	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	321	1	5693	2	N	-0-			-0-
02	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	319	1	5403	2	N	-0-			-0-
03	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	345	1	5510	2	N	-0-			-0-
*04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	324	1	5092	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
11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	295	1	4924	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	4354	-0-	-17	-0-	246	1	4108	2	N	-0-			-0-
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	254	1	4499	2	N	-0-			-0-
02	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	324	1	5478	2	N	-0-			-0-
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	352	1	5630	2	N	-0-			-0-
*04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	286	1	4496	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	41	1	686	2	N	-0-			-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	N	-0-			-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	N	-0-			-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	N	-0-			-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	56	1	900	2	N	-0-			-0-
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	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
11	1770	N	1623	-0-	-147	-0-	92	1	1531	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1590	-0-	-456	-0-	90	1	1500	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1501	-0-	-359	-0-	80	1	1421	2	N	-0-			-0-
02	1566	N	1463	-0-	-103	-0-	82	1	1381	2	N	-0-			-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	94	1	1501	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	80	1	1263	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
11	4740	X	4387	-0-	-353	-0-	248	1	4139	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	3902	-0-	-996	-0-	221	1	3681	2	N	-0-			-0-
01	4898	X	3830	-0-	-1068	-0-	205	1	3625	2	N	-0-			-0-
02	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	305	1	5167	2	N	-0-			-0-
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	308	1	4928	2	N	-0-			-0-
*04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	277	1	4362	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
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	259	1	4317	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	4264	-0-	-231	-0-	241	1	4023	2	N	-0-			-0-
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	224	1	3973	2	N	-0-			-0-
02	4437	X	3768	-0-	-669	-0-	210	1	3558	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	4245	-0-	-498	-0-	250	1	3995	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4098	-0-	-492	-0-	245	1	3853	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
11	5400	X	5279	-0-	-121	-0-	299	1	4980	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	5131	-0-	-449	-0-	290	1	4841	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	5012	-0-	-568	-0-	268	1	4744	2	N	-0-			-0-
02	5220	X	4994	-0-	-226	-0-	279	1	4715	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	5109	-0-	-347	-0-	301	1	4808	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	4694	-0-	-586	-0-	281	1	4413	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
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	195	1	3254	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3386	-0-	-148	-0-	192	1	3194	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	1868	-0-	-1666	-0-	100	1	1768	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	2325	-0-	-981	-0-	130	1	2195	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	175	1	2922	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	165	1	2757	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2392	-0-	-708	-0-	128	1	2264	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2780	-0-	-120	-0-	155	1	2625	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2688	-0-	-412	-0-	158	1	2530	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2221	-0-	-779	-0-	133	1	2088	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5631	-0-	-549	-0-	319	1	5312	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5671	-0-	-374	-0-	321	1	5350	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5293	-0-	-597	-0-	283	1	5010	2	N	-0-					-0-
02	5510	X	5117	-0-	-393	-0-	286	1	4831	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5134	-0-	-756	-0-	302	1	4832	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4417	-0-	-1223	-0-	264	1	4153	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	257	1	4283	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4367	-0-	-159	-0-	247	1	4120	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4110	-0-	-633	-0-	220	1	3890	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	4290	-0-	-147	-0-	239	1	4051	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4448	-0-	-295	-0-	262	1	4186	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4024	-0-	-506	-0-	241	1	3783	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11617	X	2781	-0-	-8836	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2778	-0-	-291	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2765	-0-	-304	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2795	-0-	-47	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
*04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3112	-0-	-218	-0-	176	1	2936	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2723	-0-	-718	-0-	154	1	2569	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2695	-0-	-653	-0-	144	1	2551	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	2890	-0-	-242	-0-	161	1	2729	2	N	-0-					-0-
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	191	1	3057	2	N	-0-					-0-
*04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	192	1	3016	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3176	-0-	-484	-0-	180	1	2996	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3894	-0-	-43	-0-	220	1	3674	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	2758	-0-	-1179	-0-	147	1	2611	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3657	-0-	-26	-0-	204	1	3453	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3379	-0-	-558	-0-	199	1	3180	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3558	-0-	-222	-0-	213	1	3345	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
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	219	1	3654	2	N	-0-			-0-
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	209	1	3491	2	N	-0-			-0-
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	184	1	3260	2	N	-0-			-0-
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	198	1	3356	2	N	-0-			-0-
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	209	1	3347	2	N	-0-			-0-
*04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	207	1	3261	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
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	162	1	2704	2	N	-0-			-0-
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	163	1	2724	2	N	-0-			-0-
01	2511	X	1436	-0-	-1075	-0-	77	1	1359	2	N	-0-			-0-
02	2349	X	2205	-0-	-144	-0-	123	1	2082	2	N	-0-			-0-
03	2511	X	2170	-0-	-341	-0-	128	1	2042	2	N	-0-			-0-
04	2430	X	1744	-0-	-686	-0-	104	1	1640	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
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	167	1	2785	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	2833	-0-	-236	-0-	160	1	2673	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	2498	-0-	-571	-0-	133	1	2365	2	N	-0-			-0-
02	2871	X	2750	-0-	-121	-0-	153	1	2597	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2832	-0-	-206	-0-	167	1	2665	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2671	-0-	-269	-0-	160	1	2511	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
11	2430	X	2353	-0-	-77	-0-	133	1	2220	2	N	-0-			-0-
12	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	139	1	2317	2	N	-0-			-0-
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	129	1	2277	2	N	-0-			-0-
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	131	1	2209	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	2151	-0-	-298	-0-	127	1	2024	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	1811	-0-	-529	-0-	108	1	1703	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-			-0-
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-			-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
*04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	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
11	1920	N	1387	-0-	-533	-0-	78	1	1309	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	1828	-0-	-311	-0-	103	1	1725	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	1557	-0-	-706	-0-	83	1	1474	2	N	-0-			-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	104	1	1764	2	N	-0-			-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	115	1	1841	2	N	-0-			-0-
*04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	107	1	1689	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
11	7860	X	7805	-0-	-55	-0-	442	1	7363	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	6651	-0-	-1471	-0-	376	1	6275	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	5871	-0-	-2189	-0-	314	1	5557	2	N	-0-			-0-
02	7540	X	6840	-0-	-700	-0-	382	1	6458	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	7014	-0-	-1046	-0-	413	1	6601	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	6042	-0-	-1758	-0-	361	1	5681	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
11	5520	X	5385	-0-	-135	-0-	305	1	5080	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5252	-0-	-297	-0-	297	1	4955	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4813	-0-	-736	-0-	257	1	4556	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	4874	-0-	-346	-0-	272	1	4602	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5016	-0-	-564	-0-	295	1	4721	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4851	-0-	-549	-0-	290	1	4561	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1666	-0-	-464	-0-	94	1	1572	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1487	-0-	-342	-0-	84	1	1403	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	80	1	1423	2	N	-0-					-0-
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	101	1	1707	2	N	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	123	1	1966	2	N	-0-					-0-
*04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	103	1	1618	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	224	1	3739	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3641	-0-	-141	-0-	206	1	3435	2	N	-0-					-0-
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	239	1	4243	2	N	-0-					-0-
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	308	1	5213	2	N	-0-					-0-
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	332	1	5304	2	N	-0-					-0-
*04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	284	1	4468	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3355	-0-	-785	-0-	190	1	3165	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3532	-0-	-746	-0-	200	1	3332	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3270	-0-	-977	-0-	175	1	3095	2	N	-0-					-0-
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	214	1	3626	2	N	-0-					-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	241	1	3856	2	N	-0-					-0-
*04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	217	1	3414	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2719	-0-	-101	-0-	154	1	2565	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2133	-0-	-781	-0-	121	1	2012	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	1406	-0-	-1384	-0-	75	1	1331	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	1760	-0-	-879	-0-	98	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2165	-0-	-656	-0-	127	1	2038	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	1791	-0-	-939	-0-	107	1	1684	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	327	1	5453	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5808	-0-	-51	-0-	329	1	5479	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	4355	-0-	-1907	-0-	233	1	4122	2	N	-0-					-0-
02	5858	X	5687	-0-	-171	-0-	317	1	5370	2	N	-0-					-0-
03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	371	1	5930	2	N	-0-					-0-
*04	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	362	1	5690	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2271	-0-	-819	-0-	128	1	2143	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2452	-0-	-741	-0-	139	1	2313	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2182	-0-	-1011	-0-	117	1	2065	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2224	-0-	-763	-0-	124	1	2100	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	2146	-0-	-303	-0-	126	1	2020	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1913	-0-	-457	-0-	114	1	1799	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
11	2520	X	2383	-0-	-137	-0-	135	1	2248	2	N	-0-					-0-
12	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	147	1	2456	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	1094	-0-	-1293	-0-	58	1	1036	2	N	-0-					-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	137	1	2311	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2397	-0-	-207	-0-	141	1	2256	2	N	-0-					-0-
*04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	153	1	2404	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	138	1	2306	2	N	-0-					-0-
12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	152	1	2541	2	N	-0-					-0-
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	127	1	2257	2	N	-0-					-0-
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	162	1	2733	2	N	-0-					-0-
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	173	1	2762	2	N	-0-					-0-
*04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	160	1	2515	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	592	1	9880	2	N	-0-					-0-
12	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	554	1	9246	2	N	-0-					-0-
01	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	606	1	10733	2	N	-0-					-0-
02	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	524	1	8861	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9503	-0-	-200	-0-	559	1	8944	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	9117	-0-	-273	-0-	545	1	8572	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	353	1	5885	2	N	-0-					-0-
12	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	396	1	6607	2	N	-0-					-0-
01	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	369	1	6532	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	5474	-0-	-442	-0-	306	1	5168	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5811	-0-	-513	-0-	342	1	5469	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5432	-0-	-688	-0-	325	1	5107	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5943	-0-	-267	-0-	336	1	5607	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5725	-0-	-537	-0-	324	1	5401	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	6063	-0-	-106	-0-	324	1	5739	2	N	-0-					-0-
02	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	367	1	6211	2	N	-0-					-0-
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	399	1	6385	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5742	-0-	-198	-0-	343	1	5399	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5470	-0-	-590	-0-	309	1	5161	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5484	-0-	-375	-0-	310	1	5174	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4712	-0-	-1023	-0-	252	1	4460	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	5200	-0-	-78	-0-	290	1	4910	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5357	-0-	-285	-0-	315	1	5042	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4413	-0-	-1047	-0-	264	1	4149	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2586	-0-	-954	-0-	146	1	2440	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2238	-0-	-1420	-0-	127	1	2111	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	1865	-0-	-1049	-0-	100	1	1765	2	N	-0-					-0-
02	2494	X	2013	-0-	-481	-0-	112	1	1901	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	1974	-0-	-692	-0-	116	1	1858	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1883	-0-	-697	-0-	113	1	1770	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
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	188	1	3139	2	N	-0-					-0-
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	197	1	3284	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2856	-0-	-368	-0-	153	1	2703	2	N	-0-					-0-
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	199	1	3370	2	N	-0-					-0-
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	224	1	3586	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3056	-0-	-64	-0-	183	1	2873	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

11	6840	X	6042	-0-	-798	-0-	342	1	5700	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5603	-0-	-1155	-0-	317	1	5286	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5554	-0-	-925	-0-	297	1	5257	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	5672	-0-	-389	-0-	317	1	5355	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5777	-0-	-702	-0-	340	1	5437	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	4844	-0-	-1186	-0-	290	1	4554	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

11	9690	X	9169	-0-	-521	-0-	519	1	8650	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9132	-0-	-602	-0-	517	1	8615	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	8939	-0-	-795	-0-	478	1	8461	2	N	-0-					-0-
02	9077	X	8765	-0-	-312	-0-	489	1	8276	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	9400	-0-	-86	-0-	553	1	8847	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	7858	-0-	-1322	-0-	470	1	7388	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

11	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	330	1	5495	2	N	-0-					-0-
12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	334	1	5578	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	278	1	4930	2	N	-0-					-0-
02	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	331	1	5597	2	N	-0-					-0-
03	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	351	1	5617	2	N	-0-					-0-
*04	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	326	1	5122	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3628

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL //CONT.// 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. //CONT.// 424752
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
BASA RESOURCES, INC. 053974
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	102	1	190	2	N	-0-					117
12	310	N	97	-0-	-213	-0-	25	1	72	2	N	-0-					117
01	310	N	117	-0-	-193	-0-	24	1	93	2	N	-0-					117
02	290	N	175	-0-	-115	-0-	34	1	141	2	N	-0-					117
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	1			N	-0-					117
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	1			N	-0-					117

INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 11308 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1759	3	14	9	N	13					233
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					251
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2048	3	13	9	N	12					263
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1605	3	53	9	N	48	196	1			115
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1683	3	30	9	N	27					142
04	1980	N	1724	-0-	-256	-0-	1638	3	86	9	N	78					193

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	5429	-0-	-3121	-0-	580	1	4121	3	Y	662	630	1			87
							728	9									
12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	818	1	3704	3	Y	619	597	1			109
							681	9									
01	7347	X	3613	-0-	-3734	-0-	300	1	3002	3	Y	283	355	1			37
							311	9									
*02	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	687	1	5666	3	Y	503	424	1			116
							553	9									
*03	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	679	1	5656	3	Y	500	523	1			93
							550	9									
*04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	503	1	5338	3	Y	531	519	1			126
							584	9									

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

11	510	X	90	-0-	-420	-0-	90	1			Y	-0-					154
*12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	452	1	3129	3	Y	501	387	1			268
							551	9									
01	8835	X	335	-0-	-8500	-0-	114	1	163	3	Y	53					321
							58	9									
*02	8265	X	573	-0-	-7692	-0-	290	1	163	3	Y	109	192	1			238
							120	9									
*03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	487	1	2691	3	Y	397	194	1			441
							437	9									
04	4710	X	3093	-0-	-1617	-0-	273	1	2691	3	Y	117	191	1			367
							129	9									

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

11	6900	X	6010	-0-	-890	-0-	684	1	3928	3	Y	1271	1067	1			560
							1398	9									
12	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	776	1	5060	3	Y	1411	1404	1			567
							1552	9									
01	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	1045	1	5783	3	Y	1288	1380	1			475
							1417	9									
*02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	358	1	3944	3	Y	1232	1032	1			675
							1355	9									
*03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	358	1	3944	3	Y	1407	1646	1			436
							1548	9									
*04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	764	1	3689	3	Y	1053	1050	1			439
							1158	9									

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

11	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	928	1	5540	3	Y	2326	2161	1			341
							2559	9									
12	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	656	1	4177	3	Y	2301	2357	1			285
							2531	9									
01	2945	X	1630	-0-	-1315	-0-	164	1	594	3	Y	793	778	1			300
							872	9									
*02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	1023	1	1750	9	Y	1591	1656	1			235
*03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	516	1	2490	3	Y	1835	1955	1			115
							2019	9									
*04	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	501	1	2251	3	Y	2289	2319	1			205
							2518	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	3777	-0-	-3813	-0-	385	1	2734	3	Y	598	580	1			448
							658	9									
12	3317	X	3257	-0-	-60	-0-	470	1	2126	3	Y	601	574	1			475
							661	9									
01	5704	X	2335	-0-	-3369	-0-	183	1	1830	3	Y	293	368	1			400
							322	9									
*02	5336	X	3045	-0-	-2291	-0-	273	1	2254	3	Y	471	390	1			481
							518	9									
*03	4371	X	4335	-0-	-36	-0-	403	1	3360	3	Y	520	544	1			457
							572	9									
*04	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	446	1	4736	3	Y	811	767	1			526
							892	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3990	X	2953	-0-	-1037	-0-	293	1	2080	3	Y	527	302	1			551
							580	9									
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	453	639	1			365
01	5735	X	1849	-0-	-3886	-0-	155	1	1554	3	Y	127	106	1			386
							140	9									
*02	6757	X	3717	-0-	-3040	-0-	272	1	2242	3	Y	1094	1080	1			400
							1203	9									
*03	7223	X	2953	-0-	-4270	-0-	214	1	1781	3	Y	871	950	1			321
							958	9									
*04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	173	1	1833	3	Y	1232	1335	1			298
							1355	9									

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	651	1	4304	3	Y	1429	1502	1			467
							1572	9									
12	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	1162	1	8612	3	Y	923	1011	1			379
							1015	9									
01	8370	X	3781	-0-	-4589	-0-	424	1	2575	3	Y	711	810	1			280
							782	9									
*02	9570	X	5138	-0-	-4432	-0-	296	1	4322	3	Y	473	381	1			372
							520	9									
*03	10230	X	7170	-0-	-3060	-0-	891	1	5244	3	Y	941	965	1			348
							1035	9									
04	10440	X	7186	-0-	-3254	-0-	962	1	5268	3	Y	869	796	1			446
							956	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9630	X	4509	-0-	-5121	-0-	517	1	3457	3	Y	486	328	1			355
							535	9									
*12	9951	X	1917	-0-	-8034	-0-	315	1	1305	3	Y	270	404	1			221
							297	9									
01	11935	X	5263	-0-	-6672	-0-	449	1	4170	3	Y	585	498	1			308
							644	9									
*02	11165	X	6912	-0-	-4253	-0-	687	1	4948	3	Y	1161	1052	1			417
							1277	9									
*03	7967	X	5523	-0-	-2444	-0-	544	1	4055	3	Y	840	915	1			342
							924	9									
04	5100	X	3657	-0-	-1443	-0-	302	1	2695	3	Y	600	702	1			315
							660	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 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
11	8160	X	1294	-0-	-6866	-0-	330	1	964	9	Y	876	943	1			254
12	6820	X	1326	-0-	-5494	-0-	330	1	258	3	Y	671	684	1			241
							738	9									
*01	5983	X	1344	-0-	-4639	-0-	344	1	106	4	Y	813	861	1			193
							894	9									
*02	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	332	1	268	3	Y	1029	841	1			381
							1132	9									
*03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	448	1	2125	3	Y	787	851	1			317
							866	9									
*04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	381	1	3103	3	Y	411	566	1			227
							452	9									

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	409	1	2109	3	Y	633	768	1			89
							696	9									
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	349	1	1899	3	Y	642	581	1			150
							706	9									
01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	335	1	1527	3	Y	526	584	1			92
							579	9									
*02	2175	X	2050	-0-	-125	-0-	1298	1	183	3	Y	517	391	1			218
							569	9									
*03	3317	X	2215	-0-	-1102	-0-	321	1	1347	3	Y	497	384	1			331
							547	9									
04	3210	X	2117	-0-	-1093	-0-	318	1	1249	3	Y	500	380	1			337
							550	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	705	1	2695	3	Y	338	383	1			198
							372	9									
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	695	1	2524	3	Y	246	188	1			256
							271	9									
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	806	1	2547	3	Y	176	195	1			237
							194	9									
*02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	708	1	2203	3	Y	180	194	1			223
							198	9									
*03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	770	1	2268	3	Y	193	190	1			226
							212	9									
04	2910	X	2854	-0-	-56	-0-	516	1	2141	3	Y	179	189	1			212
							197	9									

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3396	X	3171	-0-	-225	-0-	608	1	2127	3	Y	396	578	1			60
							436	9									
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	622	1	1985	3	Y	377	185	1			252
							415	9									
01	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	582	1	1463	3	Y	332	387	1			197
							365	9									
*02	2001	X	1359	-0-	-642	-0-	249	1	894	3	Y	196	192	1			201
							216	9									
*03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	709	1	3214	3	Y	667	749	1			119
							734	9									
*04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	697	1	3609	3	Y	824	609	1			318
							906	9									

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	422	1	2193	3	N	344	284	1			79
							378	9									
12	3100	N	3271	-0-	171	171	407	1	2329	3	N	486	493	1			72
							535	9									
01	2441	N	2270	-0-	-171	-0-	341	1	1542	3	N	352	367	1			57
							387	9									
02	2204	N	1828	-0-	-376	-0-	175	1	1281	3	N	338	291	1			104
							372	9									
*03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	361	1	1575	3	N	389	465	1			28
							428	9									
04	2280	X	2040	-0-	-240	-0-	344	1	1407	3	N	263	338	1			30
							289	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6355	-0-	-665	-0-	618	1	4392	3	Y	1223	1159	1			301
							1345	9									
12	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	808	1	3658	3	Y	1029	1011	1			319
							1132	9									
01	5921	X	3594	-0-	-2327	-0-	281	1	2818	3	Y	450	573	1			196
							495	9									
*02	5800	X	4825	-0-	-975	-0-	406	1	3350	3	Y	972	813	1			355
							1069	9									
*03	6200	X	5400	-0-	-800	-0-	493	1	4105	3	Y	729	758	1			326
							802	9									
*04	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	643	1	6823	3	Y	981	930	1			406
							1079	9									

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	224	-0-	-916	-0-	90	1	134	9	Y	122	195	1			116
12	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	198	1	776	3	Y	186	182	1			120
							205	9									
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	388	1	1867	3	Y	242					362
							266	9									
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	109	1	447	3	Y	104	192	1			274
							114	9									
*03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	286	1	1134	3	Y	137	168	1			243
							151	9									
04	1950	N	1291	-0-	-659	-0-	258	1	921	3	Y	102	32	1			343
							112	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40200	X	39857	-0-	-343	-0-	1856	1	36513	3	N	1353	1317	1			346
							1488	9									
12	41540	X	34777	-0-	-6763	-0-	1751	1	32033	3	N	903	1060	1			189
							993	9									
01	41540	X	25680	-0-	-15860	-0-	1602	1	22640	3	N	1307	1188	1			308
							1438	9									
*02	38222	X	32441	-0-	-5781	-0-	1536	1	29529	3	N	1251	1139	1			420
							1376	9									
03	41199	X	35685	-0-	-5514	-0-	1769	1	33319	3	N	543	651	1			313
							597	9									
*04	40202	X	40202	-0-	-0-	-0-	6826	1	32818	3	N	507	540	1			186
							558	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	3946	-0-	-3044	-0-	160	1	3317	3	Y	426	416	1			309
							469	9									
12	7223	X	6380	-0-	-843	-0-	292	1	5648	3	Y	400	476	1			233
							440	9									
01	7812	X	5537	-0-	-2275	-0-	342	1	4515	3	Y	618	559	1			292
							680	9									
*02	7308	X	7006	-0-	-302	-0-	293	1	5975	3	Y	671	613	1			350
							738	9									
*03	7812	X	5382	-0-	-2430	-0-	193	1	3847	3	Y	1220	1447	1			123
							1342	9									
04	6180	X	2656	-0-	-3524	-0-	65	1	1447	3	Y	1040	1246	1			144
							1144	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	224	1	1052	3	Y	437	373	1			220
							481	9									
*12	1488	X	275	-0-	-1213	-0-	29	1	115	3	Y	119	113	1			226
							131	9									
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					226
*02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	756	1	2145	3	Y	1229	988	1			467
							1352	9									
*03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	654	1	1652	3	Y	715	896	1			286
							787	9									
*04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	533	1	1960	3	Y	907	954	1			420
							998	9									

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1488	-0-	-1212	-0-	263	1	1142	3	N	75					143
							83	9									
12	2790	X	1248	-0-	-1542	-0-	220	1	940	3	N	80					223
							88	9									
01	2325	X	1648	-0-	-677	-0-	290	1	1216	3	N	129	191	1			161
							142	9									
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	188	1	1466	3	N	62					223
							68	9									
*03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	401	1	1809	3	N	256					479
							282	9									
*04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	390	1	1645	3	N	400	191	1			433
							440	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	438	1	2760	3	N	419	379	1			247
							461	9									
12	3379	X	1518	-0-	-1861	-0-	404	1	855	3	N	235	190	1			292
							259	9									
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	420	1	2282	3	N	642	522	1			412
							706	9									
02	3799	X	1682	-0-	-2117	-0-	406	1	892	3	N	349	391	1			370
							384	9									
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	428	1	3497	3	N	415	383	1			402
							457	9									
*04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	420	1	3411	3	N	338	373	1			335
							372	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	3550	-0-	-1790	-0-	366	1	2793	3	N	355	303	1			303
							391	9									
12	5518	X	4648	-0-	-870	-0-	589	1	3569	3	N	445	651	1			97
							490	9									
01	5518	X	3949	-0-	-1569	-0-	487	1	2884	3	N	525	487	1			135
							578	9									
02	5133	X	4530	-0-	-603	-0-	403	1	3536	3	N	537	532	1			140
							591	9									
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	562	1	3831	3	N	575	645	1			70
							633	9									
*04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	385	1	3846	3	N	650	777	1			12
							715	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	4175	-0-	-3115	-0-	556	1	3220	3	N	363	247	1			295
							399	9									
12	7533	X	2027	-0-	-5506	-0-	358	1	1496	3	N	157	331	1			121
							173	9									
01	8153	X	5476	-0-	-2677	-0-	605	1	4300	3	N	519	442	1			198
							571	9									
*02	7627	X	7006	-0-	-621	-0-	1189	1	5004	3	N	739	672	1			265
							813	9									
03	8153	X	5186	-0-	-2967	-0-	730	1	4047	3	N	372	411	1			224
							409	9									
*04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	992	1	6293	3	N	633	694	1			204
							696	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 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
11	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	1939	1	5717	3	N	171	114	1			317
							188	9									
12	5177	X	4726	-0-	-451	-0-	552	1	3967	3	N	188	230	1			275
							207	9									
01	5177	X	3838	-0-	-1339	-0-	535	1	3226	3	N	70	115	1			230
							77	9									
*02	4843	X	3669	-0-	-1174	-0-	371	1	3175	3	N	112	1	1			341
							123	9									
*03	5177	X	3566	-0-	-1611	-0-	455	1	2950	3	N	146	107	1			380
							161	9									
04	5010	X	3250	-0-	-1760	-0-	306	1	2814	3	N	118					459
							130	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 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
11	3750	X	505	-0-	-3245	-0-	168	1	337	3	N	-0-					43
12	3875	X	2497	-0-	-1378	-0-	584	1	1389	3	N	476	453	1			66
							524	9									
01	3875	X	3159	-0-	-716	-0-	793	1	1658	3	N	644	570	1			140
							708	9									
*02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	1219	1	1552	3	N	428	347	1			221
							471	9									
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	1504	1	2295	3	N	492	621	1			97
							541	9									
*04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	284	1	2785	3	N	430	182	1			191
							473	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

11	10890	X	7899	-0-	-2991	-0-	730	1	6186	3	N	894	956	1			255
							983	9									
12	11253	X	4748	-0-	-6505	-0-	582	1	3453	3	N	648	771	1			132
							713	9									
01	7781	X	2607	-0-	-5174	-0-	558	1	1358	3	N	628	571	1			189
							691	9									
*02	6090	X	3687	-0-	-2403	-0-	686	1	1981	3	N	927	755	1			361
							1020	9									
03	8153	X	3761	-0-	-4392	-0-	759	1	2154	3	N	771	765	1			366
							848	9									
04	7890	X	4219	-0-	-3671	-0-	782	1	2518	3	N	835	488	1			163
							919	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

11	5160	X	2618	-0-	-2542	-0-	287	1	1763	3	N	516	579	1			5
							568	9									
12	5332	X	2178	-0-	-3154	-0-	379	1	1581	3	N	198	192	1			11
							218	9									
01	5332	X	3556	-0-	-1776	-0-	238	1	2028	3	N	1173	853	1			331
							1290	9									
02	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	827	1	6104	3	N	1223	1237	1			317
							1345	9									
03	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	593	1	4494	3	N	747	833	1			231
							822	9									
*04	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	879	1	8376	3	N	1102	1130	1			289
							1212	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

*11	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	1614	1	6748	3	N	1580	1542	1			262
							1738	9									
*12	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	1529	1	5910	3	N	1126	1136	1			252
							1239	9									
01	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	1351	1	4671	3	N	1899	1732	1			419
							2089	9									
*02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	1143	1	4652	3	N	1618	1523	1			514
							1780	9									
03	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	1084	1	6677	3	N	1783	2077	1			219
							1961	9									
04	6420	X	6186	-0-	-234	-0-	970	1	4247	3	N	881	1059	1			336
							969	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					263
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-	187	1			76
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					76
02	609	X	97	-0-	-512	-0-	10	1	87	3	N	-0-					76
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*04	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					76

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

11	1920	N	1764	-0-	-156	-0-	475	1	1138	3	N	137					318
							151	9									
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	458	1	1106	3	N	118	176	1			260
							130	9									
01	1426	N	1150	-0-	-276	-0-	428	1	484	3	N	113	192	1			181
							114	4	124	9							
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	401	1	22	3	N	112					293
							123	9									
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	440	1	136	3	N	145	185	1			253
							160	9									
04	1110	N	742	-0-	-368	-0-	429	1	190	3	N	112	40	1			366
							123	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

*11	9330	X	5736	-0-	-3594	-0-	653	1	4360	3	N	657	737	1			229
							723	9									
*12	9641	X	1755	-0-	-7886	-0-	303	1	1237	3	N	195	192	1			232
							215	9									
01	9176	X	7385	-0-	-1791	-0-	663	1	6316	3	N	369	269	1			332
							406	9									
02	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	640	1	4563	3	N	808	824	1			316
							889	9									
03	5921	X	5365	-0-	-556	-0-	550	1	4134	3	N	619	682	1			253
							681	9									
04	7140	X	5196	-0-	-1944	-0-	411	1	3793	3	N	902	919	1			299
							992	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

11	27576	X	27576	-0-	-0-	-0-	1310	1	25228	3	N	944	1148	1			185
							1038	9									
12	29144	X	29144	-0-	-0-	-0-	1456	1	26332	3	N	1233	1158	1			260
							1356	9									
01	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	1173	1	17750	3	N	709	781	1			188
							780	9									
*02	25592	X	25592	-0-	-0-	-0-	1224	1	23350	3	N	925	588	1			525
							1018	9									
*03	29273	X	29273	-0-	-0-	-0-	1438	1	26732	3	N	1003	1150	1			378
							1103	9									
*04	27510	X	27510	-0-	-0-	-0-	1227	1	25289	3	N	904	1102	1			327
							994	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	180	1	1867	3	N	206	158	1			292
							227	9									
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	194	1	1943	3	N	284	381	1			195
							62	4	312	9							
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	227	1	2104	3	N	336	195	1			336
							370	9									
02	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	188	1	2179	3	N	443	558	1			221
							487	9									
*03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	183	1	1799	3	N	238	189	1			270
							262	9									
*04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	171	1	1811	3	N	286	354	1			154
							315	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12660	X	6612	-0-	-6048	-0-	603	1	3548	3	N	2237	2285	1			302
							2461	9									
12	13082	X	4007	-0-	-9075	-0-	482	1	1895	3	N	1482	1507	1			277
							1630	9									
01	12958	X	1710	-0-	-11248	-0-	306	1	672	3	N	665	754	1			188
							732	9									
*02	7946	X	4651	-0-	-3295	-0-	458	1	2325	3	N	1698	1345	1			541
							1868	9									
*03	8494	X	6123	-0-	-2371	-0-	527	1	3409	3	N	1988	2231	1			298
							2187	9									
*04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	507	1	3894	3	N	2306	970	1			226
							2537	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	1286	1	12999	3	N	2563	2221	1			708
							2819	9									
12	17883	X	17883	-0-	-0-	-0-	1878	1	13508	3	N	2270	2309	1			669
							2497	9									
01	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	1596	1	11186	3	N	2094	1949	1			814
							2303	9									
02	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	1169	1	13075	3	N	2067	2001	1			880
							2274	9									
03	13361	X	10658	-0-	-2703	-0-	1035	1	8460	3	N	1057	1199	1			738
							1163	9									
*04	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	1023	1	13351	3	N	2659	2964	1			575
							2925	9									

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 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
11	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	336	1	1624	3	N	359	199	1			348
							395	9									
12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	298	1	1523	3	N	259	366	1			241
							285	9									
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	301	1	1261	3	N	376	187	1			430
							414	9									
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	104	1	254	3	N	280	388	1			322
							308	9									
*03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	171	1	461	3	N	279	366	1			235
							307	9									
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	276	1	1021	3	N	283	276	1			328
							311	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	8485	-0-	-875	-0-	2117	1	5151	3	N	1106	1116	1			495
							1217	9									
12	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	1342	1	5554	3	N	947	1132	1			310
							1042	9									
01	8649	X	7770	-0-	-879	-0-	1315	1	5234	3	N	1110	967	1			453
							1221	9									
*02	8091	X	6842	-0-	-1249	-0-	4422	1	1180	3	N	1127	1170	1			410
							1240	9									
03	8773	X	6898	-0-	-1875	-0-	1281	1	4359	3	N	1144	1327	1			228
							1258	9									
*04	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	4297	1	7830	3	N	972	1249	1			133
							1069	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	5557	-0-	-6143	-0-	719	1	4557	3	N	255	139	1			252
							281	9									
12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	497	1	2140	3	N	71	196	1			127
							78	9									
01	9951	X	4433	-0-	-5518	-0-	497	1	3702	3	N	213					340
							234	9									
*02	9309	X	7402	-0-	-1907	-0-	973	1	6121	3	N	280	374	1			246
							308	9									
03	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	1256	1	8393	3	N	426	366	1			310
							469	9									
*04	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	1194	1	11721	3	N	473	576	1			143
							520	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	4954	-0-	-5636	-0-	309	1	4535	3	N	100					195
							110	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					225
01	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					225
*02	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	881	1	16364	3	N	87					312
							96	9									
03	9331	X	6745	-0-	-2586	-0-	365	1	6358	3	N	20	200	1			130
							22	9									
*04	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	584	1	10997	3	N	61	824	1			201
							67	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	90	1	3009	3	Y	340	371	1			389
							374	9									
12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	386	1	2283	3	Y	222	386	1			225
							244	9									
*01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	93	1	2661	3	Y	311	281	1			255
							342	9									
*02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	87	1	2244	3	Y	332	345	1			242
							365	9									
*03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	93	1	2272	3	Y	337					579
							371	9									
*04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	90	1	2141	3	Y	633	346	1			529
							696	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24480	X	6846	-0-	-17634	-0-	833	1	4915	3	Y	998	767	1			311
							1098	9									
12	25296	X	6291	-0-	-19005	-0-	710	1	4577	3	Y	913	1138	1			86
							1004	9									
01	25296	X	6767	-0-	-18529	-0-	894	1	4865	3	Y	916	955	1			47
							1008	9									
*02	23664	X	5429	-0-	-18235	-0-	589	1	4035	3	Y	732	388	1			391
							805	9									
*03	7471	X	5523	-0-	-1948	-0-	759	1	3925	3	Y	763	956	1			198
							839	9									
04	6840	X	4738	-0-	-2102	-0-	686	1	3263	3	Y	717	961	1			149
							789	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	1787	-0-	-3613	-0-	24	1	1738	3	N	23					156
							25	9									
12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					156
01	5580	X	2403	-0-	-3177	-0-	294	1	1958	3	N	137	199	1			94
							151	9									
*02	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	767	1	7603	3	N	780	393	1			481
							858	9									
*03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	908	1	6802	3	N	517	550	1			448
							569	9									
*04	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	1152	1	13863	3	N	1063	1116	1			428
							1169	9									

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	534	-0-	534	36501	300	1	234	9	N	213	231	1			57
12	0	W	603	-0-	603	37104	332	1	40	3	N	210	222	1			45
							231	9									
01	0	W	729	-0-	729	37833	336	1	37	3	N	324	355	1			14
							356	9									
02	0	W	673	-0-	673	38506	247	1	96	3	N	300	240	1			74
							330	9									
*03	40984	X	2478	-0-	-38506	-0-	414	1	1446	3	N	562	587	1			49
							618	9									
*04	3000	N	3499	-0-	499	499	437	1	2387	3	N	614	678	1			12
							675	9									

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	1973	-0-	1973	22197	588	1	1113	3	N	247	193	1			219
							272	9									
12	0	W	1288	-0-	1288	23485	424	1	742	3	N	111	181	1			149
							122	9									
01	0	W	1285	-0-	1285	24770	286	1	905	3	N	85					234
							94	9									
02	0	W	1591	-0-	1591	26361	434	1	854	3	N	275	195	1			314
							303	9									
*03	27673	X	1312	-0-	-26361	-0-	463	1	680	3	N	154	194	1			274
							169	9									
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	508	1	636	3	N	296	419	1			189
							326	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	3158	-0-	3158	81225	563	1	2110	3	N	441	255	1			326
							485	9									
12	0	W	2694	-0-	2694	83919	428	1	1800	3	N	424	600	1			150
							466	9									
01	0	W	5484	-0-	5484	89403	623	1	4003	3	N	780	642	1			288
							858	9									
02	0	W	6386	-0-	6386	95789	1343	1	2997	3	N	1860	1842	1			306
							2046	9									
03	0	W	4765	-0-	4765	100554	572	1	2880	3	N	1194	1314	1			186
							1313	9									
*04	107882	X	7328	-0-	-100554	-0-	1060	1	4300	3	N	1789	1932	1			163
							1968	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	821	-0-	821	48073	160	1	496	3	N	150	151	1			56
							165	9									
12	0	W	948	-0-	948	49021	224	1	595	3	N	117	115	1			58
							129	9									
01	0	W	877	-0-	877	49898	145	1	676	3	N	51	68	1			41
							56	9									
*02	0	W	891	-0-	891	50789	160	1	625	3	N	96	68	1			69
							106	9									
03	0	W	1377	-0-	1377	52166	200	1	891	3	N	260	272	1			56
							286	9									
04	0	W	895	-0-	895	53061	148	1	612	3	N	123	126	1			66
							135	9									

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	5295	-0-	5295	45483	632	1	4384	3	N	254	190	1			186
							279	9									
12	0	W	1415	-0-	1415	46898	257	1	1127	3	N	28					214
							31	9									
01	0	W	466	-0-	466	47364	179	1	285	3	N	2					216
							2	9									
02	0	W	325	-0-	325	47689	55	1	267	3	N	3					219
							3	9									
03	0	W	427	-0-	427	48116	130	1	297	3	N	-0-					219
04	0	W	666	-0-	666	48782	132	1	439	3	N	86	191	1			112
							95	9									

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20880	X	1323	-0-	-19557	-0-	50	1	329	3	Y	858	775	1			289
							944	9									
12	21576	X	2265	-0-	-19311	-0-	214	1	896	3	Y	1050	975	1			364
							1155	9									
*01	21576	X	1142	-0-	-20434	-0-	108	1	143	3	Y	810	982	1			192
							891	9									
*02	20184	X	4095	-0-	-16089	-0-	261	1	2631	3	Y	1094	764	1			522
							1203	9									
*03	21576	X	4735	-0-	-16841	-0-	579	1	2866	3	Y	1173	1369	1			326
							1290	9									
04	20880	X	4959	-0-	-15921	-0-	613	1	2866	3	Y	1345	1360	1			505
							1480	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	918	-0-	918	85476	264	1	513	3	N	128	86	1			127
							141	9									
12	0	W	1157	-0-	1157	86633	205	1	803	3	N	135	167	1			95
							149	9									
01	0	W	917	-0-	917	87550	173	1	689	3	N	50	83	1			62
							55	9									
*02	0	W	889	-0-	889	88439	146	1	655	3	N	80					142
							88	9									
*03	0	W	1002	-0-	1002	89441	179	1	698	3	N	114	85	1			172
							125	9									
04	0	W	836	-0-	836	90277	134	1	572	3	N	118					260
							130	9									

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	6584	-0-	6584	105264	373	1	5847	3	N	331	394	1			277
							364	9									
12	0	W	5087	-0-	5087	110351	313	1	4249	3	N	367	388	1			256
							121	4	404	9							
01	0	W	6289	-0-	6289	116640	322	1	3604	3	N	439	379	1			316
							1880	4	483	9							
02	0	W	4418	-0-	4418	121058	271	1	3752	3	N	359	389	1			286
							395	9									
*03	121058	X	-0-	-0-	-121058	-0-					N	-0-					-0-
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	3042	-0-	3042 B	24444	321	1	2425	3	N	269	705	1			116
							296	9									
06	0	W	2136	-0-	2136	26580	312	1	1517	3	N	279	189	1			206
							307	9									
07	0	W	2036	-0-	2036	28616	338	1	1312	3	N	351	381	1			176
							386	9									
08	0	W	2341	-0-	2341	30957	341	1	1564	3	N	396	372	1			200
							436	9									
09	0	W	2746	-0-	2746	33703	308	1	1974	3	N	422	384	1			238
							464	9									
10	0	W	2475	-0-	2475	36178	512	1	1556	3	N	370	383	1			225
							407	9									
11	0	W	1777	-0-	1777	37955	271	1	1196	3	N	282	387	1			120
							310	9									
12	0	W	1725	-0-	1725	39680	254	1	1196	3	N	250	188	1			182
							275	9									
01	0	W	1314	-0-	1314	40994	241	1	901	3	N	156	194	1			144
							172	9									
02	0	W	1228	-0-	1228	42222	115	1	584	3	N	481	191	1			434
							529	9									
03	0	W	2838	-0-	2838	45060	423	1	1943	3	N	429	380	1			483
							472	9									
04	0	W	2267	-0-	2267	47327	389	1	1639	3	N	217	193	1			458
							239	9									

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	49	1	38	2	N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	77	1	76	2	N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	101	1	46	2	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	87	1	66	2	N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	100	1	75	2	N	-0-					-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	100	1	75	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	352	1	273	2	N	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	309	1	307	2	N	-0-					-0-
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	392	1	182	2	N	-0-					-0-
02	609	N	533	-0-	-76	-0-	303	1	230	2	N	-0-					-0-
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	300	1	250	2	N	-0-					-0-
04	600	N	550	-0-	-50	-0-	300	1	250	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	122	1	94	2	N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	112	1	111	2	N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	151	1	71	2	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	132	1	100	2	N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	130	1	100	2	N	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	150	1	100	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	122	1	94	2	N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	111	1	112	2	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	150	1	70	2	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	133	1	100	2	N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	130	1	100	2	N	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	150	1	100	2	N	-0-					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	1179	-0-	-1941	-0-	318	1	820	2	N	37					67
							41	9									
12	3224	X	924	-0-	-2300	-0-	225	1	677	2	N	20					87
							22	9									
01	3131	X	1567	-0-	-1564	-0-	427	1	1120	2	N	18					105
							20	9									
02	DLQ G-10		1249	-0-	1249	1249	210	1	1028	2	N	10					115
							11	9									
03	DLQ G-10		7	-0-	7	1256	1	1	4	2	N	2					117
							2	9									
*04	1307	X	51	-0-	-1256	-0-	5	1	36	2	N	9					126
							10	9									

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1358	-0-	-742	-0-	374	1	962	2	N	20					102
							22	9									
12	2201	N	1070	-0-	-1131	-0-	262	1	790	2	N	16					118
							18	9									
01	2635	N	2288	-0-	-347	-0-	626	1	1643	2	N	17					135
							19	9									
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	311	1	1519	2	N	7					142
							8	9									
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	199	1	1385	2	N	7					149
							8	9									
04	2220	N	1944	-0-	-276	-0-	249	1	1678	2	N	15					164
							17	9									

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

11	1620	X	119	-0-	-1501	-0-	33	1	85	2	N	1					47
							1	9									
12	1674	X	128	-0-	-1546	-0-	32	1	95	2	N	1					48
							1	9									
01	1674	X	120	-0-	-1554	-0-	31	1	80	2	N	8					56
							9	9									
02	1566	X	102	-0-	-1464	-0-	16	1	79	2	N	6					62
							7	9									
03	1674	X	79	-0-	-1595	-0-	10	1	67	2	N	2					64
							2	9									
*04	39	X	39	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	2					66
							2	9									

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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-

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
11	19500		16642	-0-	-2858	-0-	60	1	16432	2	N	136	128	1			146
							150	9									
12	20150		14626	-0-	-5524	-0-	62	1	14433	2	N	119	133	1			132
							131	9									
01	20150		14425	-0-	-5725	-0-	62	1	14227	2	N	124	149	1			107
							136	9									
02	18676	#	12691	-0-	-5985	-0-	58	1	12545	2	N	80	145	1			42
							88	9									
03	19840	#	15426	-0-	-4414	-0-	62	1	15265	2	N	90					132
							99	9									
04	16650	#	15042	-0-	-1608	-0-	60	1	14843	2	N	126	147	1			111
							139	9									

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HUMA ENERGY, LLC 412715
BOGUE WELL #: 1 RRCID -> 191454 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 6498

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					68
12	682	N	73	-0-	-609	-0-	73	2			N	-0-					68
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					68
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					68
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					68
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					68

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3139	3	9	9	N	8					65
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3194	3	19	9	N	17					82
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2874	3	9	9	N	8					90
02	2552	X	2399	-0-	-153	-0-	2391	3	8	9	N	7					97
03	3255	X	2618	-0-	-637	-0-	2607	3	11	9	N	10					107
04	3150	X	2717	-0-	-433	-0-	2706	3	11	9	N	10					117

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

11	150	N	20	-0-	-130	-0-	13	2	7	9	N	6					36
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	8					44
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					44
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					44
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	340	2	7	9	N	6					50
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	2	4	9	N	4					54

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	53	1	265	2	Y	-0-					7
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	49	1	244	2	Y	-0-					7
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	42	1	224	2	Y	-0-					7
02	319 N	180	-0-	-139	-0-	37	1	143	2	Y	-0-					7
03	279 N	156	-0-	-123	-0-	25	1	131	2	Y	-0-					7
04	270 N	175	-0-	-95	-0-	33	1	142	2	Y	-0-					7

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					27
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					27
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					27
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					27
03	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					27
04	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

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

11	1560 N	750	-0-	-810	-0-	149	1	600	2	N	1					92
						1	9									
12	1457 N	604	-0-	-853	-0-	145	1	451	2	N	7					99
						8	9									
01	868 N	763	-0-	-105	-0-	119	1	632	2	N	11					110
						12	9									
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	119	1	649	2	N	13					123
						14	9									
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	117	1	543	2	N	12					135
						13	9									
04	750 N	700	-0-	-50	-0-	111	1	565	2	N	22	1	8			156
						24	9									

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) //CONT.// 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GASPER RICE RESOURCES, LTD. //CONT.// 297089
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
11	330	N	181	-0-	-149	-0-	181	2			N	-0-					53
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					53
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					53
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					53
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					53
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	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
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					113
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					113
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					113
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					113
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					113
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					146
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					146
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					146
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					146
03	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					146
*04	420	N	183	-0-	-237	-0-	183	2			N	-0-	143	1			3

HUMA ENERGY, LLC 412715
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
O'BENCO, INC. 617512
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

11	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	18977	3	510	9	N	464	457	1			494
12	16337	X	11365	-0-	-4972	-0-	10948	3	417	9	N	379	400	1			473
01	16647	X	9255	-0-	-7392	-0-	8969	3	286	9	N	260	257	1			476
02	18850	X	8449	-0-	-10401	-0-	8305	3	144	9	N	131	133	1			474
03	20150	X	9497	-0-	-10653	-0-	9352	3	145	9	N	132	129	1			477
04	19500	X	9012	-0-	-10488	-0-	8789	3	223	9	N	203	196	1			484

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

11	1050	N	27	-0-	-1023	-0-	27	3			N	-0-					1
12	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					1
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					1
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					1
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					1
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	372	N	271	-0-	-101	-0-	268	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

11	1530	N	774	-0-	-756	-0-	772	3	2	9	N	2	2	1			81
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	791	3	19	9	N	17	17	1			81
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	993	3	55	9	N	50	50	1			81
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					81
03	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	3			N	-0-					81
04	1020	N	469	-0-	-551	-0-	469	3			N	-0-					81

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

11	2580	X	27	-0-	-2553	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	24	-0-	-5	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1309	3	12	9	N	11	11	1			49
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					49
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					49
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					49
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					49
*04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					49

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

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

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
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2335	3	39	9	N	35	35	1			450
12	4619	X	2499	-0-	-2120	-0-	2488	3	11	9	N	10	11	1			449
01	4619	X	1551	-0-	-3068	-0-	1551	3			N	-0-					449
02	4002	X	433	-0-	-3569	-0-	433	3			N	-0-					449
03	3038	X	31	-0-	-3007	-0-	31	3			N	-0-					449
04	2430	X	406	-0-	-2024	-0-	406	3			N	-0-					449

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
11	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
12	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
01	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	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
11	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			N	-0-					13
12	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3			N	-0-					13
01	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6210	3	139	9	N	126	125	1			14
02	5684	X	573	-0-	-5111	-0-	470	3	103	9	N	94					108
03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7127	3	8	9	N	7	7	1			108
*04	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6823	3	20	9	N	18	17	1			109

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
11	2820	X	503	-0-	-2317	-0-	503	3			N	-0-					43
12	2914	X	646	-0-	-2268	-0-	646	3			N	-0-					43
01	1860	X	1404	-0-	-456	-0-	1404	3			N	-0-					43
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					43
03	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					43
*04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2303	3	20	9	N	18	17	1			44

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
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2606	3	41	9	N	37	37	1			4
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2182	3	59	9	N	54	57	1			1
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1723	3	50	9	N	45	44	1			2
02	1943	N	1130	-0-	-813	-0-	1118	3	12	9	N	11	12	1			1
03	2077	N	493	-0-	-1584	-0-	493	3			N	-0-					1
04	1710	N	998	-0-	-712	-0-	919	3	79	9	N	72	69	1			4

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2456	3	42	9	N	38	38	1			89
12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2973	3	59	9	N	54	57	1			86
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2785	3	32	9	N	29	29	1			86
02	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2682	3	61	9	N	55	56	1			85
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2542	3	158	9	N	144	141	1			88
*04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2647	3	56	9	N	51	49	1			90

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
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4364	3	59	9	N	54	53	1			211
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4054	3	59	9	N	54	57	1			208
01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4763	3	11	9	N	10	10	1			208
02	5452	X	4275	-0-	-1177	-0-	4198	3	77	9	N	70	71	1			207
03	4712	X	4505	-0-	-207	-0-	4403	3	102	9	N	93	91	1			209
*04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4670	3	58	9	N	53	52	1			210

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
11	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	3			N	-0-					1
12	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	3			N	-0-					1
01	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6184	3	30	9	N	27	27	1			1
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4663	3	45	9	N	41	35	1			7
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5265	3	61	9	N	55	53	1			9
*04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5751	3	55	9	N	50	44	1			15

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
11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3950	3	34	9	N	31	20	1			11
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4321	3	77	9	N	70	81	1			-0-
01	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4289	3	6	9	N	5	4	1			1
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3829	3	31	9	N	28	29	1			-0-
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4057	3	11	9	N	10					10
*04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4044	3	19	9	N	17	19	1			8

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
11	3000	N	3658	-0-	658	658	3615	3	43	9	N	39	38	1			13
12	3100	N	2533	-0-	-567	91	2533	3			N	-0-					13
01	3100	N	3643	-0-	543	634	3456	3	187	9	N	170	169	1			14
02	3826	X	3192	-0-	-634	-0-	3063	3	129	9	N	117	119	1			12
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3152	3	102	9	N	93	91	1			14
*04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3572	3	20	9	N	18	17	1			15

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
11	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5007	3	175	9	N	159	157	1			537
12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4037	3	295	9	N	268	283	1			522
01	3007	X	1184	-0-	-1823	-0-	984	3	200	9	N	182	180	1			524
02	2813	X	1996	-0-	-817	-0-	1944	3	52	9	N	47	48	1			523
03	3007	X	2816	-0-	-191	-0-	2765	3	51	9	N	46	45	1			524
04	2910	X	2217	-0-	-693	-0-	2139	3	78	9	N	71	69	1			526

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
11	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4804	3	59	9	N	54	54	1			-0-
02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4402	3	85	9	N	77	65	1			12
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4569	3	45	9	N	41	40	1			13
*04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4787	3	56	9	N	51	45	1			19

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
11	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8793	3	67	9	N	61	40	1			106
12	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7823	3	96	9	N	87	87	1			106
01	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8290	3	105	9	N	95	78	1			123
02	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7440	3	59	9	N	54	117	1			60
03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8853	3	43	9	N	39					99
*04	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9643	3	43	9	N	39	42	1			96

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1983	3	21	9	N	19	19	1			109
12	1953	N	1513	-0-	-440	-0-	1513	3			N	-0-					109
01	2542	N	1381	-0-	-1161	-0-	1381	3			N	-0-					109
02	1943	N	970	-0-	-973	-0-	970	3			N	-0-					109
03	1519	N	629	-0-	-890	-0-	621	3	8	9	N	7	7	1			109
04	1350	N	918	-0-	-432	-0-	879	3	39	9	N	35	33	1			111

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4345	3	75	9	N	68	67	1			62
12	1581	X	1249	-0-	-332	-0-	1241	3	8	9	N	7	7	1			62
01	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1117	3	531	9	N	483	478	1			67
02	1479	X	1162	-0-	-317	-0-	956	3	206	9	N	187	191	1			63
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2971	3	45	9	N	41	41	1			63
04	1530	X	903	-0-	-627	-0-	883	3	20	9	N	18	17	1			64

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

11	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6048	3	43	9	N	39	39	1			117
12	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5416	3	68	9	N	62	66	1			113
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4791	3	6	9	N	5	5	1			113
02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4918	3	44	9	N	40	40	1			113
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5632	3	33	9	N	30	30	1			113
*04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5531	3	13	9	N	12	11	1			114

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

11	9390	X	6170	-0-	-3220	-0-	6170	3			N	-0-					114
12	9579	X	5801	-0-	-3778	-0-	5758	3	43	9	N	39	40	1			113
01	9362	X	5799	-0-	-3563	-0-	5737	3	62	9	N	56	56	1			113
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5089	3	85	9	N	77	65	1			125
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4951	3	61	9	N	55	53	1			127
*04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5033	3	50	9	N	45	40	1			132

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 742 RRCID -> 218946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9896 - 10012

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2015 - PLUGGED 12/10/15

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
11	5280	X	4805	-0-	-475	-0-	4765	3	40	9	N	36	38	1			1
12	5456	X	4480	-0-	-976	-0-	4452	3	28	9	N	25	26	1			-0-
01	5456	X	4667	-0-	-789	-0-	4636	3	31	9	N	28	28	1			-0-
02	5858	X	3790	-0-	-2068	-0-	3745	3	45	9	N	41	35	1			6
03	5301	X	2340	-0-	-2961	-0-	2331	3	9	9	N	8	8	1			6
04	4800	X	3531	-0-	-1269	-0-	3522	3	9	9	N	8	7	1			7

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
11	25080	X	23377	-0-	-1703	-0-	23377	3			N	-0-					457
12	28752	X	28752	-0-	-0-	-0-	28611	3	141	9	N	128	129	1			456
01	31696	X	31696	-0-	-0-	-0-	31402	3	294	9	N	267	268	1			455
02	28547	X	28547	-0-	-0-	-0-	28253	3	294	9	N	267	292	1			430
03	31962	X	31962	-0-	-0-	-0-	31542	3	420	9	N	382	362	1			450
*04	35580	X	35580	-0-	-0-	-0-	35580	3			N	-0-					450

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	63	1	339	3	N	-0-					32
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	14	1	434	3	N	-0-					32
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					32
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					32
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					32
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					32

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK) 30080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
RICHARDS "D" WELL #: 1 RRCID -> 133890 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 4577 - 4587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

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

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					63
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					63
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23 28	1 9	141	3	Y	25	25	1			-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23 23	1 9	141	3	Y	21	21	1			-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	22 23	1 9	140	3	Y	21	21	1			-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21 24	1 9	129	3	Y	22	22	1			-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	25 25	1 9	160	3	Y	23	23	1			-0-
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30 32	1 9	191	3	Y	29	29	1			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

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

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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	70	1	1510	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	82	1	1712	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	79	1	1630	3	Y	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	73	1	1558	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	75	1	1506	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1543	-0-	-107	-0-	71	1	1472	3	Y	-0-					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

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

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

11	180	N	28	-0-	-152	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					22
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					22
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	174	2	97	9	N	88					110
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163	2			N	-0-					110
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					110
04	270	N	194	-0-	-76	-0-	141	2	53	9	N	48					158

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4329	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4333	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4276	2	193	9	N	175	175	1			-0-
*04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

ENDURO OPERATING LLC 252028
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					17
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					17
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					17
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					17
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					17
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	94	2	14	9	N	13					30

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059

IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					38
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	241	2	N	7					45
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	124	2	N	5	45	1			5
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	71	2	N	6					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					11

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
01	485	X	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	56	1	694	2	N	10					106
							11	9									
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	46	1	576	2	N	21					127
							23	9									
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	61	1	777	2	N	10					137
							11	9									
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	97	1	1210	2	N	8					145
							9	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					145

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

11	210	N	143	-0-	-67	-0-	8	1	135	2	N	-0-					166
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	N	15					181
							17	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	1			39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	73	1	907	2	N	29					206
							32	9									
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	548	2	N	49	180	1			75
							54	9									
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	75	1	932	2	N	45					120
							50	9									
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	121	1	1509	2	N	49					169
							54	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					169

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	79	1	1281	2	N	100					146
							110	9									
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	64	1	1025	2	N	79	165	1			60
							87	9									
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	54	1	873	2	N	90					150
							99	9									
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	28	1	445	2	N	31					181
							34	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					181

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
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	243	1	3913	2	N	49					94
							54	9									
12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	169	1	2734	2	N	51					145
							56	9									
01	4030	X	2617	-0-	-1413	-0-	150	1	2413	2	N	49					194
							54	9									
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	186	1	3001	2	N	28	169	1			53
							31	9									
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					53
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					53

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
11	5100	X	2746	-0-	-2354	-0-	202	1	2520	2	N	22					197
							24	9									
12	5270	X	2068	-0-	-3202	-0-	150	1	1881	2	N	34	181	1			50
							37	9									
01	5270	X	2415	-0-	-2855	-0-	176	1	2197	2	N	38					88
							42	9									
02	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	150	1	1882	2	N	59					147
							65	9									
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					147
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					147

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	N	18					55
							20	9									
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					55
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					55

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
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	N	36					133
							40	9									
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	489	2	N	21					154
							23	9									
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	11					165
							12	9									
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	42	1	674	2	N	-0-					165
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					165

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

11	900	N	63	-0-	-837	-0-	4	1	59	2	N	-0-	55	1			40
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					40
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	5					45
							6	9									
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	5					50
							6	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					50

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

11	2426	N	2364	-0-	-62	-0-	173	1	2166	2	N	23					136
							25	9									
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	145	1	1811	2	N	27					163
							30	9									
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	93	1	1165	2	N	29	149	1			43
							32	9									
02	2726	X	1485	-0-	-1241	-0-	108	1	1353	2	N	22					65
							24	9									
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					65
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					65

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

11	1830	N	1420	-0-	-410	-0-	80	1	1298	2	N	38					167
							42	9									
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	75	1	1203	2	N	16					183
							18	9									
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	55	1	883	2	N	14	135	1			62
							15	9									
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	42	1	672	2	N	-0-					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					62

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
04	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
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	56 77	1 9	903	2	N	70					181
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42 58	1 9	673	2	N	53	164	1			70
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	47 75	1 9	760	2	N	68					138
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	45 66	1 9	730	2	N	60					198
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					198

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1684	-0-	-416	-0-	123 7	1 9	1554	2	N	6					36
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	212 6	1 9	2662	2	N	5					41
01	3348	X	2829	-0-	-519	-0-	209 13	1 9	2607	2	N	12					53
02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	144 15	1 9	1798	2	N	14					67
03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					67
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					67

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	55 25	1 9	880	2	N	23	147	1			142
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21 40	1 9	340	2	N	36					178
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	35 45	1 9	568	2	N	41					219
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	249	2	N	7	155	1			71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					71

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	174	-0-	-606	-0-	5 6	1 9	163	2	N	5					105
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	121	2	N	3					108
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	N	3					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					120

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					75
12	1147	X	52	-0-	-1095	-0-	3	1	49	2	N	-0-					75
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					75
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	203	-0-	-1027	-0-	6	1	197	2	N	-0-					4
12	868	X	7	-0-	-861	-0-	7	2			N	-0-					4
01	434	X	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					4

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
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	126	1	2032	2	N	141	178	1			175
							155	9									
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	58	1	948	2	N	192	150	1			217
							211	9									
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	92	1	1472	2	N	157	144	1			230
							173	9									
02	2900	N	3303	-0-	403	403	184	1	2950	2	N	154	148	1			236
							169	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					236
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					236

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
11	780	N	331	-0-	-449	-0-	9	1	294	2	N	25	184	1			56
							28	9									
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	N	15					71
							17	9									
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					76

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
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-	108	1			37
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					37
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					37
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					37

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
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	53	1	588	2	N	-0-					95
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	48	1	528	2	N	-0-					95
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	51	1	565	2	N	-0-					95
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	2	N	-0-					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					95

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	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

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	1602	-0-	-1548	-0-	119	1	1483	2	N	-0-					111
12	3255	X	1145	-0-	-2110	-0-	84	1	1055	2	N	5					116
							6	9									
01	1302	X	1061	-0-	-241	-0-	78	1	977	2	N	5					121
							6	9									
02	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	118	1	1472	2	N	-0-					121
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					121
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					121

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	277	1	3460	2	N	52	162	1			69
							57	9									
12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	312	1	3897	2	N	70					139
							77	9									
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	293	1	3658	2	N	108					247
							119	9									
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	260	1	3246	2	N	55	170	1			132
							61	9									
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					132
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					132

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	693	X	-0-	-0-	-693	-0-					N	-0-					165
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

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
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	242	1	3903	2	N	91	156	1			81
							100	9									
12	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	476	1	7678	2	N	94					175
							103	9									
01	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	395	1	6365	2	N	70	116	1			129
							77	9									
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	160	1	2587	2	N	107					236
							118	9									
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					236
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					236

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

11	150	N	100	-0-	-50	-0-	35	1	65	2	N	-0-					40
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	27	1	75	2	N	-0-					40
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	41	1	60	2	N	-0-					40
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	46	1	56	2	N	-0-					40
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	75	1	34	2	N	-0-					40
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	39	1	51	2	N	-0-					40

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-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-

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

11	630	N	569	-0-	-61	-0-	545	2	24	9	N	22					47
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	N	3	1	8			49
01	775	N	698	-0-	-77	-0-	697	2	1	9	N	1					50
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					50
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1					51
04	690	N	497	-0-	-193	-0-	497	2			N	-0-					51

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

11	600	N	197	-0-	-403	-0-	190	2	7	9	Y	6	1	8			37
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	393	2	4	9	Y	4					41
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	Y	4					45
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	444	2	2	9	Y	2					47
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	556	2	85	9	Y	77	104	1			20
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	458	2	6	9	Y	5					25

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

11	300	N	158	-0-	-142	-0-	157	2	1	9	N	1	1	8			116
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	516	2	24	9	N	22	1	8			137
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	816	2	65	9	N	59	167	1			29
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	N	2					31
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	2	4	9	N	4					35
04	840	N	502	-0-	-338	-0-	499	2	3	9	N	3					38

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					38
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					38
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					38
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					38
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					38
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	N	2					40

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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

11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
12	91	X	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	381	2	N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			81
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-					108
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-	4	5			104
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-	69	1			35
02	116	N	97	-0-	-19	-0-	4	1	93	2	N	-0-					35
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	N	-0-	4	5			31
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	2	1	55	2	N	-0-					31

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

11	2550	X	2430	-0-	-120	-0-	80	1	2339	2	N	10					78
							11	9									
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	142	1	2670	2	N	116					194
							128	9									
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	89	1	2299	2	N	55	192	1			57
							61	9									
02	2349	N	33	-0-	-2316	-0-	1	1	32	2	N	-0-					57
03	2790	N	17	-0-	-2773	-0-	1	1	16	2	N	-0-					57
04	2370	N	5	-0-	-2365	-0-	5	2			N	-0-					57

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1002	-0-	-168	-0-	32	1	934	2	N	33	181	1			47
							36	9									
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	84	1	1571	2	N	62					109
							68	9									
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	47	1	1224	2	N	30					139
							33	9									
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	55	1	1328	2	N	40					179
							44	9									
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	83	1	1672	2	N	36					215
							40	9									
04	1200	N	948	-0-	-252	-0-	37	1	890	2	N	19	189	1			45
							21	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	43	1	1254	2	N	37					222
							41	9									
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1124	2	N	37					259
							41	9									
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	58	1	1492	2	N	35	180	1			114
							39	9									
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	55	1	1317	2	N	40					154
							44	9									
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1326	2	N	36					190
							40	9									
*04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	61	1	1483	2	N	30					220
							33	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	63	-0-	-327	-0-	2	1	61	2	N	-0-					47
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					47
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	30					77
							33	9									
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	5					82
							6	9									
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	N	-0-					82
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	3	1	80	2	N	-0-					82

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	50	1	1464	2	N	43	191	1			92
							47	9									
12	2821	N	1777	-0-	-1044	-0-	87	1	1624	2	N	60					152
							66	9									
01	2418	N	1759	-0-	-659	-0-	63	1	1619	2	N	70					222
							77	9									
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	96	1	2324	2	N	44					266
							48	9									
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	86	1	1724	2	N	50	191	1			125
							55	9									
*04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	66	1	1610	2	N	44					169
							48	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
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	N	-0-					185
12	217	N	123	-0-	-94	-0-	6	1	117	2	N	-0-					185
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	N	20	165	1			40
							22	9									
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	10					50
							11	9									
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					50
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	8	1	206	2	N	-0-					50

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	16	1	460	2	N	56	182	1			78
							62	9									
12	372	N	208	-0-	-164	-0-	9	1	176	2	N	21					99
							23	9									
01	527	N	375	-0-	-152	-0-	14	1	358	2	N	3					102
							3	9									
02	522	N	457	-0-	-65	-0-	17	1	399	2	N	37					139
							41	9									
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	N	21					160
							23	9									
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	14	1	335	2	N	9					169
							10	9									

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	867	2	N	39	187	1			47
							43	9									
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	N	26					73
							29	9									
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	41	1	1071	2	N	37					110
							41	9									
02	870	N	863	-0-	-7	-0-	34	1	829	2	N	-0-					110
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	51	1	1025	2	N	22					132
							24	9									
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	35	1	854	2	N	3					135
							3	9									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	49	1	1428	2	N	10					55
							11	9									
12	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	68	1	1268	2	N	50					105
							55	9									
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	51	1	1313	2	N	12					117
							13	9									
02	1450	N	1410	-0-	-40	-0-	54	1	1292	2	N	58					175
							64	9									
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	81	1	1623	2	N	-0-					175
*04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	58	1	1413	2	N	2					177
							2	9									

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4157	2	12	9	N	11					53
12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4235	2	6	9	N	5					58
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4204	2	2	9	N	2					60
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					60
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					60
*04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					60

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	8			41
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					41
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					41
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	25	2	6	9	Y	5					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	81	1			15
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					15

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	3000	N	2828	-0-	-172	13	179	1	2649	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3863	-0-	763	776	449	1	3414	2	N	-0-					-0-
01	4145	X	3369	-0-	-776	-0-	371	1	2973	2	N	23					23
							25	9									
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	313	1	2452	2	N	-0-					23
03	2914	X	2850	-0-	-64	-0-	307	1	2537	2	N	5					28
							6	9									
04	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	2789	2			N	-0-					28

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

11	2730	X	1733	-0-	-997	-0-	1733	2			N	-0-					137
12	2759	X	1586	-0-	-1173	-0-	1586	2			N	-0-					137
01	2418	X	1542	-0-	-876	-0-	1542	2			N	-0-					137
02	2262	X	1405	-0-	-857	-0-	1405	2			N	-0-					137
03	2263	X	1356	-0-	-907	-0-	1356	2			N	-0-					137
04	1740	X	1157	-0-	-583	-0-	1095	2	62	9	N	56	177	1			16

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

11	2460	N	2369	-0-	-91	-0-	150	1	2219	2	Y	-0-					38
12	2573	N	1770	-0-	-803	-0-	198	1	1506	2	Y	60					98
							66	9									
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	276	1	2211	2	Y	-0-					98
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	283	1	2292	2	Y	-0-					98
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	302	1	2498	2	Y	-0-					98
04	2310	N	1710	-0-	-600	-0-	1710	2			Y	-0-					98

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					164
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	2			N	-0-					164
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					164
02	841	N	495	-0-	-346	-0-	495	2			N	-0-					164
03	806	N	623	-0-	-183	-0-	623	2			N	-0-					164
04	870	N	621	-0-	-249	-0-	595	2	26	9	N	24					188

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
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					200
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1740	2	19	9	N	17					217
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					217
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1659	2	80	9	N	73	182	1			108
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					108
*04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1772	2	58	9	N	53	150	1			11

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
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					169
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					169
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	175	2	3	9	N	3					172
02	232	N	155	-0-	-77	-0-	155	2			N	-0-					172
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	203	2	9	9	N	8					180
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					180

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
11	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	490	1	3270	2	N	-0-					27
12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	647	1	3378	2	N	-0-					27
01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	647	1	3316	2	N	-0-					27
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	606	1	2935	2	N	115					142
							127	9									
03	3968	X	3622	-0-	-346	-0-	647	1	2975	2	N	-0-					142
04	3840	X	2641	-0-	-1199	-0-	2584	2	57	9	N	52	179	1			15

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
11	5010	X	4962	-0-	-48	-0-	623	1	4339	2	N	-0-					114
12	5022	X	4646	-0-	-376	-0-	593	1	4053	2	N	-0-					114
01	5022	X	4710	-0-	-312	-0-	593	1	4117	2	N	-0-					114
02	4785	X	3764	-0-	-1021	-0-	555	1	3209	2	N	-0-					114
*03	5115	X	4849	-0-	-266	-0-	593	1	4256	2	N	-0-					114
04	4950	X	2967	-0-	-1983	-0-	2967	2			N	-0-					113

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
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					120
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					120
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					120
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	183	2			N	-0-					120
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					120
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					120

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	1230	N	818	-0-	-412	-0-	818	2			N	-0-					130
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					130
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					130
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					130
03	1891	N	900	-0-	-991	-0-	900	2			N	-0-					130
*04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1205	2	58	9	N	53	183	1			-0-

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

11	480	N	16	-0-	-464	-0-	16	2			N	-0-					15
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					15
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					15
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					15
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					15
04	570	N	224	-0-	-346	-0-	224	2			N	-0-					15

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	T. A.		167	-0-	167	167	167	1			N	-0-					104
01	T. A.		188	-0-	188	355	188	1			N	-0-					104
02	14B2 EXT		24	-0-	24	379	24	2			N	-0-					104
03	397	X	18	-0-	-379	-0-	18	2			N	-0-					104
*04	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					104

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					157
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					157
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1512	2	39	9	N	35					192
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-	180	1			12
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1451	2	77	9	N	70					82
04	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	1417	2			N	-0-					82

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					7
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					7
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					7
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					7
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					7
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					7

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					122
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					122
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					122
02	667	N	191	-0-	-476	-0-	191	2			N	-0-					122
03	806	N	159	-0-	-647	-0-	159	2			N	-0-					122
04	840	N	161	-0-	-679	-0-	161	2			N	-0-					122

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					109
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					109
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					109
02	580	N	141	-0-	-439	-0-	141	2			N	-0-					109
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					43
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					43
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					43
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1409	2	125	9	N	114					157
03	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1515	2			N	-0-					157
04	1500	N	1177	-0-	-323	-0-	1155	2	22	9	N	20					177

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

11	900	N	139	-0-	-761	-0-	139	2			N	-0-					71
12	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	2			N	-0-					71
01	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2			N	-0-					71
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					71
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					71
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					71

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

11	4020	X	3966	-0-	-54	-0-	3900	2	66	9	N	60					177
12	4154	X	4128	-0-	-26	-0-	4030	2	98	9	N	89	181	1			85
01	4154	X	3424	-0-	-730	-0-	3361	2	63	9	N	57					142
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3841	2	68	9	N	62	160	1			44
03	4123	X	4106	-0-	-17	-0-	4020	2	86	9	N	78					122
04	3990	X	3968	-0-	-22	-0-	3874	2	94	9	N	85	180	1			27

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	450	1	202	2	N	-0-					159
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	450	1	222	2	N	-0-					159
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	150	1	229	2	N	-0-					159
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	450	1	135	2	N	-0-					159
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	450	1	293	2	N	-0-					159
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	450	1	179	2	N	5					164
							6	9									

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	779	-0-	-181	-0-	758	2	21	9	N	19					124
12	1054	N	462	-0-	-592	-0-	453	2	9	9	N	8	1	8			131
01	713	N	472	-0-	-241	-0-	468	2	4	9	N	4					135
02	754	N	155	-0-	-599	-0-	153	2	2	9	N	2					137
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					137
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	13	1	415	2	N	-0-					137

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
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	296	2	14	9	N	13					130
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					130
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					130
02	290	N	111	-0-	-179	-0-	108	2	3	9	N	3					133
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					133
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327	2	N	-0-					133

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3975	2	2	9	N	2	2	8			26
12	4092	X	3806	-0-	-286	-0-	3803	2	3	9	N	3	3	8			26
01	4092	X	4086	-0-	-6	-0-	4082	2	4	9	N	4	4	8			26
02	3857	X	3301	-0-	-556	-0-	3298	2	3	9	N	3	3	8			26
03	4123	X	3578	-0-	-545	-0-	3488	2	90	9	N	82	2	8			106
04	3990	X	3574	-0-	-416	-0-	3571	2	3	9	N	3					109

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					60
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					60
01	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1590	2	2	9	N	2					62
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					62
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					62
*04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					62

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
11	2250	N	1976	-0-	-274	-0-	1975	2	1	9	N	1					63
12	2418	N	2095	-0-	-323	-0-	2094	2	1	9	N	1	1	8			63
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					63
02	1914	N	1841	-0-	-73	-0-	1841	2			N	-0-					63
03	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	2070	2			N	-0-					63
04	2070	N	1922	-0-	-148	-0-	58	1	1863	2	N	1	1	8			63
							1	9									

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.//CONT.// 829288
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2272	-0-	-398	-0-	2261	2	11	9	N	10					
12	2573	X	2201	-0-	-372	-0-	2194	2	7	9	N	6	1	8			164
01	2449	X	2188	-0-	-261	-0-	2170	2	18	9	N	16					180
02	2291	X	1792	-0-	-499	-0-	1792	2			N	-0-					180
03	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2349	2	19	9	N	17					197
04	2280	X	2188	-0-	-92	-0-	67	1	2118	2	N	3					200
							3	9									

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

11	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-					75
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					75
01	775	N	237	-0-	-538	-0-	237	2			N	-0-					75
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					75
03	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	2			N	-0-					75
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	6	1	193	2	N	-0-					75

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	N	1	1	8			191
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1500	2	2	9	N	2	2	8			191
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1480	2	1	9	N	1	1	8			191
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	N	2	2	8			191
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1452	2	3	9	N	3	3	8			191
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1452	2	3	9	N	3	3	8			191

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

11	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	1126	2			N	-0-					75
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					75
01	1147	N	933	-0-	-214	-0-	905	2	28	9	N	25					100
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1151	2	17	9	N	15					115
03	1116	N	350	-0-	-766	-0-	350	2			N	-0-					115
04	900	N	391	-0-	-509	-0-	377	2	14	9	N	13					128

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GEO-VEST (PETTIT) //CONT.// 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 203825 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8743 - 8746

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

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	14	2	3	9	N	3					200
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	22	2	6	9	N	5					205
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4	9	N	4					209
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					209
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	40	2	3	9	N	3					212
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					212

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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
11	1600	N	1378	-0-	-222	4122	249	1	1129	2	Y	-0-					36
12	3100	N	1409	-0-	-1691	2431	258	1	1151	2	Y	-0-					36
01	3100	N	1549	-0-	-1551	880	212	1	1335	2	Y	2	31	1			7
							2	9									
02	2391	N	1511	-0-	-880	-0-	209	1	1302	2	Y	-0-					7
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	197	1	1317	2	Y	-0-					7
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	209	1	1320	2	Y	-0-					7

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
11	1600	N	1000	-0-	-600	2552	180	1	820	2	Y	-0-					36
12	3100	N	951	-0-	-2149	403	174	1	777	2	Y	-0-					36
01	1526	N	1123	-0-	-403	-0-	153	1	968	2	Y	2	31	1			7
							2	9									
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	150	1	933	2	Y	-0-					7
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	148	1	988	2	Y	-0-					7
04	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	147	1	931	2	Y	-0-					7

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
11	1600	N	855	-0-	-745	2208	154	1	701	2	Y	-0-					36
12	2941	N	733	-0-	-2208	-0-	134	1	599	2	Y	-0-					36
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	113	1	711	2	Y	2	31	1			7
							2	9									
02	841	N	772	-0-	-69	-0-	107	1	665	2	Y	-0-					7
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	104	1	699	2	Y	-0-					7
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	108	1	681	2	Y	-0-					7

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	23	2	N	-0-					30

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
11	1020	X	788	-0-	-232	-0-	104	1	675	2	N	8					107
							9	9									
12	1054	X	1003	-0-	-51	-0-	131	1	866	2	N	5					112
							6	9									
01	1054	X	955	-0-	-99	-0-	124	1	829	2	N	2					114
							2	9									
02	986	X	921	-0-	-65	-0-	124	1	788	2	N	8	3	1			119
							9	9									
03	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	160	1	996	2	N	5					124
							6	9									
*04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	167	1	1000	2	N	3					127
							3	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
11	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	167	1	1079	2	N	10					75
							11	9									
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	199	1	1317	2	N	7					82
							8	9									
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	200	1	1339	2	N	10					92
							11	9									
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	185	1	1175	2	N	142	184	1			50
							156	9									
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	198	1	1234	2	N	8					58
							9	9									
04	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	196	1	1170	2	N	11					69
							12	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
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	164	1	1064	2	Y	11					63
							12	9									
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	156	1	1036	2	Y	5					68
							6	9									
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	172	1	1151	2	Y	10					78
							11	9									
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	162	1	1027	2	Y	4	4	1			78
							4	9									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	162	1	1007	2	Y	-0-					78
04	1290	N	908	-0-	-382	-0-	129	1	773	2	Y	5					83
							6	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOYD, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 263594 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11298 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2015 - P/A 10/28/15

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
WILLIAMS "T" WELL #: 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	19	-0-	-1128	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	36	-0-	-1421	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	1260	-0-	-150	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-

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
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	568	2	29	9	N	26					121
12	527	N	435	-0-	-92	-0-	411	2	24	9	N	22					143
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	626	2	24	9	N	22					165
02	580	N	524	-0-	-56	-0-	507	2	17	9	N	15					180
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	486	2	8	9	N	7					187
04	630	N	523	-0-	-107	-0-	517	2	6	9	N	5	167	1			25

LINN OPERATING, INC. 501545
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	1740	N	1529	-0-	-211	-0-	85	1	1413	2	N	28	42	1			51
							31	9									
12	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	139	1	1625	2	N	29	41	1			39
							32	9									
01	1798	N	1439	-0-	-359	-0-	45	1	1371	2	N	21	37	1			23
							23	9									
02	1479	N	1373	-0-	-106	-0-	1348	2	25	9	N	23					46
03	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	100	1	1550	2	N	42	37	1			51
							46	9									
*04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1484	2	14	9	N	13	33	1			31
	MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624												
	JOHNSON				WELL #: 1H	RRCID -> 261460	COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 10650		PERF.11510 - 14140						
11	11520	X	9639	-0-	-1881	-0-	9621	3	18	9	N	16	4	8			230
12	11904	X	10094	-0-	-1810	-0-	10075	3	19	9	N	17	189	1	12	8	46
01	11377	X	9807	-0-	-1570	-0-	9807	3			N	-0-					46
02	10643	X	8845	-0-	-1798	-0-	8831	3	14	9	N	13					59
03	10912	X	9404	-0-	-1508	-0-	9396	3	8	9	N	7					66
04	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT					66
	PEAK ENERGY CORPORATION				647135												
	WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 201685	COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 11953		PERF.10850 - 10896						
11	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1108	2	6	9	N	5					207
12	434	X	434	-0-	-0-	-0-	422	2	12	9	N	11					218
01	496	X	165	-0-	-331	-0-	155	2	10	9	N	9					227
02	1073	X	583	-0-	-490	-0-	115	1	462	2	N	5					232
							6	9									
03	1147	X	278	-0-	-869	-0-	61	1	217	2	N	-0-					232
04	1110	X	414	-0-	-696	-0-	43	1	170	2	N	183	183	1			232
							201	9									
	CRAIG, J.V. GAS UNIT 1				WELL #: 6	RRCID -> 226142	COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10666 - 10802						
11	1470	X	349	-0-	-1121	-0-	21	1	325	2	N	3					188
							3	9									
12	1519	X	517	-0-	-1002	-0-	28	1	476	2	N	12					200
							13	9									
01	1519	X	473	-0-	-1046	-0-	473	2			N	-0-					200
02	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	10	1	1004	2	N	28					228
							31	9									
03	951	X	951	-0-	-0-	-0-	71	1	880	2	N	-0-					228
*04	577	X	577	-0-	-0-	-0-	59	1	518	2	N	-0-					228

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1229	-0-	-511	-0-	75	1	1154	2	N	-0-					263
12	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	98	1	1711	2	N	-0-					263
01	1488	X	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			N	-0-					263
02	1392	X	1262	-0-	-130	-0-	13	1	1245	2	N	4					267
							4	9									
03	1798	X	1138	-0-	-660	-0-	86	1	1052	2	N	-0-					267
04	1740	X	1195	-0-	-545	-0-	123	1	1072	2	N	-0-					267

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
11	3030	X	1691	-0-	-1339	-0-	101	1	1559	2	N	28					148
							31	9									
12	3131	X	2284	-0-	-847	-0-	123	1	2131	2	N	27					175
							30	9									
01	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	3023	2	35	9	N	32					207
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	26	1	2538	2	N	10					217
							11	9									
03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	186	1	2276	2	N	57	189	1			85
							63	9									
04	2970	X	2409	-0-	-561	-0-	243	1	2124	2	N	38					123
							42	9									

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	976	X	976	-0-	-0-	-0-	965	2	11	9	N	10	171	1			101
12	518	X	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1					102
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					102
02	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					102
03	1023	X	241	-0-	-782	-0-	241	2			N	-0-					102
04	990	X	221	-0-	-769	-0-	221	2			N	-0-					102

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
11	5460	X	3774	-0-	-1686	-0-	3693	2	81	9	N	74					218
12	3627	X	2523	-0-	-1104	-0-	2523	2			N	-0-					218
01	4185	X	2809	-0-	-1376	-0-	2809	2			N	-0-					218
02	3915	X	2540	-0-	-1375	-0-	2507	2	33	9	N	30					248
03	3906	X	3205	-0-	-701	-0-	3205	2			N	-0-					248
04	3780	X	1989	-0-	-1791	-0-	1989	2			N	-0-					248

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	117	1	1673	2	N	17					92
							19	9									
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	114	1	1725	2	N	28	95	1			25
							31	9									
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	131	1	1701	2	N	18					43
							20	9									
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	121	1	1570	2	N	10					53
							11	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	135	1	1738	2	N	17					70
							19	9									
*04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	114	1	1562	2	N	47	84	1			33
							52	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	3030	X	2292	-0-	-738	-0-	560	1	1659	2	N	66					143
							73	9									
12	4030	X	2444	-0-	-1586	-0-	778	1	1631	2	N	32					175
							35	9									
01	4030	X	2803	-0-	-1227	-0-	840	1	1943	2	N	18					193
							20	9									
02	3770	X	1599	-0-	-2171	-0-	672	1	883	2	N	40	169	1			64
							44	9									
03	2976	X	502	-0-	-2474	-0-	207	1	291	2	N	4					68
							4	9									
04	2700	X	1990	-0-	-710	-0-	438	1	1530	2	N	20					88
							22	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
11	2430	X	1626	-0-	-804	-0-	114	1	1476	2	N	33					153
							36	9									
12	2511	X	2404	-0-	-107	-0-	431	1	1883	2	N	82	182	1			53
							90	9									
01	2511	X	1644	-0-	-867	-0-	443	1	1197	2	N	4					57
							4	9									
02	2291	X	1696	-0-	-595	-0-	567	1	1129	2	N	-0-					57
03	2418	X	1970	-0-	-448	-0-	415	1	1391	2	N	149	178	1			28
							164	9									
04	2340	X	1978	-0-	-362	-0-	583	1	1395	2	N	-0-					28

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					70
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					70

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	8089	-0-	-311	-0-	280	1	7689	2	N	109	179	1			67
							120	9									
12	8680	X	7932	-0-	-748	-0-	296	1	7508	2	N	116					183
							128	9									
01	8680	X	8004	-0-	-676	-0-	321	1	7556	2	N	115	235	1			63
							127	9									
02	8091	X	7491	-0-	-600	-0-	284	1	7153	2	N	49					112
							54	9									
03	8370	X	8155	-0-	-215	-0-	308	1	7649	2	N	180	182	1			110
							198	9									
04	8100	X	8051	-0-	-49	-0-	316	1	7680	2	N	50					160
							55	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	900	1	7388	2	N	160	175	1			27
							176	9									
12	8804	X	7233	-0-	-1571	-0-	930	1	6234	2	N	63					90
							69	9									
01	8804	X	7149	-0-	-1655	-0-	930	1	6089	2	N	118	182	1			26
							130	9									
02	8236	X	6538	-0-	-1698	-0-	847	1	5654	2	N	34					60
							37	9									
03	8742	X	5326	-0-	-3416	-0-	740	1	4555	2	N	28					88
							31	9									
04	8460	X	3440	-0-	-5020	-0-	513	1	2844	2	N	75					163
							83	9									

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

11	5790	X	4497	-0-	-1293	-0-	290	1	4151	2	N	51					170
							56	9									
12	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	393	1	5933	2	N	99	184	1			85
							109	9									
01	6293	X	5476	-0-	-817	-0-	387	1	5017	2	N	65					150
							72	9									
02	5887	X	5198	-0-	-689	-0-	368	1	4749	2	N	74	182	1			42
							81	9									
03	6448	X	5237	-0-	-1211	-0-	372	1	4796	2	N	63					105
							69	9									
04	6240	X	5851	-0-	-389	-0-	388	1	5342	2	N	110	91	1			124
							121	9									

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

11	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	230	1	6301	2	N	34	162	1			60
							37	9									
12	6510	X	5826	-0-	-684	-0-	220	1	5575	2	N	28					88
							31	9									
01	6975	X	4401	-0-	-2574	-0-	178	1	4204	2	N	17					105
							19	9									
02	6525	X	4781	-0-	-1744	-0-	181	1	4561	2	N	35					140
							39	9									
03	6975	X	5458	-0-	-1517	-0-	209	1	5199	2	N	45					185
							50	9									
04	6570	X	4673	-0-	-1897	-0-	182	1	4435	2	N	51	181	1			55
							56	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	965	2	29	9	N	26	153	1			17
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					17
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					17
02	957	N	861	-0-	-96	-0-	861	2			N	-0-					17
03	1240	N	792	-0-	-448	-0-	792	2			N	-0-					17
04	1020	N	842	-0-	-178	-0-	842	2			N	-0-					17

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

11	1470	N	1319	-0-	-151	-0-	322	1	997	2	N	-0-					41
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	406	1	1092	2	N	-0-					41
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	392	1	1200	2	N	-0-					41
02	1276	N	1157	-0-	-119	-0-	406	1	751	2	N	-0-					41
03	1488	N	1198	-0-	-290	-0-	406	1	792	2	N	-0-					41
04	1530	N	1221	-0-	-309	-0-	420	1	801	2	N	-0-					41

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	3000	N	1487	-0-	-1513	163973	1487	2			N	-0-					128
12	3100	N	1605	-0-	-1495	162478	1605	2			N	-0-					128
01	164233	N	1755	-0-	-162478	-0-	1755	2			N	-0-					128
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					128
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					128
04	1110	N	995	-0-	-115	-0-	995	2			N	-0-					128
	SNOW, J. E.				WELL #: 7H	RRCID -> 276309	COMPL. DATE 04/18/2015					TOTAL DEPTH 10870		PERF.11437 - 15116			
11	51000	X	37559	-0-	-13441	-0-	37141	2	418	9	N	380	357	1			161
12	52700	X	48407	-0-	-4293	-0-	48002	2	405	9	N	368	362	1			167
01	52700	X	45764	-0-	-6936	-0-	248	1	44816	2	N	636	548	1			255
							700	9									
02	45849	X	38630	-0-	-7219	-0-	232	1	37673	2	N	659	720	1			194
							725	9									
03	48422	X	39599	-0-	-8823	-0-	248	1	38655	2	N	633	717	1			110
							696	9									
04	46860	X	35690	-0-	-11170	-0-	226	1	34824	2	N	582	537	1			155
							640	9									
	SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730																
	SOUTH GILMER				WELL #: 2	RRCID -> 274802	COMPL. DATE 11/27/2015					TOTAL DEPTH 11076		PERF.10880 - 10994			
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	16327	X	3899	-0-	-12428	-0-	3847	3	52	9	N	47					47
*03	17453	X	8067	-0-	-9386	-0-	8025	3	42	9	N	38					85
*04	16890	X	6307	-0-	-10583	-0-	6252	3	55	9	N	50					135
	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			
11	3300	X	1018	-0-	-2282	-0-	1001	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3317	X	2527	-0-	-790	-0-	2493	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	3286	X	2241	-0-	-1045	-0-	2211	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	2726	X	1635	-0-	-1091	-0-	1633	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2542	X	1791	-0-	-751	-0-	1768	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	2460	X	2111	-0-	-349	-0-	2078	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
	INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9				WELL #: 6	RRCID -> 204547	COMPL. DATE 05/28/2003					TOTAL DEPTH 13069		PERF.11303 - 11371			
11	4560	X	1145	-0-	-3415	-0-	1127	3	18	9	N	16	16	1			-0-
12	4495	X	3664	-0-	-831	-0-	3630	3	34	9	N	31	31	1			-0-
01	4433	X	4093	-0-	-340	-0-	4052	3	41	9	N	37	37	1			-0-
02	4002	X	3271	-0-	-731	-0-	3245	3	26	9	N	24	24	1			-0-
03	4030	X	3713	-0-	-317	-0-	3679	3	34	9	N	31	31	1			-0-
04	3960	X	3570	-0-	-390	-0-	3539	3	31	9	N	28	28	1			-0-
	INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11				WELL #: 2	RRCID -> 204814	COMPL. DATE 12/05/2003					TOTAL DEPTH 12100		PERF.11304 - 11418			
11	5160	X	2591	-0-	-2569	-0-	2565	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6119	3	36	9	N	33	33	1			-0-
01	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6023	3	44	9	N	40	40	1			-0-
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5417	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	6169	X	5829	-0-	-340	-0-	5794	3	35	9	N	32	32	1			-0-
*04	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6290	3	33	9	N	30	30	1			-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 #: 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
11	1530	X	73	-0-	-1457	-0-	66	3	7	9	N	6	6	1			-0-
12	1581	X	51	-0-	-1530	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	1519	X	119	-0-	-1400	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	1421	X	50	-0-	-1371	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1097	-0-	-360	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-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
11	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6588	3	13	9	N	12	12	1			-0-
12	3782	X	3667	-0-	-115	-0-	3633	3	34	9	N	31	31	1			-0-
01	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3293	3	43	9	N	39	39	1			-0-
02	5104	X	2154	-0-	-2950	-0-	2126	3	28	9	N	25	25	1			-0-
03	5456	X	1806	-0-	-3650	-0-	1786	3	20	9	N	18	18	1			-0-
04	5280	X	1603	-0-	-3677	-0-	1601	3	2	9	N	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27660	X	21931	-0-	-5729	-0-	21532	3	399	9	N	363	363	1			141
12	27249	X	22227	-0-	-5022	-0-	21825	3	402	9	N	365	368	1			138
01	26102	X	21216	-0-	-4886	-0-	20858	3	358	9	N	325	354	1			109
02	23200	X	19319	-0-	-3881	-0-	18974	3	345	9	N	314	187	1			236
03	23777	X	19327	-0-	-4450	-0-	18988	3	339	9	N	308	361	1			183
04	21930	X	18151	-0-	-3779	-0-	17836	3	315	9	N	286	365	1			104

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50160	X	33706	-0-	-16454	-0-	32989	3	717	9	N	652	567	1			266
12	47926	X	33236	-0-	-14690	-0-	32535	3	701	9	N	637	760	1			143
01	39866	X	31835	-0-	-8031	-0-	31117	3	718	9	N	653	575	1			221
02	36395	X	28625	-0-	-7770	-0-	28016	3	609	9	N	554	552	1			223
03	36673	X	29348	-0-	-7325	-0-	28731	3	617	9	N	561	565	1			219
04	33720	X	27283	-0-	-6437	-0-	26734	3	549	9	N	499	565	1			153

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127770	X	31119	-0-	-96651	-0-	29877	3	1242	9	N	1129	1111	1			267
12	43648	X	33202	-0-	-10446	-0-	32028	3	1174	9	N	1067	1143	1			191
01	36270	X	34480	-0-	-1790	-0-	33506	3	974	9	N	885	940	1			136
02	29806	X	29806	-0-	-0-	-0-	28892	3	914	9	N	831	763	1			204
03	33201	X	29193	-0-	-4008	-0-	28168	3	1025	9	N	932	944	1			192
04	33360	X	25762	-0-	-7598	-0-	24903	3	859	9	N	781	742	1			231

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24390	X	9614	-0-	-14776	-0-	9049	3	565	9	N	514	383	1			226
12	25203	X	9130	-0-	-16073	-0-	8736	3	394	9	N	358	371	1			213
01	25203	X	9084	-0-	-16119	-0-	8689	3	395	9	N	359	382	1			190
02	10672	X	8210	-0-	-2462	-0-	7869	3	341	9	N	310	356	1			144
03	10199	X	8041	-0-	-2158	-0-	7708	3	333	9	N	303	362	1			85
04	9600	X	7669	-0-	-1931	-0-	7241	3	428	9	N	389	354	1			120

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
11	2400	N	1995	-0-	-405	-0-	1980	2	15	9	N	14					194
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2618	2	48	9	N	44	186	1			52
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2595	2	47	9	N	43					95
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2342	2	52	9	N	47					142
03	2666	N	2586	-0-	-80	-0-	2531	2	55	9	N	50					192
04	2550	N	2406	-0-	-144	-0-	2386	2	20	9	N	18					210

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2287	-0-	-683	-0-	850	1	1435	2	N	2					154
							2	9									
12	3069	X	2408	-0-	-661	-0-	1054	1	1353	2	N	1					155
							1	9									
01	3069	X	2438	-0-	-631	-0-	986	1	1327	2	N	114	184	1			85
							125	9									
02	2697	X	2441	-0-	-256	-0-	986	1	1446	2	N	8	9	1			84
							9	9									
03	2883	X	2579	-0-	-304	-0-	1054	1	1523	2	N	2					86
							2	9									
*04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	1004	1	1439	2	N	2					88
							2	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1027	-0-	-503	-0-	126	1	901	2	N	-0-					62
12	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	186	1	1248	2	N	-0-					62
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	186	1	1305	2	N	7					69
							8	9									
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	174	1	1116	2	N	5	5	1			69
							6	9									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	162	1	993	2	N	2					71
							2	9									
04	1440	N	19	-0-	-1421	-0-	12	1	7	2	N	-0-					71

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2329	-0-	-71	-0-	700	1	1629	2	N	-0-					91
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	997	1	3471	2	N	70					161
							77	9									
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	991	1	3483	2	N	37					198
							41	9									
02	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	929	1	3481	2	N	68	202	1	1	8	63
							75	9									
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	998	1	2827	2	N	6					69
							7	9									
*04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	777	1	2220	2	N	11					80
							12	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

11	3030	X	1430	-0-	-1600	-0-	197	1	1231	2	N	2					235
							2	9									
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	17	189	1			63
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					63
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-	5	1			58
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					58
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					58

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

11	1710	N	1487	-0-	-223	-0-	198	1	1283	2	N	5					131
							6	9									
12	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	239	1	1581	2	N	-0-					131
01	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	208	1	1393	2	N	5					136
							6	9									
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	205	1	1303	2	N	7	5	1			138
							8	9									
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	228	1	1418	2	N	5					143
							6	9									
04	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	213	1	1274	2	N	2					145
							2	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	164	1			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	454	-0-	-206	-0-	63	1	391	2	N	-0-					109
12	496	N	345	-0-	-151	-0-	81	1	264	2	N	-0-					109
01	496	N	98	-0-	-398	-0-	16	1	82	2	N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	182	1			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					35

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	110	1			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		101	-0-	101	101	30	1	71	2	Y	-0-					5

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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1561	-0-	-569	-0-	212	1	1327	2	N	20					256
							22	9									
12	2201	X	1610	-0-	-591	-0-	364	1	1185	2	N	55	190	1			121
							61	9									
01	2201	X	2042	-0-	-159	-0-	331	1	1711	2	N	-0-					121
02	2059	X	1861	-0-	-198	-0-	334	1	1491	2	N	33	9	1			145
							36	9									
03	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	374	1	1870	2	N	18					163
							20	9									
*04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	498	1	2596	2	N	30					193
							33	9									

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	302	1	781	2	Y	-0-					155
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	436	1	889	2	Y	3	135	1			23
							3	9									
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	381	1	881	2	Y	-0-					23
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	375	1	854	2	Y	3	3	1			23
							3	9									
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	391	1	961	2	Y	2					25
							2	9									
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	349	1	838	2	Y	-0-					25

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
11	5280	X	4412	-0-	-868	-0-	588	1	3805	2	N	17					184
							19	9									
12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	714	1	4729	2	N	20					204
							22	9									
01	5456	X	5455	-0-	-1	-0-	709	1	4745	2	N	1					205
							1	9									
02	5104	X	4896	-0-	-208	-0-	658	1	4170	2	N	62	194	1	2	8	71
							68	9									
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	691	1	4309	2	N	43					114
							47	9									
04	5280	X	4966	-0-	-314	-0-	706	1	4219	2	N	37					151
							41	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	268	-0-	-62	-0-	80 1	1 9	187	2	N	1	1	8			197
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	57 52	1 9	200	2	N	47	191	1			53
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	63	1	220	2	N	-0-					53
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	213	2	N	1	2	1			52
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	56	1	158	2	N	-0-					52
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	73	1	207	2	N	-0-					52

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
11	2250	N	1598	-0-	-652	-0-	446	1	1152	2	N	-0-					89
12	2356	N	2008	-0-	-348	-0-	618 130	1 9	1260	2	N	118	178	1			29
01	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	639	1	1478	2	N	-0-					29
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	611 6	1 9	1389	2	N	5	6	1			28
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	663	1	1627	2	N	-0-					28
*04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	641	1	1539	2	N	-0-					28

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1650	-0-	-720	-0-	228	1	1422	2	N	-0-					99
12	2418	N	1804	-0-	-614	-0-	424	1	1380	2	N	-0-					99
01	3100	N	3212	-0-	112	112	521	1	2691	2	N	-0-					99
02	2861	N	2749	-0-	-112	-0-	478 141	1 9	2130	2	N	128	196	1			31
03	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	494 2	1 9	2474	2	N	2					33
04	2580	X	2125	-0-	-455	-0-	342 1	1 9	1782	2	N	1					34

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	5477	-0-	-1993	-0-	729	1	4720	2	N	25					214
							28	9									
12	7719	X	7536	-0-	-183	-0-	979	1	6485	2	N	65	189	1			90
							72	9									
01	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	1005	1	6728	2	N	37					127
							41	9									
02	7105	X	6857	-0-	-248	-0-	928	1	5882	2	N	43	22	1	5	8	143
							47	9									
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	980	1	6105	2	N	14					157
							15	9									
04	7530	X	6498	-0-	-1032	-0-	929	1	5556	2	N	12					169
							13	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1406	2	13	9	Y	12					86
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1504	2	15	9	Y	14	63	1			37
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1493	2	17	9	Y	15					52
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1492	2	17	9	Y	15					67
03	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1481	2	14	9	Y	13					80
04	1470	N	1331	-0-	-139	-0-	1319	2	12	9	Y	11	60	1			31

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

11	2820	X	2745	-0-	-75	-0-	2719	2	26	9	Y	24					180
12	2914	X	2789	-0-	-125	-0-	2758	2	31	9	Y	28	123	1			85
01	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	2713	2	33	9	Y	30					115
02	2697	X	2571	-0-	-126	-0-	2541	2	30	9	Y	27					142
03	2852	X	2755	-0-	-97	-0-	2727	2	28	9	Y	25					167
04	2760	X	2731	-0-	-29	-0-	2705	2	26	9	Y	24	128	1			63

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

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-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1532	-0-	1532	1532	1532	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		42	-0-	42	1574	42	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1546	-0-	1546	3120	1546	2			Y	-0-					-0-
03	1600	N	22	-0-	-1578	1542	22	2			Y	-0-					-0-
*04	2826	N	1284	-0-	-1542	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
11	2910	N	1673	-0-	-1237	-0-	1663	2	10	9	N	9	40	1			42
12	2852	N	2485	-0-	-367	-0-	2465	2	20	9	N	18					60
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2284	2	11	9	N	10					70
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2269	2	13	9	N	12	34	1			48
03	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	2453	2	20	9	N	18					66
04	2220	N	1957	-0-	-263	-0-	1943	2	14	9	Y	13					79

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	DLQ G-10		2497	-0-	2497	2497	2450	2	47	9	Y	43	34	1			18
01	DLQ G-10		1891	-0-	1891	4388	1870	2	21	9	Y	19					37
02	DLQ G-10		136	-0-	136	4524	136	2			Y	-0-					37
03	1600	N	2157	-0-	557	5081	2144	2	13	9	Y	12					49
*04	3000	N	58	-0-	-2942	2139	58	2			Y	-0-					49

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
11	DLQ G-10		1074	-0-	1074	1074	1072	2	2	9	Y	2					29
12	DLQ G-10		1114	-0-	1114	2188	1067	2	47	9	Y	43	31	1			41
01	2100	N	1021	-0-	-1079	1109	1001	2	20	9	Y	18	31	1			28
02	2070	N	961	-0-	-1109	-0-	931	2	30	9	Y	27	31	1			24
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2215	2	33	9	Y	30	28	1			26
*04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1732	2	28	9	Y	25					51

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	DLQ G-10		2379	-0-	2379	2379	2336	2	43	9	Y	39	36	1			21
01	DLQ G-10		2039	-0-	2039	4418	2020	2	19	9	Y	17					38
02	DLQ G-10		119	-0-	119	4537	119	2			Y	-0-					38
03	1600	N	3131	-0-	1531	6068	3117	2	14	9	Y	13					51
*04	3000	N	30	-0-	-2970	3098	30	2			Y	-0-					51

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
03	14B2 EXT		275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-					2
04	14B2 EXT		130	-0-	130	405	130	2			Y	-0-					2

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-	2	1			2
03	14B2 EXT		293	-0-	293	337	293	2			Y	-0-					2
04	14B2 EXT		129	-0-	129	466	129	2			Y	-0-					2

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

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
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-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

11	DLQ	G-10	865	-0-	865	865	865	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1001	-0-	1001	1866	1001	2			Y	-0-					-0-
01	2100	N	744	-0-	-1356	510	744	2			Y	-0-					-0-
02	1281	N	771	-0-	-510	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	708	-0-	-284	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	6	-0-	-714	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

11	DLQ	G-10	985	-0-	985	985	966	2	19	9	Y	17	75	1			79
12	DLQ	G-10	942	-0-	942	1927	900	2	42	9	Y	38					117
01	2100	N	808	-0-	-1292	635	786	2	22	9	Y	20					137
02	1221	N	586	-0-	-635	-0-	558	2	28	9	Y	25	67	1			95
03	930	N	703	-0-	-227	-0-	661	2	42	9	Y	38					133
04	780	N	507	-0-	-273	-0-	479	2	28	9	Y	25					158

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

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-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	DLQ	G-10	3119	-0-	3119	3119	3068	2	51	9	Y	46	43	1			21
01	DLQ	G-10	1927	-0-	1927	5046	1906	2	21	9	Y	19					40
02	DLQ	G-10	63	-0-	63	5109	63	2			Y	-0-					40
03	8219	X	3110	-0-	-5109	-0-	3096	2	14	9	Y	13					53
*04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					53

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	DLQ G-10		1571	-0-	1571	1571	1515	2	56	9	Y	51	48	1			21
01	DLQ G-10		886	-0-	886	2457	862	2	24	9	Y	22					43
02	DLQ G-10		33	-0-	33	2490	33	2			Y	-0-					43
03	1600	N	1256	-0-	-344	2146	1244	2	12	9	Y	11					54
*04	2163	N	17	-0-	-2146	-0-	17	2			Y	-0-					54

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-	4	1			4
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
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-

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
11	DLQ G-10		588	-0-	588	588	586	2	2	9	Y	2					18
12	DLQ G-10		573	-0-	573	1161	528	2	45	9	Y	41	23	1			36
01	1849	N	688	-0-	-1161	-0-	671	2	17	9	Y	15	27	1			24
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	736	2	23	9	Y	21	25	1			20
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	930	2	33	9	Y	30	25	1			25
04	660	N	571	-0-	-89	-0-	543	2	28	9	Y	25					50

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		932	-0-	932	932	930	2	2	9	Y	2					25
12	DLQ G-10		960	-0-	960	1892	912	2	48	9	Y	44	28	1			41
01	2100	N	797	-0-	-1303	589	777	2	20	9	Y	18	31	1			28
02	1299	N	710	-0-	-589	-0-	673	2	37	9	Y	34	31	1			31
03	961	N	601	-0-	-360	-0-	567	2	34	9	Y	31	34	1			28
04	780	N	562	-0-	-218	-0-	536	2	26	9	Y	24					52

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

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

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3285	-0-	3285	3285	3246	2	39	9	Y	35					64
12	DLQ G-10		4550	-0-	4550	7835	4504	2	46	9	Y	42					106
01	10695	X	2860	-0-	-7835	-0-	2837	2	23	9	Y	21	111	1			16
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2605	2	43	9	Y	39					55
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4895	2	55	9	Y	50					105
*04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4818	2	63	9	Y	57	118	1			44

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	DLQ G-10		2287	-0-	2287	2287	2240	2	47	9	Y	43	29	1			41
01	DLQ G-10		1020	-0-	1020	3307	1000	2	20	9	Y	18	31	1			28
02	DLQ G-10		69	-0-	69	3376	67	2	2	9	Y	2	26	1			4
03	1600	N	1487	-0-	-113	3263	1466	2	21	9	Y	19	11	1			12
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	263					Y	-0-					12

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

11	DLQ G-10		1166	-0-	1166	1166	1164	2	2	9	Y	2					28
12	DLQ G-10		2439	-0-	2439	3605	2392	2	47	9	Y	43	30	1			41
01	2100	N	2578	-0-	478	4083	2558	2	20	9	Y	18	31	1			28
02	2900	N	2107	-0-	-793	3290	2070	2	37	9	Y	34	31	1			31
03	3100	N	2097	-0-	-1003	2287	2063	2	34	9	Y	31	34	1			28
*04	3000	N	2202	-0-	-798	1489	2176	2	26	9	Y	24					52

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

11	DLQ G-10		1250	-0-	1250	1250	1228	2	22	9	Y	20					36
12	DLQ G-10		1273	-0-	1273	2523	1236	2	37	9	Y	34					70
01	2100	N	1246	-0-	-854	1669	1233	2	13	9	Y	12	72	1			10
02	2900	N	1387	-0-	-1513	156	1362	2	25	9	Y	23					33
03	1981	N	1825	-0-	-156	-0-	1792	2	33	9	Y	30					63
*04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1739	2	37	9	Y	34	71	1			26

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

11	DLQ G-10		1496	-0-	1496	1496	1494	2	2	9	Y	2					28
12	DLQ G-10		1915	-0-	1915	3411	1868	2	47	9	Y	43	30	1			41
01	2100	N	1817	-0-	-283	3128	1797	2	20	9	Y	18	31	1			28
02	2900	N	1736	-0-	-1164	1964	1699	2	37	9	Y	34	31	1			31
03	3100	N	1166	-0-	-1934	30	1132	2	34	9	Y	31	34	1			28
04	1770	N	887	-0-	-883	-0-	859	2	28	9	Y	25					53

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		96	-0-	96	96	94	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		146	-0-	146	242	138	2	8	9	Y	7					7

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

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-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	20	1			7
01	DLQ G-10		1454	-0-	1454	1454	1436	2	18	9	Y	16	9	1			14
02	DLQ G-10		645	-0-	645	2099	623	2	22	9	Y	20	16	1			18
03	1600	N	624	-0-	-976	1123	602	2	22	9	Y	20	24	1			14
*04	1123	N	-0-	-0-	-1123	-0-					Y	-0-					14

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			28
12	DLQ G-10		639	-0-	639	639	622	2	17	9	Y	15					43
01	DLQ G-10		565	-0-	565	1204	554	2	11	9	Y	10					53
02	DLQ G-10		38	-0-	38	1242	38	2			Y	-0-	23	1			30
03	1600	N	2369	-0-	769	2011	2348	2	21	9	Y	19					49
*04	2107	N	96	-0-	-2011	-0-	96	2			Y	-0-					49

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					6
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	6	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	409	1	6785	2	N	94	97	1			118
							103	9									
12	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	638	1	7437	2	N	74	99	1			93
							81	9									
01	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	250	1	7646	2	N	74	105	1			62
							81	9									
02	6090	X	5452	-0-	-638	-0-	5395	2	57	9	N	52					114
03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	450	1	7016	2	N	111	98	1			127
							122	9									
04	6300	X	5715	-0-	-585	-0-	5653	2	62	9	N	56	99	1			84

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3437	-0-	-643	-0-	194	1	3208	2	N	32	44	1			53
							35	9									
12	4185	X	3779	-0-	-406	-0-	296	1	3451	2	N	29	43	1			39
							32	9									
01	3875	X	2606	-0-	-1269	-0-	81	1	2491	2	N	31	45	1			25
							34	9									
02	3364	X	1891	-0-	-1473	-0-	1856	2	35	9	N	32					57
03	3782	X	2351	-0-	-1431	-0-	138	1	2151	2	N	56	50	1			63
							62	9									
04	3660	X	2248	-0-	-1412	-0-	2218	2	30	9	N	27	50	1			40

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					244
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	345	1	709	2	N	-0-					244
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	1126	1	1294	2	N	55					299
							61	9									
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	85	1	690	2	N	27					326
							30	9									
03	1054	N	738	-0-	-316	-0-	124	1	570	2	N	40					366
							44	9									
04	2400	N	619	-0-	-1781	-0-	47	1	560	2	N	11					377
							12	9									

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					88
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	48	1	99	2	N	-0-					88
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	476	1	548	2	N	14					102
							15	9									
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	130	1	1047	2	N	2					104
							2	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	196	1	897	2	N	164					268
							180	9									
*04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	83	1	995	2	N	16					284
							18	9									

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	363	1	2038	2	N	14					107
							15	9									
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	355	1	2114	2	N	9					116
							10	9									
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2211	2	12	9	N	11					127
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	414	1	1865	2	N	63					190
							69	9									
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	470	1	1656	2	N	150	150	1			190
							165	9									
04	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	84	1	1833	2	N	-0-					190

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	764	-0-	-796	-0-	482	1	269	2	N	12					182
							13	9									
12	1612	X	912	-0-	-700	-0-	494	1	409	2	N	8					190
							9	9									
01	1612	X	893	-0-	-719	-0-	82	1	794	2	N	15					205
							17	9									
02	1392	X	773	-0-	-619	-0-	53	1	714	2	N	5					210
							6	9									
03	1488	X	877	-0-	-611	-0-	69	1	763	2	N	41					251
							45	9									
04	870	X	827	-0-	-43	-0-	134	1	691	2	N	2	132	1			121
							2	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
11	1110	X	678	-0-	-432	-0-	41	1	629	2	N	7					95
							8	9									
12	1023	X	764	-0-	-259	-0-	41	1	717	2	N	5					100
							6	9									
01	991	X	991	-0-	-0-	-0-	894	2	97	9	N	88					188
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	7	1	717	2	N	54	189	1			53
							59	9									
03	775	X	557	-0-	-218	-0-	39	1	472	2	N	42					95
							46	9									
04	960	X	480	-0-	-480	-0-	48	1	418	2	N	13					108
							14	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
11	1140	N	114	-0-	-1026	-0-	7	1	107	2	N	-0-					212
12	589	N	150	-0-	-439	-0-	8	1	142	2	N	-0-					212
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					212
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	3	1	329	2	N	-0-					212
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-					212
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	327	2	N	-0-					212

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
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	1492	1	1604	2	N	20					290
							22	9									
12	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	2390	1	4542	2	N	221	380	1			131
							243	9									
01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	578	1	5597	2	N	221	191	1			161
							243	9									
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	235	1	3196	2	N	97					258
							107	9									
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	279	1	3083	2	N	101	194	1			165
							111	9									
04	2250	X	961	-0-	-1289	-0-	156	1	798	2	N	6					171
							7	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	111					177
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	N	3	154	1			26
							3	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					26

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	294	1	2916	2	N	22					150
							24	9									
12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	434	1	3586	2	N	85	175	1			60
							94	9									
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	392	1	2833	2	N	3					63
							3	9									
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	392	1	3315	2	N	146	174	1			35
							161	9									
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	429	1	3119	2	N	-0-					35
*04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	359	1	3139	2	N	4					39
							4	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5606	2	19	9	N	17	179	1			35
12	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	7887	2	208	9	N	189	174	1			50
01	9517	X	6967	-0-	-2550	-0-	6873	2	94	9	N	85					135
02	8468	X	7676	-0-	-792	-0-	7504	2	172	9	N	156	182	1			109
03	9052	X	5936	-0-	-3116	-0-	5823	2	113	9	N	103	178	1			34
04	7830	X	5006	-0-	-2824	-0-	120	1	4814	2	N	65					99
							72	9									

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
11	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	228	1	932	2	N	45					165
							50	9									
12	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	348	1	933	2	N	98	176	1			87
							108	9									
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	372	1	1133	2	N	-0-					87
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	348	1	998	2	N	1	60	1			28
							1	9									
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	367	1	1100	2	N	2					30
							2	9									
04	1470	N	1347	-0-	-123	-0-	347	1	996	2	N	4					34
							4	9									

LANDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052722 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11703 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	5			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	545	1	2986	2	N	11	159	1			25
							12	9									
12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	698	1	3632	2	N	45					70
							50	9									
01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	780	1	3492	2	N	15					85
							17	9									
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	680	1	2977	2	N	23					108
							25	9									
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	654	1	3287	2	N	89	174	1			23
							98	9									
*04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	616	1	3156	2	N	4					27
							4	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					128
12	713	N	358	-0-	-355	-0-	358	2			N	-0-					128
01	930	N	603	-0-	-327	-0-	561	2	42	9	N	38	147	1			19
02	957	N	383	-0-	-574	-0-	383	2			N	-0-					19
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	339	2	18	9	N	16					35
04	570	N	296	-0-	-274	-0-	296	2			N	-0-					35

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

11	840	N	192	-0-	-648	-0-	6	1	176	2	N	9					117
							10	9									
12	1147	N	362	-0-	-785	-0-	14	1	348	2	N	-0-					117
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	460	2	N	28	118	1			27
							31	9									
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	N	-0-					27
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	N	-0-					27
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	18	1	429	2	N	-0-					27

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

11	600	N	339	-0-	-261	-0-	12	1	314	2	N	12					77
							13	9									
12	775	N	371	-0-	-404	-0-	14	1	351	2	N	5					82
							6	9									
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	20	1	475	2	N	3					85
							3	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	601	2	N	5					90
							6	9									
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	13	1	311	2	N	-0-					90
04	480	N	308	-0-	-172	-0-	12	1	296	2	N	-0-					90

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	690	N	353	-0-	-337	-0-	12	1	339	2	N	2					82
							2	9									
12	713	N	376	-0-	-337	-0-	14	1	362	2	N	-0-					82
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	2	N	-0-					82
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	20	1	488	2	N	-0-					82
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	14	1	350	2	N	-0-					82
04	450	N	315	-0-	-135	-0-	12	1	303	2	N	-0-					82

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
11	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			N	-0-					50
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					50
01	1333	N	818	-0-	-515	-0-	818	2			N	-0-					50
02	1131	N	1057	-0-	-74	-0-	1055	2	2	9	N	2					52
03	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1276	2	1	9	N	1					53
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1222	2	4	9	N	4					57

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
11	2400	X	1813	-0-	-587	-0-	336	1	1442	2	N	32					58
							35	9									
12	2480	X	745	-0-	-1735	-0-	112	1	629	2	N	4					62
							4	9									
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					62
02	2320	X	-0-	-0-	-2320	-0-					N	-0-					62
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					62
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					62

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
11	2580	X	1222	-0-	-1358	-0-	169	1	1053	2	Y	-0-					26
12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	187	1	2376	2	Y	27					53
							30	9									
01	2387	X	2072	-0-	-315	-0-	261	1	1778	2	Y	30					83
							33	9									
02	2233	X	2098	-0-	-135	-0-	187	1	1901	2	Y	9	66	1			26
							10	9									
03	2604	X	1901	-0-	-703	-0-	184	1	1717	2	Y	-0-					26
04	2520	X	666	-0-	-1854	-0-	70	1	596	2	Y	-0-					26

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 160042 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11522 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 11756

11	2100	X	1333	-0-	-767	-0-	238	1	1095	2	N	-0-					170
12	2170	X	2042	-0-	-128	-0-	336	1	1687	2	N	17					187
							19	9									
01	2170	X	195	-0-	-1975	-0-	42	1	18	2	N	123	190	1			120
							135	9									
02	1276	N	-0-	-0-	-1276	-0-					N	-0-					120
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	13	44	1			89
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					89

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	464	1	2730	2	N	25	171	1			27
							28	9									
12	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	581	1	6105	2	N	18					45
							20	9									
01	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	528	1	5790	2	Y	55					100
							61	9									
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	576	1	5151	2	Y	98	115	1			83
							108	9									
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	594	1	5493	2	Y	-0-					83
*04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	411	1	2999	2	Y	-0-					83

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

11	6090	X	4050	-0-	-2040	-0-	683	1	3303	2	Y	58					88
							64	9									
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	551	1	2754	2	Y	92					180
							101	9									
01	6107	X	4231	-0-	-1876	-0-	676	1	3555	2	Y	-0-					180
02	5713	X	3407	-0-	-2306	-0-	521	1	2817	2	Y	63	180	1			63
							69	9									
03	6107	X	3817	-0-	-2290	-0-	496	1	3258	2	Y	57					120
							63	9									
04	4080	X	3480	-0-	-600	-0-	521	1	2959	2	Y	-0-					120

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	288	1	1540	2	N	2	159	1			41
							2	9									
12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	360	1	2503	2	N	11					52
							12	9									
01	2387	X	1848	-0-	-539	-0-	372	1	1476	2	N	-0-					52
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	300	1	3616	2	N	115					167
							127	9									
03	2883	X	1848	-0-	-1035	-0-	180	1	1657	2	N	10	150	1			27
							11	9									
*04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	344	1	4143	2	N	41					68
							45	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

11	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					28
12	1302	X	1115	-0-	-187	-0-	1115	2			N	-0-					28
01	1302	X	783	-0-	-519	-0-	783	2			N	-0-					28
02	1363	N	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-					28
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					28
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					28

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 201663 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 11753

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

11	2340	X	1246	-0-	-1094	-0-	152	1	897	2	N	179	180	1			43
							197	9									
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	287	1	3011	2	N	-0-					43
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	340	1	3737	2	N	169	185	1			27
							186	9									
02	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	236	1	2107	2	N	-0-					27
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	270	1	2491	2	N	-0-					27
*04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	357	1	2599	2	N	101					128
							111	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	1435	-0-	-1445	-0-	176	1	1203	2	Y	51					65
							56	9									
12	2790	X	1892	-0-	-898	-0-	241	1	1651	2	Y	-0-					65
01	2790	X	702	-0-	-2088	-0-	88	1	570	2	Y	40	87	1			18
							44	9									
02	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					18
03	2201	X	1854	-0-	-347	-0-	150	1	1550	2	Y	140					158
							154	9									
*04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	204	1	2113	2	Y	3	113	1			48
							3	9									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736

11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	166	1	2139	2	N	-0-					90
12	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	437	1	1911	2	N	-0-					90
01	2077	N	1364	-0-	-713	-0-	369	1	995	2	N	-0-					90
02	2233	N	481	-0-	-1752	-0-	161	1	320	2	N	-0-					90
03	2356	N	1533	-0-	-823	-0-	352	1	1181	2	N	-0-					90
04	1320	N	560	-0-	-760	-0-	165	1	395	2	N	-0-					90

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

11	1410	N	1028	-0-	-382	-0-	182	1	846	2	N	-0-					74
12	1116	N	859	-0-	-257	-0-	182	1	677	2	N	-0-					74
01	1612	N	817	-0-	-795	-0-	224	1	593	2	N	-0-					74
02	986	N	403	-0-	-583	-0-	168	1	235	2	N	-0-					74
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	222	1	951	2	N	-0-					74
04	780	N	717	-0-	-63	-0-	104	1	613	2	N	-0-					74

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
12	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	631	1	8290	2	N	129					152
							142	9									
01	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	629	1	11984	2	N	164	179	1			137
							180	9									
02	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	676	1	10130	2	N	104	178	1			63
							114	9									
03	9052	X	8947	-0-	-105	-0-	673	1	8233	2	N	37					100
							41	9									
04	12390	X	7043	-0-	-5347	-0-	545	1	6330	2	N	153	177	1			76
							168	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	1843	-0-	-1367	-0-	229	1	1559	2	Y	50					62
							55	9									
12	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	301	1	2061	2	Y	-0-					62
01	2108	X	1292	-0-	-816	-0-	166	1	1070	2	Y	51	93	1			20
							56	9									
02	1972	X	935	-0-	-1037	-0-	81	1	854	2	Y	-0-					20
03	2356	X	1303	-0-	-1053	-0-	108	1	1116	2	Y	72					92
							79	9									
04	2280	X	604	-0-	-1676	-0-	53	1	550	2	Y	1	65	1			28
							1	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1561	-0-	-509	-0-	264	1	1228	2	N	63					98
							69	9									
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	312	1	3123	2	N	107	180	1			25
							118	9									
01	2139	X	1619	-0-	-520	-0-	240	1	1379	2	N	-0-					25
02	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	288	1	1266	2	N	32					57
							35	9									
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	243	1	3281	2	N	85					142
							94	9									
04	2070	X	752	-0-	-1318	-0-	63	1	682	2	N	6					148
							7	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	968	-0-	-2572	-0-	134	1	834	2	Y	-0-					74
12	3658	X	3413	-0-	-245	-0-	247	1	3137	2	Y	26					100
							29	9									
01	2883	X	1259	-0-	-1624	-0-	159	1	1085	2	Y	14					114
							15	9									
02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	205	1	2087	2	Y	-0-	114	1			-0-
03	3410	X	2456	-0-	-954	-0-	238	1	2218	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2565	-0-	-735	-0-	260	1	2213	2	Y	84					84
							92	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
11	720	N	499	-0-	-221	-0-	33	1	463	2	N	3					75
							3	9									
12	806	N	558	-0-	-248	-0-	33	1	488	2	N	34	89	1			20
							37	9									
01	775	N	553	-0-	-222	-0-	40	1	511	2	N	2					22
							2	9									
02	493	N	455	-0-	-38	-0-	33	1	421	2	N	1					23
							1	9									
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	36	1	459	2	N	2					25
							2	9									
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	33	1	457	2	N	2					27
							2	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	3540	X	2984	-0-	-556	-0-	447	1	2507	2	N	27					90
							30	9									
12	3658	X	3321	-0-	-337	-0-	451	1	2870	2	N	-0-					90
01	3658	X	1104	-0-	-2554	-0-	197	1	907	2	N	-0-					90
02	3422	X	776	-0-	-2646	-0-	137	1	639	2	N	-0-					90
03	3658	X	773	-0-	-2885	-0-	132	1	641	2	N	-0-					90
04	3210	X	2437	-0-	-773	-0-	334	1	2061	2	N	38					128
							42	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

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

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	428	1	2403	2	N	37	174	1			26
							41	9									
12	3100	N	4664	-0-	1564	1564	633	1	4031	2	N	-0-					26
01	5733		4169	-0-	-1564	-0-	740	1	3399	2	N	27					53
							30	9									
02	2900	N	3764	-0-	864	864	658	1	3073	2	N	30					83
							33	9									
03	4315	X	3451	-0-	-864	-0-	587	1	2842	2	N	20					103
							22	9									
*04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	510	1	3141	2	N	24					127
							26	9									

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
11	6390	X	4880	-0-	-1510	-0-	667	1	4182	2	N	28					110
							31	9									
12	6200	X	3797	-0-	-2403	-0-	268	1	3529	2	N	-0-					110
01	6200	X	5419	-0-	-781	-0-	270	1	5149	2	N	-0-					110
02	5800	X	2641	-0-	-3159	-0-	165	1	2476	2	N	-0-					110
03	6076	X	2986	-0-	-3090	-0-	226	1	2760	2	N	-0-					110
04	5250	X	4162	-0-	-1088	-0-	325	1	3780	2	N	52					162
							57	9									

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
11	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	513	1	1747	2	N	-0-					123
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	589	1	1909	2	N	-0-					123
01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	589	1	2019	2	N	-0-					123
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	551	1	1756	2	N	-0-					123
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	589	1	1780	2	N	-0-					123
*04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	494	1	1604	2	N	-0-					123

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	3700	-0-	-1730	-0-	469	1	3202	2	N	26	182	1			36
							29	9									
12	5766	X	5159	-0-	-607	-0-	636	1	4357	2	N	151					187
							166	9									
01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	924	1	5953	2	N	49	176	1			60
							54	9									
02	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	1021	1	10774	2	N	312	178	1			194
							343	9									
03	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	863	1	8937	2	N	152	183	1			163
							167	9									
*04	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	758	1	7837	2	N	200	182	1			181
							220	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	279	1	1579	2	N	-0-					60
12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	351	1	1493	2	N	-0-					60
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	339	1	1211	2	N	-0-					60
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	348	1	1627	2	N	102					162
							112	9									
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	385	1	1455	2	N	-0-	134	1			28
*04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	183	1	1455	2	N	-0-					28

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
11	2010	N	1683	-0-	-327	-0-	260	1	1423	2	N	-0-					25
12	2356	N	2192	-0-	-164	-0-	352	1	1832	2	N	7					32
							8	9									
01	2449	N	1670	-0-	-779	-0-	305	1	1365	2	N	-0-					32
02	1624	N	1621	-0-	-3	-0-	300	1	1314	2	N	6					38
							7	9									
03	2201	N	2040	-0-	-161	-0-	338	1	1702	2	N	-0-					38
*04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	316	1	1621	2	N	2					40
							2	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
11	630	N	380	-0-	-250	-0-	57	1	323	2	N	-0-					-0-
12	558	N	362	-0-	-196	-0-	69	1	293	2	N	-0-					-0-
01	434	N	304	-0-	-130	-0-	67	1	237	2	N	-0-					-0-
02	377	N	247	-0-	-130	-0-	44	1	203	2	N	-0-					-0-
03	372	N	234	-0-	-138	-0-	49	1	185	2	N	-0-					-0-
*04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	181	1	1433	2	N	102					102
							112	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					133
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	106	1			28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2152	-0-	-1808	-0-	325	1	1827	2	N	-0-					97
12	4061	X	3435	-0-	-626	-0-	466	1	2969	2	N	-0-					97
01	4061	X	3427	-0-	-634	-0-	613	1	2814	2	N	-0-					97
02	3741	X	3714	-0-	-27	-0-	655	1	3059	2	N	-0-					97
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	731	1	3543	2	N	91					188
							100	9									
*04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	606	1	3732	2	N	30	191	1			27
							33	9									

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	30	-0-	-3240	-0-	28	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	3007	X	18	-0-	-2989	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
01	3038	X	151	-0-	-2887	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	2842	X	364	-0-	-2478	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
03	2449	X	438	-0-	-2011	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
*04	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

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

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1849	-0-	-1061	-0-	1838	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3525	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	3007	X	2768	-0-	-239	-0-	2728	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
02	3538	X	2459	-0-	-1079	-0-	2428	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3782	X	2573	-0-	-1209	-0-	2539	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	3450	X	2439	-0-	-1011	-0-	2406	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2600	-0-	-1030	-0-	2580	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4349	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4430	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4233	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4278	X	4126	-0-	-152	-0-	4091	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	4140	X	3428	-0-	-712	-0-	3395	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1549	-0-	-851	-0-	1528	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2558	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2681	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2279	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	2604	N	2257	-0-	-347	-0-	2223	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	2640	N	2144	-0-	-496	-0-	2111	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1011	-0-	-849	-0-	997	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	1798	X	1795	-0-	-3	-0-	1770	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1625	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
02	1508	X	1392	-0-	-116	-0-	1366	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	1798	X	1588	-0-	-210	-0-	1555	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	1740	X	1440	-0-	-300	-0-	1412	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	X	976	-0-	-1544	-0-	962	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	2170	X	1891	-0-	-279	-0-	1857	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	2015	X	1847	-0-	-168	-0-	1821	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	1885	X	1344	-0-	-541	-0-	1322	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	1953	X	1043	-0-	-910	-0-	1042	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1830	X	1140	-0-	-690	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	603	-0-	-357	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	932	3	9	9	N	8	8	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	1030	-0-	-2150	-0-	1016	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	3286	X	2952	-0-	-334	-0-	2918	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3425	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3071	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3230	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
*04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3394	3	33	9	Y	30	30	1			-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
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1738	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1682	N	1349	-0-	-333	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1225	-0-	-635	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	906	-0-	-714	-0-	906	3			Y	-0-					-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
11	6420	X	3072	-0-	-3348	-0-	3049	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
12	6355	X	6162	-0-	-193	-0-	6126	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
01	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6224	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5797	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	6169	X	6150	-0-	-19	-0-	6115	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	6060	X	5903	-0-	-157	-0-	5870	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2692	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2131	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	2046	X	2041	-0-	-5	-0-	2001	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
02	2610	X	1846	-0-	-764	-0-	1816	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	2790	X	1983	-0-	-807	-0-	1939	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
04	2700	X	1413	-0-	-1287	-0-	1381	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1067	-0-	-1633	-0-	1060	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	2790	X	1721	-0-	-1069	-0-	1720	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2790	X	1082	-0-	-1708	-0-	1079	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2436	X	1307	-0-	-1129	-0-	1306	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2418	X	1697	-0-	-721	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
04	1680	X	1566	-0-	-114	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1561	-0-	-779	-0-	1551	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2439	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2257	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2168	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2433	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2235	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	1360	-0-	-3020	-0-	1349	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	4495	X	3851	-0-	-644	-0-	3823	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	4464	X	3963	-0-	-501	-0-	3920	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	3944	X	3393	-0-	-551	-0-	3362	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3844	X	3205	-0-	-639	-0-	3174	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3950	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	1335	-0-	-2625	-0-	1315	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	3999	X	3975	-0-	-24	-0-	3944	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	3968	X	3448	-0-	-520	-0-	3409	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
02	3654	X	3323	-0-	-331	-0-	3299	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	3968	X	3211	-0-	-757	-0-	3176	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3840	X	3256	-0-	-584	-0-	3223	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	2495	-0-	-3715	-0-	2474	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	6262	X	5926	-0-	-336	-0-	5891	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6612	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5615	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	5921	X	5855	-0-	-66	-0-	5820	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	6330	X	6000	-0-	-330	-0-	5967	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	1559	-0-	-3211	-0-	1539	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	4805	X	4715	-0-	-90	-0-	4680	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4753	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	4292	X	3746	-0-	-546	-0-	3718	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	4712	X	4209	-0-	-503	-0-	4174	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	4650	X	4205	-0-	-445	-0-	4172	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	883	-0-	-3137	-0-	870	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4237	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3990	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3710	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	4278	X	3757	-0-	-521	-0-	3723	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	4140	X	3883	-0-	-257	-0-	3850	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	1009	-0-	-2261	-0-	992	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	3170	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3303	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
02	3016	X	2778	-0-	-238	-0-	2747	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3193	X	2599	-0-	-594	-0-	2567	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	3240	X	3179	-0-	-61	-0-	3146	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	2464	-0-	-2786	-0-	2444	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	5425	X	3269	-0-	-2156	-0-	3236	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3294	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	3074	X	3002	-0-	-72	-0-	2970	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3638	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3240	X	3179	-0-	-61	-0-	3146	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

11	8100	X	3459	-0-	-4641	-0-	3438	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	8153	X	8001	-0-	-152	-0-	7965	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
01	8122	X	8044	-0-	-78	-0-	8000	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	7511	X	7150	-0-	-361	-0-	7118	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	7998	X	7643	-0-	-355	-0-	7610	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	7770	X	7571	-0-	-199	-0-	7538	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

11	3270	X	1852	-0-	-1418	-0-	1832	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	3379	X	2844	-0-	-535	-0-	2809	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3527	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
02	3306	X	3037	-0-	-269	-0-	3005	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3534	X	3145	-0-	-389	-0-	3110	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3420	X	3226	-0-	-194	-0-	3193	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

11	5100	X	2903	-0-	-2197	-0-	2877	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4751	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	5053	X	89	-0-	-4964	-0-	46	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	4727	X	4037	-0-	-690	-0-	4007	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	4867	X	4320	-0-	-547	-0-	4285	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	4620	X	4128	-0-	-492	-0-	4099	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

11	3000	N	3258	-0-	258	258	3251	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	2713	N	2455	-0-	-258	-0-	2440	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2425	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	2842	X	1985	-0-	-857	-0-	1981	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	3038	X	1872	-0-	-1166	-0-	1866	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	2940	X	1566	-0-	-1374	-0-	1555	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

11	1740	N	260	-0-	-1480	-0-	243	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2688	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2630	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2636	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*03	3100	N	3112	-0-	12	12	3077	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
*04	2922	N	2910	-0-	-12	-0-	2881	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

11	3540	X	956	-0-	-2584	-0-	936	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	3627	X	1760	-0-	-1867	-0-	1757	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	3534	X	1791	-0-	-1743	-0-	1790	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3277	X	1718	-0-	-1559	-0-	1717	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3379	X	1783	-0-	-1596	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
*04	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1787	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 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
11	3180	X	1443	-0-	-1737	-0-	1430	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	3286	X	2461	-0-	-825	-0-	2427	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	3286	X	2127	-0-	-1159	-0-	2107	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	2871	X	1910	-0-	-961	-0-	1907	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2449	X	1968	-0-	-481	-0-	1962	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	2370	X	1803	-0-	-567	-0-	1793	3	10	9	Y	9	9	1			-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
11	4230	X	1806	-0-	-2424	-0-	1786	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	4309	X	4160	-0-	-149	-0-	4125	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	4216	X	4175	-0-	-41	-0-	4134	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
02	3915	X	2661	-0-	-1254	-0-	2640	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	4154	X	3727	-0-	-427	-0-	3695	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	4050	X	3940	-0-	-110	-0-	3908	3	32	9	Y	29	29	1			-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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1320	N	702	-0-	-618	-0-	700	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	951	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1701	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1310	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1356	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	1680	N	1444	-0-	-236	-0-	1416	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	748	-0-	-3242	-0-	740	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	3875	X	2064	-0-	-1811	-0-	2035	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	3875	X	2446	-0-	-1429	-0-	2406	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
02	3364	X	2001	-0-	-1363	-0-	1972	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	2449	X	1826	-0-	-623	-0-	1794	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	2370	X	1077	-0-	-1293	-0-	1059	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	1471	-0-	-2309	-0-	1454	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3751	X	3372	-0-	-379	-0-	3338	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	3689	X	3500	-0-	-189	-0-	3457	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	3451	X	2914	-0-	-537	-0-	2883	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3379	X	2781	-0-	-598	-0-	2749	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	3390	X	3138	-0-	-252	-0-	3105	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	2564	-0-	-3226	-0-	2540	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	5983	X	5513	-0-	-470	-0-	5478	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	5983	X	5932	-0-	-51	-0-	5888	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	5539	X	3814	-0-	-1725	-0-	3784	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
*03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5845	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
*04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5799	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	1201	-0-	-2609	-0-	1183	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	3751	X	2949	-0-	-802	-0-	2916	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	3906	X	3406	-0-	-500	-0-	3362	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	3857	X	3011	-0-	-846	-0-	2979	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4123	X	2970	-0-	-1153	-0-	2937	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3300	X	3041	-0-	-259	-0-	3008	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	1536	-0-	-1674	-0-	1523	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	3193	X	3015	-0-	-178	-0-	2981	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	3007	X	1099	-0-	-1908	-0-	1082	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	2755	X	26	-0-	-2729	-0-	25	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
*04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4264	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	372	-0-	-3168	-0-	361	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	3658	X	947	-0-	-2711	-0-	934	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	3596	X	847	-0-	-2749	-0-	843	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	3277	X	845	-0-	-2432	-0-	843	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	3472	X	761	-0-	-2711	-0-	760	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	971	X	971	-0-	-0-	-0-	970	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	483	-0-	-5607	-0-	476	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	5735	X	4587	-0-	-1148	-0-	4555	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5553	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5408	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5804	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
*04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6214	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	1751	-0-	-2329	-0-	1731	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	4154	X	4015	-0-	-139	-0-	3980	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	4247	X	3911	-0-	-336	-0-	3868	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	3973	X	2661	-0-	-1312	-0-	2635	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	4092	X	3399	-0-	-693	-0-	3364	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3900	X	3866	-0-	-34	-0-	3833	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	1086	-0-	-3774	-0-	1063	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
12	4836	X	3234	-0-	-1602	-0-	3204	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	4681	X	3183	-0-	-1498	-0-	3144	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
02	4292	X	1202	-0-	-3090	-0-	1189	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
03	4309	X	1167	-0-	-3142	-0-	1166	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3120	X	1914	-0-	-1206	-0-	1912	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	1314	-0-	-2076	-0-	1293	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	3503	X	3106	-0-	-397	-0-	3071	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3270	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	3132	X	2667	-0-	-465	-0-	2638	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	3348	X	2624	-0-	-724	-0-	2589	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3210	X	2813	-0-	-397	-0-	2780	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 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
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3419	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	3534	X	2925	-0-	-609	-0-	2892	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	3084	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	3335	X	2966	-0-	-369	-0-	2934	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3565	X	2987	-0-	-578	-0-	2952	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3450	X	2961	-0-	-489	-0-	2931	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	1874	-0-	-2476	-0-	1854	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	4340	X	4145	-0-	-195	-0-	4112	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	4154	X	3987	-0-	-167	-0-	3944	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	3886	X	3649	-0-	-237	-0-	3618	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4164	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
*04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4209	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	1973	-0-	-2077	-0-	1959	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	4030	X	3635	-0-	-395	-0-	3601	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	3906	X	3825	-0-	-81	-0-	3781	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	3654	X	3438	-0-	-216	-0-	3407	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3751	X	2959	-0-	-792	-0-	2924	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3690	X	3406	-0-	-284	-0-	3373	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	940	-0-	-2090	-0-	936	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3069	X	1872	-0-	-1197	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
01	3007	X	1035	-0-	-1972	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
02	2813	X	841	-0-	-1972	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	2613	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*04	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2019	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	590	-0-	-880	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
*04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					-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
11	3840	X	3389	-0-	-451	-0-	3376	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	3968	X	3480	-0-	-488	-0-	3447	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	3751	X	2435	-0-	-1316	-0-	2422	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	3509	X	1516	-0-	-1993	-0-	1512	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	3503	X	879	-0-	-2624	-0-	877	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	3390	X	757	-0-	-2633	-0-	756	3	1	9	Y	1	1	1			-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
11	6300	X	3316	-0-	-2984	-0-	3295	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7460	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
01	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7056	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6601	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	7502	X	7355	-0-	-147	-0-	7320	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	7260	X	6940	-0-	-320	-0-	6907	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	106	-0-	-4124	-0-	96	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	4154	X	2426	-0-	-1728	-0-	2405	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
01	4061	X	3632	-0-	-429	-0-	3588	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	3770	X	1517	-0-	-2253	-0-	1514	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3906	X	1064	-0-	-2842	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	783	-0-	-2727	-0-	783	3			Y	-0-					-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
11	5550	X	3810	-0-	-1740	-0-	3789	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7171	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5744	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5796	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	6479	X	5730	-0-	-749	-0-	5695	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	6270	X	5585	-0-	-685	-0-	5552	3	33	9	Y	30	30	1			-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
11	4290	X	1932	-0-	-2358	-0-	1918	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	4185	X	3157	-0-	-1028	-0-	3137	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
01	4216	X	2512	-0-	-1704	-0-	2498	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	4002	X	1934	-0-	-2068	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
03	4278	X	1854	-0-	-2424	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	1968	-0-	-1092	-0-	1967	3	1	9	Y	1	1	1			-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
11	3750	X	1658	-0-	-2092	-0-	1638	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3980	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	3844	X	3838	-0-	-6	-0-	3794	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	3596	X	3472	-0-	-124	-0-	3441	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3999	X	3624	-0-	-375	-0-	3590	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	3870	X	3363	-0-	-507	-0-	3331	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	658	-0-	-1232	-0-	645	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1223	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1864	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1537	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1761	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	1830	N	1605	-0-	-225	-0-	1572	3	33	9	Y	30	30	1			-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
11	3780	X	1094	-0-	-2686	-0-	1076	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	3844	X	3166	-0-	-678	-0-	3131	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	3720	X	2797	-0-	-923	-0-	2763	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3422	X	3228	-0-	-194	-0-	3197	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3255	X	2807	-0-	-448	-0-	2775	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	3060	X	2616	-0-	-444	-0-	2587	3	29	9	Y	26	26	1			-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
11	630	N	522	-0-	-108	-0-	505	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	473	-0-	-20	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	570	-0-	-143	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2011	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
12	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5522	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
01	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6026	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5058	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5159	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
*04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6248	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

11	2550	X	1739	-0-	-811	-0-	1722	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	2635	X	2349	-0-	-286	-0-	2319	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	2449	X	2381	-0-	-68	-0-	2347	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2378	X	2066	-0-	-312	-0-	2044	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	2542	X	2311	-0-	-231	-0-	2286	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2632	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

11	1980	X	733	-0-	-1247	-0-	720	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	2046	X	1966	-0-	-80	-0-	1936	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	2015	X	1780	-0-	-235	-0-	1744	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	1885	X	1643	-0-	-242	-0-	1613	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
*03	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1933	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	1890	X	1871	-0-	-19	-0-	1838	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

11	3720	X	353	-0-	-3367	-0-	343	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3961	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4403	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	3451	X	3120	-0-	-331	-0-	3091	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	3999	X	3328	-0-	-671	-0-	3297	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3870	X	3591	-0-	-279	-0-	3558	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

11	5370	X	1899	-0-	-3471	-0-	1878	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	5549	X	5034	-0-	-515	-0-	4998	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
01	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5703	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	5249	X	5128	-0-	-121	-0-	5096	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5363	X	4680	-0-	-683	-0-	4645	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	5550	X	5275	-0-	-275	-0-	5242	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

11	3930	X	550	-0-	-3380	-0-	542	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	4061	X	2571	-0-	-1490	-0-	2545	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	4030	X	3464	-0-	-566	-0-	3420	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	3770	X	3017	-0-	-753	-0-	2986	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3937	X	3001	-0-	-936	-0-	2966	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3360	X	3276	-0-	-84	-0-	3243	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

11	2700	X	1250	-0-	-1450	-0-	1243	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	2790	X	2016	-0-	-774	-0-	2003	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	2790	X	1908	-0-	-882	-0-	1891	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	2610	X	1832	-0-	-778	-0-	1819	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
03	2604	X	1924	-0-	-680	-0-	1913	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	1950	X	1802	-0-	-148	-0-	1794	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

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

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
11	5370	X	2956	-0-	-2414	-0-	2932	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	5301	X	4980	-0-	-321	-0-	4947	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	5177	X	4814	-0-	-363	-0-	4770	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	4843	X	4831	-0-	-12	-0-	4799	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5115	X	4795	-0-	-320	-0-	4760	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	4830	X	4783	-0-	-47	-0-	4750	3	33	9	Y	30	30	1			-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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	4530	X	1356	-0-	-3174	-0-	1345	3	11	9	N	10	10	1			-0-
12	4681	X	2615	-0-	-2066	-0-	2590	3	25	9	N	23	23	1			-0-
01	4681	X	3981	-0-	-700	-0-	3938	3	43	9	N	39	39	1			-0-
02	3683	X	2848	-0-	-835	-0-	2825	3	23	9	N	21	21	1			-0-
03	3503	X	2774	-0-	-729	-0-	2756	3	18	9	N	16	16	1			-0-
04	3840	X	1738	-0-	-2102	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

11	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5074	3	18	9	N	16	16	1			-0-
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4389	3	32	9	N	29	29	1			-0-
01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4858	3	44	9	N	40	40	1			-0-
02	4002	X	3735	-0-	-267	-0-	3705	3	30	9	N	27	27	1			-0-
03	4278	X	3931	-0-	-347	-0-	3896	3	35	9	N	32	32	1			-0-
*04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4249	3	30	9	N	27	27	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

11	4050	X	252	-0-	-3798	-0-	244	3	8	9	N	7	7	1			-0-
12	3751	X	702	-0-	-3049	-0-	680	3	22	9	N	20	20	1			-0-
01	3410	X	534	-0-	-2876	-0-	517	3	17	9	N	15	15	1			-0-
02	3132	X	444	-0-	-2688	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	424	-0-	-2738	-0-	423	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	690	X	534	-0-	-156	-0-	532	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

11	2850	X	2221	-0-	-629	-0-	2204	3	17	9	N	15	15	1			-0-
12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3767	3	35	9	N	32	32	1			-0-
01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3876	3	43	9	N	39	39	1			-0-
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3581	3	32	9	N	29	29	1			-0-
*03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3862	3	34	9	N	31	31	1			-0-
*04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3628	3	33	9	N	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

11	1980	X	633	-0-	-1347	-0-	622	3	11	9	N	10	10	1			-0-
12	2046	X	1039	-0-	-1007	-0-	1025	3	14	9	N	13	13	1			-0-
01	1922	X	908	-0-	-1014	-0-	895	3	13	9	N	12	12	1			-0-
02	1740	X	767	-0-	-973	-0-	755	3	12	9	N	11	11	1			-0-
03	1829	X	876	-0-	-953	-0-	869	3	7	9	N	6	6	1			-0-
04	1020	X	821	-0-	-199	-0-	818	3	3	9	N	3	3	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

11	5280	X	950	-0-	-4330	-0-	929	3	21	9	N	19	19	1			-0-
12	5456	X	2557	-0-	-2899	-0-	2529	3	28	9	N	25	25	1			-0-
01	5673	X	5343	-0-	-330	-0-	5302	3	41	9	N	37	37	1			-0-
02	5307	X	4870	-0-	-437	-0-	4838	3	32	9	N	29	29	1			-0-
*03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5763	3	35	9	N	32	32	1			-0-
*04	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5463	3	33	9	N	30	30	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	612	3	14	9	N	13	13	1			-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	848	3	32	9	N	29	29	1			-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1012	3	41	9	N	37	37	1			-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	946	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	796	3	7	9	N	6	6	1			-0-
04	1020	N	774	-0-	-246	-0-	749	3	25	9	N	23	23	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1660	-0-	-1010	-0-	1647	3	13	9	N	12	12	1			-0-
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2709	3	11	9	N	10	10	1			-0-
01	2542	X	2332	-0-	-210	-0-	2318	3	14	9	N	13	13	1			-0-
02	2378	X	2115	-0-	-263	-0-	2098	3	17	9	N	15	15	1			-0-
*03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3252	3	34	9	N	31	31	1			-0-
*04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3212	3	31	9	N	28	28	1			-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	2273	-0-	-2647	-0-	2253	3	20	9	N	18	18	1			-0-
12	5084	X	4314	-0-	-770	-0-	4280	3	34	9	N	31	31	1			-0-
01	4991	X	4027	-0-	-964	-0-	3958	3	69	9	N	63	63	1			-0-
02	4495	X	3547	-0-	-948	-0-	3515	3	32	9	N	29	29	1			-0-
*03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4746	3	35	9	N	32	32	1			-0-
*04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5321	3	33	9	N	30	30	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	3534	-0-	-2616	-0-	3505	3	29	9	N	26	26	1			-0-
12	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6486	3	36	9	N	33	33	1			-0-
01	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6357	3	44	9	N	40	40	1			-0-
02	5713	X	5582	-0-	-131	-0-	5550	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	6510	X	5980	-0-	-530	-0-	5934	3	46	9	N	42	42	1			-0-
04	6300	X	5799	-0-	-501	-0-	5766	3	33	9	N	30	30	1			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	471	-0-	-159	-0-	441	2	30	9	N	27					48
12	682	N	347	-0-	-335	-0-	347	2			N	-0-					48
01	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	2			N	-0-					48
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	566	2	4	9	N	4	4	8			48
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					48
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					48

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
11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	33	1	2390	2	Y	60	35	1			61
							66	9									
12	2201	X	2105	-0-	-96	-0-	2017	2	88	9	Y	80	79	1	5	5	57
01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2234	2	99	9	Y	90	117	1	5	5	25
02	DLQ G-10		2452	-0-	2452	2452	2364	2	88	9	Y	80	77	1			28
03	DLQ G-10		2362	-0-	2362	4814	2279	2	83	9	Y	75	75	1			28
04	DLQ G-10		2123	-0-	2123	6937	2042	2	81	9	Y	74	38	1			64

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
11	600	N	176	-0-	-424	-0-	172	2	4	9	N	4					125
12	341	N	186	-0-	-155	-0-	171	2	15	9	N	14					139
01	496	N	394	-0-	-102	-0-	373	2	21	9	N	19					158
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6	9	N	5					163
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	N	2					165
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	864	2	4	9	N	4					169

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
11	DLQ G-10		2722	-0-	2722	22335	2719	3	3	9	N	3					245
12	25589	X	3254	-0-	-22335	-0-	3252	3	2	9	N	2					247
01	7626	X	2289	-0-	-5337	-0-	2276	3	13	9	N	12	176	1			83
02	6264	X	4022	-0-	-2242	-0-	4009	3	13	9	N	12					95
03	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8368	3	19	9	N	17					112
*04	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7656	3	20	9	N	18					130

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
11	DLQ G-10		1068	-0-	1068	12288	200	1	865	3	N	3					61
							3	9									
12	13913	X	1625	-0-	-12288	-0-	230	1	1395	3	N	-0-					61
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					61
02	4263	X	2505	-0-	-1758	-0-	195	1	2303	3	N	6					67
							7	9									
03	3472	X	3430	-0-	-42	-0-	199	1	3214	3	N	15					82
							17	9									
*04	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	186	1	2601	3	N	12					94
							13	9									

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2907	-0-	2907	31801	546	1	2357	3	N	4					138
							4	9									
12	35472	X	3671	-0-	-31801	-0-	519	1	3145	3	N	6					144
							7	9									
01	12400	X	8462	-0-	-3938	-0-	779	1	7683	3	N	-0-					144
02	9309	X	7645	-0-	-1664	-0-	597	1	7037	3	N	10					154
							11	9									
03	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	625	1	10075	3	N	12					166
							13	9									
*04	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	685	1	9584	3	N	14					180
							15	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

11	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	999	1	18748	2	N	29	15	1	1	8	88
							32	9									
12	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	1089	1	16641	2	N	61	24	8			125
							67	9									
01	17143	X	9911	-0-	-7232	-0-	685	1	9184	2	N	38	52	1			111
							42	9									
02	19111	X	9595	-0-	-9516	-0-	718	1	8858	2	N	17					128
							19	9									
03	20429	X	10999	-0-	-9430	-0-	859	1	10123	2	N	15					143
							17	9									
04	19770	X	14509	-0-	-5261	-0-	995	1	13514	2	N	-0-	39	1			104

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

11	6960	X	6930	-0-	-30	-0-	350	1	6562	2	Y	16	25	1	7	8	59
							18	9									
12	7192	X	7162	-0-	-30	-0-	436	1	6665	2	Y	55	55	1	29	8	30
							61	9									
01	7192	X	6861	-0-	-331	-0-	474	1	6359	2	Y	25	19	1	15	8	21
							28	9									
02	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	509	1	6293	2	Y	19	1	8			39
							21	9									
03	7192	X	7164	-0-	-28	-0-	558	1	6585	2	Y	19	2	8			56
							21	9									
04	6930	X	6575	-0-	-355	-0-	451	1	6122	2	Y	2	27	1	2	8	29
							2	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

11	9090	X	3718	-0-	-5372	-0-	538	1	3169	2	Y	10					46
							11	9									
12	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	1179	1	10252	2	Y	35	12	8			69
							39	9									
01	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	1192	1	10263	2	Y	14	5	8			78
							15	9									
02	7482	X	7102	-0-	-380	-0-	1018	1	6071	2	Y	12					90
							13	9									
03	11470	X	1890	-0-	-9580	-0-	284	1	1606	2	Y	-0-					90
04	11100	X	8868	-0-	-2232	-0-	933	1	7926	2	Y	8					98
							9	9									

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	30	1	756	2	N	-0-					27
12	372	N	40	-0-	-332	-0-	16	1	24	2	N	-0-					27
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	44	1	113	2	N	-0-					27
02	725	N	363	-0-	-362	-0-	36	1	327	2	N	-0-					27
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	N	-0-					27
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	10	1	23	2	N	-0-					27

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	684	1	12825	2	N	22	7	1	3	8	74
							24	9									
12	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	851	1	13017	2	N	53	24	8			103
							58	9									
01	16864	X	13504	-0-	-3360	-0-	935	1	12543	2	N	24	38	1	5	8	84
							26	9									
02	15776	X	12919	-0-	-2857	-0-	967	1	11928	2	N	22					106
							24	9									
03	16864	X	11458	-0-	-5406	-0-	895	1	10546	2	N	15					121
							17	9									
04	13530	X	8752	-0-	-4778	-0-	600	1	8150	2	N	2	49	1	1	8	73
							2	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	361	1	6777	2	Y	17	26	1	7	8	54
							19	9									
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	402	1	6154	2	Y	51	49	1	28	8	28
							56	9									
01	8649	X	3740	-0-	-4909	-0-	258	1	3461	2	Y	19	19	1	14	8	14
							21	9									
02	8091	X	2072	-0-	-6019	-0-	155	1	1911	2	Y	5					19
							6	9									
03	8649	X	2673	-0-	-5976	-0-	208	1	2455	2	Y	9	2	8			26
							10	9									
04	7170	X	2891	-0-	-4279	-0-	198	1	2692	2	Y	1	11	1	1	8	15
							1	9									

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13140	X	10211	-0-	-2929	-0-	801	1	9393	2	Y	15	19	1	1	8	28
							17	9									
12	13578	X	5289	-0-	-8289	-0-	323	1	4945	2	Y	19	10	1	8	8	29
							21	9									
01	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	960	1	12865	2	Y	29	16	1	3	8	39
							32	9									
02	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	875	1	10788	2	Y	21					60
							23	9									
03	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	855	1	10070	2	Y	17					77
							19	9									
04	11220	X	11211	-0-	-9	-0-	768	1	10439	2	Y	4	46	1			35
							4	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	5011	-0-	-5429	-0-	253	1	4747	2	N	10	3	1	2	8	75
							11	9									
12	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					75
01	10788	X	55	-0-	-10733	-0-	1	1	21	2	N	30	5	1			100
							33	9									
02	10150	X	-0-	-0-	-10150	-0-					N	-0-					100
03	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					100
04	5010	X	194	-0-	-4816	-0-	13	1	181	2	N	-0-					100

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	453	1	8489	2	N	15	4	1	3	8	25
							17	9									
12	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	576	1	8802	2	N	35	16	8			44
							39	9									
01	9238	X	5875	-0-	-3363	-0-	406	1	5428	2	N	37	26	1	15	8	40
							41	9									
02	8584	X	2428	-0-	-6156	-0-	182	1	2242	2	N	4					44
							4	9									
03	9176	X	4238	-0-	-4938	-0-	331	1	3904	2	N	3	1	8			46
							3	9									
04	8880	X	6100	-0-	-2780	-0-	419	1	5680	2	N	1	13	1	1	8	33
							1	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6119	-0-	-1171	-0-	888	1	5220	2	Y	10					34
							11	9									
12	7533	X	6026	-0-	-1507	-0-	619	1	5379	2	Y	25	12	8			47
							28	9									
01	6789	X	5834	-0-	-955	-0-	606	1	5216	2	Y	11	5	8			53
							12	9									
02	6264	X	3712	-0-	-2552	-0-	532	1	3172	2	Y	7					60
							8	9									
03	6696	X	5956	-0-	-740	-0-	894	1	5062	2	Y	-0-					60
04	6120	X	2327	-0-	-3793	-0-	245	1	2080	2	Y	2					62
							2	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13290	X	8655	-0-	-4635	-0-	8652	2	3	9	N	3	1	8			352
12	10230	X	9018	-0-	-1212	-0-	9016	2	2	9	N	2	2	8			352
01	10726	X	10725	-0-	-1	-0-	10660	2	65	9	N	59	4	8			407
02	10034	X	9658	-0-	-376	-0-	9575	2	83	9	N	75	5	8			477
03	10726	X	9558	-0-	-1168	-0-	9528	2	30	9	N	27	371	1	11	8	122
04	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					122

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
11	11610	X	11548	-0-	-62	-0-	11448	2	100	9	N	91	191	1			112
12	11997	X	11026	-0-	-971	-0-	10884	2	142	9	N	129					241
01	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11661	2	106	9	N	96	181	1	6	8	150
02	11165	X	10028	-0-	-1137	-0-	9906	2	122	9	N	111					261
03	11935	X	9769	-0-	-2166	-0-	9611	2	158	9	N	144	190	1			215
04	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					N	NO RPT					215

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
11	22800	X	19615	-0-	-3185	-0-	913	1	18605	2	N	88					186
							97	9									
12	29297	X	29297	-0-	-0-	-0-	1374	1	27738	2	N	168	301	1	1	8	52
							185	9									
01	28868	X	28868	-0-	-0-	-0-	1391	1	27361	2	N	105	3	8			154
							116	9									
02	27127	X	27127	-0-	-0-	-0-	1284	1	25800	2	N	39	9	8			184
							43	9									
*03	27142	X	27142	-0-	-0-	-0-	1393	1	25624	2	N	114	11	8			287
							125	9									
04	25710	X	NO RPT	-0-	-25710	-0-					N	NO RPT					287

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14220	X	13778	-0-	-442	-0-	1384	1	12177	2	N	197	187	1			211
							217	9									
12	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	1488	1	13147	2	N	215	189	1	2	8	235
							237	9									
01	14136	X	13745	-0-	-391	-0-	1435	1	12028	2	N	256	194	1			297
							282	9									
02	13311	X	12152	-0-	-1159	-0-	11888	2	264	9	N	240	192	1			345
03	14632	X	12747	-0-	-1885	-0-	12509	2	238	9	N	216	184	1	5	8	372
04	14160	X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					N	NO RPT					372

XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12990	X	11665	-0-	-1325	-0-	550	1	11070	2	Y	41	36	1			31
							45	9									
12	13423	X	10792	-0-	-2631	-0-	552	1	10193	2	Y	43	34	1			40
							47	9									
01	12958	X	11290	-0-	-1668	-0-	581	1	10663	2	Y	42	35	1			47
							46	9									
02	11977	X	9996	-0-	-1981	-0-	522	1	9437	2	Y	34	68	1			13
							37	9									
03	12090	X	9862	-0-	-2228	-0-	577	1	9248	2	Y	34	34	1			13
							37	9									
04	11670	X	9730	-0-	-1940	-0-	507	1	9184	2	Y	35					48
							39	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
11	11130	X	8760	-0-	-2370	-0-	414	1	8325	2	Y	19	18	1			16
							21	9									
12	10726	X	9672	-0-	-1054	-0-	495	1	9153	2	Y	22	18	1			20
							24	9									
01	9796	X	8562	-0-	-1234	-0-	441	1	8098	2	Y	21	18	1			23
							23	9									
02	8961	X	8902	-0-	-59	-0-	466	1	8417	2	Y	17	34	1			6
							19	9									
03	9672	X	8333	-0-	-1339	-0-	488	1	7826	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
04	9360	X	9284	-0-	-76	-0-	484	1	8783	2	Y	15					21
							17	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21386	X	21386	-0-	-0-	-0-	1010	1	20322	2	Y	49	41	1			38
							54	9									
12	18760	X	18760	-0-	-0-	-0-	960	1	17737	2	Y	57	43	1			52
							63	9									
01	18662	X	17590	-0-	-1072	-0-	906	1	16622	2	Y	56	46	1			62
							62	9									
02	19633	X	16090	-0-	-3543	-0-	841	1	15199	2	Y	45	90	1			17
							50	9									
03	20987	X	16373	-0-	-4614	-0-	959	1	15364	2	Y	45	45	1			17
							50	9									
04	20310	X	17487	-0-	-2823	-0-	911	1	16524	2	Y	47					64
							52	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

11	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	485	1	9752	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
12	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	524	1	9688	2	Y	11	9	1			10
							12	9									
01	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	519	1	9525	2	Y	11	9	1			12
							12	9									
02	9889	X	9344	-0-	-545	-0-	489	1	8846	2	Y	8	17	1			3
							9	9									
03	10571	X	9844	-0-	-727	-0-	578	1	9257	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
*04	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	565	1	10237	2	Y	11					14
							12	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	118	1	2373	2	Y	17	14	1			12
							19	9									
12	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	118	1	2187	2	Y	18	13	1			17
							20	9									
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	126	1	2321	2	Y	17	15	1			19
							19	9									
02	2436	N	2295	-0-	-141	-0-	120	1	2160	2	Y	14	28	1			5
							15	9									
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	137	1	2202	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
*04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	126	1	2291	2	Y	9					14
							10	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

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-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

11	10020	X	8765	-0-	-1255	-0-	294	1	8471	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	10354	X	7827	-0-	-2527	-0-	263	1	7564	2	Y	-0-					-0-
01	10292	X	8018	-0-	-2274	-0-	271	1	7747	2	Y	-0-					-0-
02	9628	X	8906	-0-	-722	-0-	293	1	8613	2	Y	-0-					-0-
03	10292	X	8522	-0-	-1770	-0-	285	1	8237	2	Y	-0-					-0-
04	8760	X	4703	-0-	-4057	-0-	158	1	4545	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1818	N	1168	-0-	-650	-0-	55 15	1 9	1098	2	Y	14	9	1	2	8	9
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40 14	1 9	745	2	Y	13	10	1			12
01	1147	X	264	-0-	-883	-0-	13 13	1 9	238	2	Y	12	10	1	2	8	12
02	3509	X	701	-0-	-2808	-0-	36 12	1 9	653	2	Y	11	19	1			4
03	3751	X	616	-0-	-3135	-0-	35 12	1 9	569	2	Y	11	11	1			4
04	1170	X	554	-0-	-616	-0-	28 13	1 9	513	2	Y	12					16

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

11	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					Y	-0-					-0-
12	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		13962	-0-	13962	13962	459	1	13503	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		15116	-0-	15116	29078	505	1	14611	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		11775	-0-	11775	40853	396	1	11379	2	Y	-0-					-0-

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

11	5550	X	5081	-0-	-469	-0-	170	1	4911	2	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5060	-0-	-675	-0-	170	1	4890	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	5092	-0-	-333	-0-	172	1	4920	2	Y	-0-					-0-
02	5046	X	4978	-0-	-68	-0-	164	1	4814	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	4759	-0-	-635	-0-	159	1	4600	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4750	-0-	-320	-0-	160	1	4590	2	Y	-0-					-0-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

11	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	426	1	12278	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	414	1	11891	2	Y	-0-					-0-
01	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	414	1	11825	2	Y	-0-					-0-
02	12267	X	12158	-0-	-109	-0-	400	1	11758	2	Y	-0-					-0-
03	13113	X	11706	-0-	-1407	-0-	391	1	11315	2	Y	-0-					-0-
04	12690	X	10479	-0-	-2211	-0-	352	1	10127	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	143	-0-	-2	-0-	5	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	7	1	209	2	Y	-0-					-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	8260	-0-	-2480	-0-	391	1	7861	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
12	11098	X	7261	-0-	-3837	-0-	372	1	6881	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
01	10075	X	8495	-0-	-1580	-0-	439	1	8048	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
02	8874	X	7803	-0-	-1071	-0-	409	1	7388	2	Y	5	11	1			2
							6	9									
03	9486	X	8064	-0-	-1422	-0-	473	1	7584	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	8250	X	6988	-0-	-1262	-0-	365	1	6614	2	Y	8					10
							9	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

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-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

11	11040	X	9746	-0-	-1294	-0-	326	1	9420	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	11377	X	9116	-0-	-2261	-0-	306	1	8810	2	Y	-0-					-0-
01	10788	X	10003	-0-	-785	-0-	339	1	9664	2	Y	-0-					-0-
02	10034	X	9148	-0-	-886	-0-	301	1	8847	2	Y	-0-					-0-
03	10726	X	9458	-0-	-1268	-0-	316	1	9142	2	Y	-0-					-0-
04	9750	X	9065	-0-	-685	-0-	305	1	8760	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

11	420	N	359	-0-	-61	-0-	8	1	224	2	Y	115	167	1			147
							127	9									
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	9	1	257	2	Y	123	164	1			106
							135	9									
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	9	1	263	2	Y	116					222
							128	9									
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	Y	117	170	1			169
							129	9									
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	36	1	1029	2	Y	111	162	1			118
							122	9									
*04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	60	1	1717	2	Y	105					223
							116	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

11	11850	X	11607	-0-	-243	-0-	389	1	11216	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
12	12245	X	11259	-0-	-986	-0-	378	1	10879	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	11966	X	11781	-0-	-185	-0-	399	1	11380	2	Y	2					4
							2	9									
02	11223	X	9285	-0-	-1938	-0-	305	1	8978	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	11997	X	11220	-0-	-777	-0-	375	1	10843	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	11610	X	11524	-0-	-86	-0-	387	1	11130	2	Y	6					8
							7	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13979	X	13979	-0-		-0-	-0-	407	1	13553	2	Y	17	20	1			20
								19	9									
12	13175	X	12336	-0-		-839	-0-	359	1	11952	2	Y	23	28	1			15
								25	9									
01	13175	X	11291	-0-		-1884	-0-	328	1	10941	2	Y	20	15	1			20
								22	9									
02	13514	X	10135	-0-		-3379	-0-	295	1	9820	2	Y	18	30	1			8
								20	9									
03	14446	X	9186	-0-		-5260	-0-	267	1	8900	2	Y	17	15	1			10
								19	9									
04	13980	X	11207	-0-		-2773	-0-	326	1	10858	2	Y	21	18	1			13
								23	9									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2862	-0-		-138	-0-	175	1	2670	3	N	15					71
								17	9									
12	3317	X	315	-0-		-3002	-0-	19	1	295	3	N	1	1	8			71
								1	9									
01	3317	X	1153	-0-		-2164	-0-	70	1	1082	3	N	1	1	5	1	8	70
								1	9									
02	3103	X	2699	-0-		-404	-0-	165	1	2468	3	N	60	42	8			88
								66	9									
03	2945	X	1143	-0-		-1802	-0-	79	1	1060	3	N	4					92
								4	9									
04	2850	X	1546	-0-		-1304	-0-	106	1	1375	3	N	59	59	8			92
								65	9									

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18942	X	18942	-0-		-0-	-0-	1036	1	17704	2	Y	184	174	1			92
								202	9									
12	18343	X	18343	-0-		-0-	-0-	998	1	17167	2	Y	162	161	1			93
								178	9									
01	16368	X	15652	-0-		-716	-0-	947	1	14544	2	Y	146	139	1			100
								161	9									
02	18384	X	18384	-0-		-0-	-0-	1104	1	17115	2	Y	150	139	1			111
								165	9									
03	18675	X	18675	-0-		-0-	-0-	966	1	17547	2	Y	147	232	1			26
								162	9									
*04	17162	X	17162	-0-		-0-	-0-	907	1	16122	2	Y	121	107	1			40
								133	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13768	X	13768	-0-		-0-	-0-	746	1	12750	2	Y	247	233	1			124
								272	9									
12	16089	X	13643	-0-		-2446	-0-	732	1	12596	2	Y	286	242	1			168
								315	9									
01	16089	X	12478	-0-		-3611	-0-	744	1	11425	2	Y	281	259	1			190
								309	9									
02	14297	X	12078	-0-		-2219	-0-	713	1	11047	2	Y	289	265	1			214
								318	9									
03	14229	X	13013	-0-		-1216	-0-	663	1	12041	2	Y	281	446	1			49
								309	9									
04	13770	X	11755	-0-		-2015	-0-	613	1	10885	2	Y	234	206	1			77
								257	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	42	-0-	-7398	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	601	1	9310	2	Y	105					105
							116	9									
03	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	633	1	11493	2	Y	180	254	1			31
							198	9									
*04	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	526	1	9350	2	Y	150	132	1			49
							165	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

11	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	260	1	8663	2	Y	23	15	1			23
							25	9									
12	9517	X	8784	-0-	-733	-0-	255	1	8487	2	Y	38	37	1			24
							42	9									
01	9517	X	8897	-0-	-620	-0-	258	1	8604	2	Y	32	24	1			32
							35	9									
02	8903	X	8400	-0-	-503	-0-	244	1	8122	2	Y	31	50	1			13
							34	9									
03	9238	X	8196	-0-	-1042	-0-	238	1	7926	2	Y	29	25	1			17
							32	9									
04	8940	X	7882	-0-	-1058	-0-	229	1	7636	2	Y	15	17	1			15
							17	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	45	1	1484	2	Y	-0-					-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	26	1	853	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	458	-0-	-162	-0-	13	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	431	-0-	-816	-0-	13	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	588	-0-	-280	-0-	17	1	571	2	Y	-0-					-0-
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	25	1	818	2	Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

11	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	50	1	1438	2	Y	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	57	1	1647	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	47	1	1340	2	Y	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	53	1	1555	2	Y	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	54	1	1556	2	Y	-0-					-0-
*04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	47	1	1336	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

11	14460	X	8238	-0-	-6222	-0-	8106	2	132	9	Y	120	114	1			121
12	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	17130	2	190	9	Y	173	137	1			157
01	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	17353	2	183	9	Y	166	137	1			186
02	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13130	2	149	9	Y	135	271	1			50
03	17329	X	15200	-0-	-2129	-0-	15051	2	149	9	Y	135	134	1			51
04	16980	X	7827	-0-	-9153	-0-	7705	2	122	9	Y	111					162

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3571	2	62	9	Y	56	51	1			42
12	3069	X	2530	-0-	-539	-0-	2472	2	58	9	Y	53	45	1			50
01	3069	X	1898	-0-	-1171	-0-	1836	2	62	9	Y	56	44	1			62
02	4031	X	1610	-0-	-2421	-0-	1560	2	50	9	Y	45	90	1			17
03	4216	X	1988	-0-	-2228	-0-	1938	2	50	9	Y	45	45	1			17
04	3630	X	2165	-0-	-1465	-0-	2136	2	29	9	Y	26					43

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	222	-0-	-97	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

11	19350	X	16401	-0-	-2949	-0-	897	1	15326	2	Y	162	153	1			81
							178	9									
12	21638	X	20231	-0-	-1407	-0-	1101	1	18947	2	Y	166	151	1			96
							183	9									
01	21638	X	16421	-0-	-5217	-0-	993	1	15254	2	Y	158	147	1			107
							174	9									
02	20242	X	9897	-0-	-10345	-0-	591	1	9168	2	Y	125	149	1			83
							138	9									
03	20243	X	18818	-0-	-1425	-0-	973	1	17680	2	Y	150	206	1			27
							165	9									
04	19590	X	15047	-0-	-4543	-0-	794	1	14109	2	Y	131	115	1			43
							144	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

11	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	805	1	13754	2	Y	202	190	1			101
							222	9									
12	14942	X	14658	-0-	-284	-0-	794	1	13655	2	Y	190	178	1			113
							209	9									
01	14942	X	13718	-0-	-1224	-0-	826	1	12694	2	Y	180	172	1			121
							198	9									
02	15254	X	13686	-0-	-1568	-0-	817	1	12662	2	Y	188	170	1			139
							207	9									
03	15283	X	13406	-0-	-1877	-0-	689	1	12515	2	Y	184	291	1			32
							202	9									
04	14790	X	13283	-0-	-1507	-0-	699	1	12416	2	Y	153	135	1			50
							168	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

11	4260	X	4032	-0-	-228	-0-	190	1	3831	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
12	4402	X	3894	-0-	-508	-0-	199	1	3683	2	Y	11	9	1			10
							12	9									
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	211	1	3878	2	Y	11	9	1			12
							12	9									
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	164	1	2960	2	Y	8	17	1			3
							9	9									
03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	167	1	2674	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
*04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	171	1	3103	2	Y	9					12
							10	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	Y	-0-					-0-
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	33	1	602	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9030	X	8642	-0-	-388	-0-	248	1	8261	2	Y	121	85	1			124
							133	9									
12	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	250	1	8319	2	Y	158	179	1			103
							174	9									
01	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	239	1	7962	2	Y	136	104	1			135
							150	9									
02	7540	X	7437	-0-	-103	-0-	212	1	7079	2	Y	133	212	1			56
							146	9									
03	8060	X	7456	-0-	-604	-0-	213	1	7107	2	Y	124	107	1			73
							136	9									
04	7800	X	6892	-0-	-908	-0-	197	1	6567	2	Y	116	97	1			92
							128	9									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7230	X	6652	-0-	-578	-0-	223	1	6427	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	7471	X	6747	-0-	-724	-0-	227	1	6519	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	7285	X	6722	-0-	-563	-0-	228	1	6492	2	Y	2					3
							2	9									
02	6699	X	6316	-0-	-383	-0-	208	1	6106	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	7006	X	6731	-0-	-275	-0-	225	1	6503	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	6660	X	6375	-0-	-285	-0-	214	1	6157	2	Y	4					6
							4	9									

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21855	X	21855	-0-	-0-	-0-	1033	1	20776	2	Y	42	39	1			32
							46	9									
12	22382	X	19208	-0-	-3174	-0-	984	1	18177	2	Y	43	34	1			41
							47	9									
01	22320	X	21488	-0-	-832	-0-	1108	1	20334	2	Y	42	36	1			47
							46	9									
02	21141	X	20259	-0-	-882	-0-	1060	1	19162	2	Y	34	68	1			13
							37	9									
03	22599	X	21139	-0-	-1460	-0-	1240	1	19862	2	Y	34	34	1			13
							37	9									
04	21870	X	19671	-0-	-2199	-0-	1027	1	18618	2	Y	24					37
							26	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	5604	-0-	-1386	-0-	188	1	5414	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	7161	X	6130	-0-	-1031	-0-	206	1	5923	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	6944	X	6000	-0-	-944	-0-	203	1	5795	2	Y	2					3
							2	9									
02	6496	X	6245	-0-	-251	-0-	205	1	6038	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	6944	X	6368	-0-	-576	-0-	213	1	6152	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	5940	X	5426	-0-	-514	-0-	182	1	5243	2	Y	1					3
							1	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	10793	-0-	-2317	-0-	313	1	10426	2	Y	49	31	1			50
							54	9									
12	13547	X	11895	-0-	-1652	-0-	344	1	11481	2	Y	64	72	1			42
							70	9									
01	13547	X	11747	-0-	-1800	-0-	340	1	11346	2	Y	55	42	1			55
							61	9									
02	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	317	1	10560	2	Y	54	86	1			23
							59	9									
03	11904	X	9261	-0-	-2643	-0-	268	1	8939	2	Y	49	43	1			29
							54	9									
04	11520	X	10085	-0-	-1435	-0-	292	1	9727	2	Y	60	51	1			38
							66	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7950	X	6929	-0-	-1021	-0-	232	1	6697	2	Y	-0-					-0-
12	7285	X	7109	-0-	-176	-0-	239	1	6870	2	Y	-0-					-0-
01	7285	X	5985	-0-	-1300	-0-	203	1	5782	2	Y	-0-					-0-
02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	188	1	5528	2	Y	-0-					-0-
03	6107	X	6087	-0-	-20	-0-	203	1	5884	2	Y	-0-					-0-
*04	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	211	1	6073	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
11	12690	X	12520	-0-	-170	-0-	592	1	11920	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
12	13113	X	13037	-0-	-76	-0-	669	1	12359	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
01	13113	X	12242	-0-	-871	-0-	632	1	11602	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
02	12673	X	11668	-0-	-1005	-0-	611	1	11051	2	Y	5	11	1			2
							6	9									
03	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	794	1	12729	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*04	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	690	1	12515	2	Y	6					8
							7	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
11	6330	X	4801	-0-	-1529	-0-	161	1	4640	2	Y	-0-					-0-
12	6448	X	5578	-0-	-870	-0-	188	1	5390	2	Y	-0-					-0-
01	6417	X	5434	-0-	-983	-0-	184	1	5250	2	Y	-0-					-0-
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	200	1	5882	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4600	-0-	-112	-0-	154	1	4446	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4167	-0-	-393	-0-	140	1	4027	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
11	2430	N	2246	-0-	-184	-0-	75	1	2171	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2273	-0-	-238	-0-	76	1	2197	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2267	-0-	-120	-0-	77	1	2190	2	Y	-0-					-0-
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	72	1	2108	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	73	1	2112	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2087	-0-	-103	-0-	70	1	2017	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	448	1	9009	2	Y	13	19	1			13
							14	9									
12	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	488	1	9010	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
01	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	529	1	9714	2	Y	14	13	1			16
							15	9									
02	8642	X	8183	-0-	-459	-0-	428	1	7743	2	Y	11	23	1			4
							12	9									
03	9238	X	9222	-0-	-16	-0-	541	1	8669	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
*04	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	468	1	8478	2	Y	12					16
							13	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

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-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

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-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	114	1	1946	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3489	-0-	389	389	188	1	3235	2	Y	60	31	1			29
							66	9									
01	3100	N	3100	-0-	-0-	389	186	1	2856	2	Y	53	47	1			35
							58	9									
02	2900	N	2578	-0-	-322	67	153	1	2366	2	Y	54	49	1			40
							59	9									
03	2669	X	2602	-0-	-67	-0-	133	1	2412	2	Y	52	83	1			9
							57	9									
04	2400	X	2335	-0-	-65	-0-	122	1	2166	2	Y	43	38	1			14
							47	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	62	1	2072	2	Y	-0-					-0-
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	77	1	2565	2	Y	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	44	1	1468	2	Y	-0-					-0-
02	1566	N	896	-0-	-670	-0-	26	1	870	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	873	-0-	-801	-0-	25	1	848	2	Y	-0-					-0-
*04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	45	1	1515	2	Y	12	4	1			8
							13	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	362	1	7278	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
12	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	360	1	6645	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
01	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	388	1	7122	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	365	1	6592	2	Y	5	11	1			2
							6	9									
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	421	1	6746	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*04	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	370	1	6706	2	Y	8					10
							9	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1281	-0-	-639	-0-	61	1	1220	2	Y	-0-					-0-
12	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	143	1	2639	2	Y	-0-					-0-
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	138	1	2541	2	Y	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	92	1	1664	2	Y	-0-					-0-
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	125	1	1998	2	Y	-0-					-0-
*04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	113	1	2054	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	875	-0-	-4915	-0-	24	1	788	2	Y	57	40	1			56
							63	9									
12	5518	X	901	-0-	-4617	-0-	26	1	855	2	Y	18	64	1			10
							20	9									
01	1891	X	832	-0-	-1059	-0-	24	1	808	2	Y	-0-	4	1			6
02	1102	X	811	-0-	-291	-0-	24	1	787	2	Y	-0-	5	1			1
03	1147	X	1103	-0-	-44	-0-	32	1	1071	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	35	1	1154	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
11	15570	X	10600	-0-	-4970	-0-	355	1	10235	2	Y	9	11	1			10
							10	9									
12	14105	X	11160	-0-	-2945	-0-	375	1	10774	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
01	12803	X	11398	-0-	-1405	-0-	386	1	11003	2	Y	8					16
							9	9									
02	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	387	1	11383	2	Y	9	13	1			12
							10	9									
03	11811	X	9331	-0-	-2480	-0-	311	1	9006	2	Y	13	16	1			9
							14	9									
04	11040	X	7679	-0-	-3361	-0-	258	1	7414	2	Y	6					15
							7	9									

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	175	1	2977	3	N	95	191	1			79
							105	9									
12	2325	X	335	-0-	-1990	-0-	19	1	316	3	N	-0-					79
01	2325	X	1239	-0-	-1086	-0-	70	1	1169	3	N	-0-					79
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	165	1	2855	3	N	26	26	8			79
							29	9									
03	2666	X	1571	-0-	-1095	-0-	79	1	1492	3	N	-0-					79
04	2580	X	2194	-0-	-386	-0-	106	1	2053	3	N	32	32	8			79
							35	9									

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	56	1	1082	2	Y	21	24	1			22
							23	9									
12	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	52	1	1092	2	Y	33	25	1			30
							36	9									
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	54	1	1073	2	Y	30	28	1			32
							33	9									
02	1160	N	1027	-0-	-133	-0-	20	1	976	2	Y	28	43	1			17
							31	9									
03	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	44	1	957	2	Y	30	27	1			20
							33	9									
04	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	48	1	967	2	Y	29	23	1			26
							32	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
11	840	X	414	-0-	-426	-0-	20	1	386	2	Y	7	16	1			10
							8	9									
12	1457	X	491	-0-	-966	-0-	22	1	455	2	Y	13	11	1			12
							14	9									
01	930	N	449	-0-	-481	-0-	21	1	419	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	16	1	758	2	Y	14	14	1			11
							15	9									
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	43	1	938	2	Y	18	12	1			17
							20	9									
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	46	1	923	2	Y	18	15	1			20
							20	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
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	680	2	Y	13	14	1			14
							14	9									
12	899	N	744	-0-	-155	-0-	33	1	688	2	Y	21	16	1			19
							23	9									
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	766	2	Y	13	13	1			19
							14	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	13	1	617	2	Y	11	21	1			9
							12	9									
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	639	2	Y	13	10	1			12
							14	9									
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	29	1	586	2	Y	10	10	1			12
							11	9									

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	479	-0-	-91	-0-	23 9	1 9	447	2	Y	8	10	1			9
12	713	N	460	-0-	-253	-0-	20 14	1 9	426	2	Y	13	10	1			12
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	20 7	1 9	396	2	Y	6	8	1			10
02	464	N	386	-0-	-78	-0-	8 8	1 9	370	2	Y	7	12	1			5
03	465	N	313	-0-	-152	-0-	13 7	1 9	293	2	Y	6	6	1			5
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	18 8	1 9	358	2	Y	7	5	1			7

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	877	-0-	-803	-0-	497	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	1136	-0-	-600	-0-	475	1	661	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	458	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	503	-0-	-338	-0-	256	1	247	2	Y	-0-					-0-
*03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	401	1	1105	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	709 3	1 9	543	2	Y	3					95
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	745 10	1 9	1038	2	Y	9					104
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	811 14	1 9	964	2	Y	13					117
02	1218	N	449	-0-	-769	-0-	224 9	1 9	216	2	Y	8					125
03	1736	N	497	-0-	-1239	-0-	126 22	1 9	349	2	Y	20					145
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					145

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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	18	1	603	2	Y	-0-					-0-
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	21	1	961	2	Y	-0-					-0-
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	23	1	1339	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1471	-0-	1471	1471	19	1	1452	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1715	-0-	1715	3186	10	1	1705	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	505	-0-	505	3691	19	1	486	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

11	1050 N	788	-0-	-262	-0-	28	1	741	3	Y	17	17	1			8
						19	9									
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	29	1	735	3	Y	14	14	1			8
						15	9									
01	806 N	615	-0-	-191	-0-	24	1	572	3	Y	17	17	1			8
						19	9									
02	DLQ G-10	283	-0-	283	283	15	1	251	3	Y	15	15	1			8
						17	9									
03	DLQ G-10	419	-0-	419	702	12	1	382	3	Y	23	21	1			10
						25	9									
04	DLQ G-10	466	-0-	466	1168	18	1	433	3	Y	14	18	1			6
						15	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	398	-0-	-1732	-0-	14	1	370	3	Y	13	22	1			6
							14	9									
12	2201	N	1400	-0-	-801	-0-	54	1	1345	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	91	1	2144	3	Y	34	19	1			16
							37	9									
02	DLQ G-10		1824	-0-	1824	1824	105	1	1685	3	Y	31	30	1			17
							34	9									
03	DLQ G-10		2867	-0-	2867	4691	63	1	2772	3	Y	29	33	1			13
							32	9									
04	DLQ G-10		2702	-0-	2702	7393	108	1	2573	3	Y	19	24	1			8
							21	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

11	330	N	157	-0-	-173	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	91	-0-	-281	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1081	-0-	1081	1081	63	1	1018	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1922	-0-	1922	3003	37	1	1851	3	Y	31	17	1			14
							34	9									
04	DLQ G-10		2422	-0-	2422	5425	96	1	2305	3	Y	19	25	1			8
							21	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

11	3000	N	3008	-0-	8	34	105	1	2903	3	Y	-0-					-0-
12	3694	X	3660	-0-	-34	-0-	145	1	3515	3	Y	-0-					-0-
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	131	1	2997	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2317	-0-	2317	2317	135	1	2182	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2876	-0-	2876	5193	60	1	2792	3	Y	22	12	1			10
							24	9									
04	DLQ G-10		2510	-0-	2510	7703	100	1	2395	3	Y	14	18	1			6
							15	9									

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	96	1	2565	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	105	1	2547	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
01	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	102	1	2347	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
02	DLQ G-10		1675	-0-	1675	1675	97	1	1568	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
03	DLQ G-10		2253	-0-	2253	3928	47	1	2195	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
04	DLQ G-10		2253	-0-	2253	6181	89	1	2156	3	Y	7	8	1			3
							8	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	218	-0-	-2782	-0-	205	2	13	9	Y	12	7	1			12
12	2325	X	856	-0-	-1469	-0-	837	2	19	9	Y	17	16	1	1	5	12
01	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2250	2	20	9	Y	18	24	1	1	5	5
02	DLQ G-10		2707	-0-	2707	2707	2688	2	19	9	Y	17	16	1			6
03	DLQ G-10		3896	-0-	3896	6603	3879	2	17	9	Y	15	15	1			6
04	DLQ G-10		3813	-0-	3813	10416	3813	2			Y	-0-	6	1			-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	48	1	1323	3	Y	-0-					-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	73	1	1777	3	Y	-0-					-0-
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	68	1	1585	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1119	-0-	1119	1119	65	1	1054	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1530	-0-	1530	2649	31	1	1499	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1267	-0-	1267	3916	50	1	1217	3	Y	-0-					-0-

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1500	2	11	9	Y	10	6	1			10
12	1612	N	1252	-0-	-360	-0-	1237	2	15	9	Y	14	13	1	1	5	10
01	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1382	2	17	9	Y	15	20	1	1	5	4
02	DLQ G-10		1629	-0-	1629	1629	1614	2	15	9	Y	14	13	1			5
03	DLQ G-10		1012	-0-	1012	2641	998	2	14	9	Y	13	13	1			5
04	DLQ G-10		1756	-0-	1756	4397	1749	2	7	9	Y	6	6	1			5

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	13	13	1			6
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	63	1	1553	3	Y	9	5	1			4
							10	9									
02	DLQ G-10		1969	-0-	1969	1969	114	1	1841	3	Y	13	10	1			7
							14	9									
03	DLQ G-10		2417	-0-	2417	4386	55	1	2296	3	Y	60	40	1			27
							66	9									
04	DLQ G-10		2773	-0-	2773	7159	110	1	2620	3	Y	39	50	1			16
							43	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2732	-0-	-298	-0-	2701	2	31	9	Y	28	16	1			28
12	3131	X	2853	-0-	-278	-0-	2813	2	40	9	Y	36	36	1	2	5	26
01	3131	X	2836	-0-	-295	-0-	2791	2	45	9	Y	41	53	1	2	5	12
02	DLQ G-10		2843	-0-	2843	2843	2803	2	40	9	Y	36	35	1			13
03	DLQ G-10		3096	-0-	3096	5939	3057	2	39	9	Y	35	35	1			13
04	DLQ G-10		2941	-0-	2941	8880	2896	2	45	9	Y	41	19	1			35

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	108	1	2855	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	112	1	2732	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
01	2201	X	1575	-0-	-626	-0-	67	1	1491	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
02	DLQ G-10		705	-0-	705	705	40	1	651	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
03	DLQ G-10		1339	-0-	1339	2044	33	1	1291	3	Y	14	15	1			6
							15	9									
04	DLQ G-10		2606	-0-	2606	4650	104	1	2492	3	Y	9	11	1			4
							10	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
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	112	111	1			51
							123	9									
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	94	94	1			51
							103	9									
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	116	113	1			54
							128	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1			-0-
03	DLQ G-10		185	-0-	185	185	69	3	116	9	Y	105	58	1			47
04	DLQ G-10		145	-0-	145	330	3	1	69	3	Y	66	85	1			28
							73	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	75	1	2004	3	Y	-0-					-0-
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	86	1	2095	3	Y	-0-					-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	85	1	1958	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1376	-0-	1376	1376	80	1	1296	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1952	-0-	1952	3328	41	1	1911	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1849	-0-	1849	5177	74	1	1775	3	Y	-0-					-0-

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	13	7	1			13
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	6	14	1			5
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3037	2	17	9	Y	15	15	1	1	5	4
02	DLQ G-10		4453	-0-	4453	4453	4434	2	19	9	Y	17	15	1			6
03	DLQ G-10		4442	-0-	4442	8895	4401	2	41	9	Y	37	29	1			14
04	DLQ G-10		4085	-0-	4085	12980	4037	2	48	9	Y	44	20	1			38

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
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	61	1	1643	3	Y	44	44	1			20
							48	9									
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	75	1	1824	3	Y	37	37	1			20
							41	9									
01	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	71	1	1660	3	Y	45	44	1			21
							50	9									
02	DLQ G-10		1100	-0-	1100	1100	61	1	997	3	Y	38	38	1			21
							42	9									
03	DLQ G-10		1629	-0-	1629	2729	36	1	1548	3	Y	41	44	1			18
							45	9									
04	DLQ G-10		1751	-0-	1751	4480	69	1	1652	3	Y	27	34	1			11
							30	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
11	2940	X	2744	-0-	-196	-0-	97	1	2572	3	Y	68	68	1			31
							75	9									
12	3038	X	2871	-0-	-167	-0-	112	1	2695	3	Y	58	58	1			31
							64	9									
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	132	1	3073	3	Y	71	69	1			33
							78	9									
02	DLQ G-10		1942	-0-	1942	1942	110	1	1766	3	Y	60	60	1			33
							66	9									
03	DLQ G-10		2698	-0-	2698	4640	57	1	2569	3	Y	65	69	1			29
							72	9									
04	DLQ G-10		2853	-0-	2853	7493	113	1	2696	3	Y	40	52	1			17
							44	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
11	3780	X	3275	-0-	-505	-0-	117	1	3105	3	Y	48	48	1			22
							53	9									
12	3844	X	3471	-0-	-373	-0-	135	1	3292	3	Y	40	40	1			22
							44	9									
01	3596	X	3359	-0-	-237	-0-	139	1	3166	3	Y	49	48	1			23
							54	9									
02	DLQ G-10		2341	-0-	2341	2341	134	1	2161	3	Y	42	42	1			23
							46	9									
03	DLQ G-10		3171	-0-	3171	5512	68	1	3053	3	Y	45	48	1			20
							50	9									
04	DLQ G-10		3193	-0-	3193	8705	127	1	3034	3	Y	29	37	1			12
							32	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
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2301	2	13	9	Y	12	7	1			12
12	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2169	2	17	9	Y	15	15	1	1	5	11
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2322	2	19	9	Y	17	22	1	1	5	5
02	DLQ G-10		2521	-0-	2521	2521	2504	2	17	9	Y	15	15	1			5
03	DLQ G-10		2670	-0-	2670	5191	2655	2	15	9	Y	14	14	1			5
04	DLQ G-10		2518	-0-	2518	7709	2506	2	12	9	Y	11	7	1			9

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	111	1	2906	3	Y	35	34	1			16
							39	9									
12	2883	X	2823	-0-	-60	-0-	110	1	2681	3	Y	29	29	1			16
							32	9									
01	2883	X	2319	-0-	-564	-0-	95	1	2187	3	Y	34	34	1			16
							37	9									
02	DLQ G-10		1659	-0-	1659	1659	95	1	1530	3	Y	31	30	1			17
							34	9									
03	DLQ G-10		2515	-0-	2515	4174	53	1	2428	3	Y	31	34	1			14
							34	9									
04	DLQ G-10		2466	-0-	2466	6640	98	1	2345	3	Y	21	26	1			9
							23	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

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

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

11	1500 N	593	-0-	-907	-0-	583	2	10 9		Y	9	5	1			9
12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2393	2	14 9		Y	13	12	1	1	5	9
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1871	2	15 9		Y	14	18	1	1	5	4
02	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	1452	2	13 9		Y	12	12	1			4
03	DLQ G-10	2655	-0-	2655	4120	2642	2	13 9		Y	12	12	1			4
04	DLQ G-10	3951	-0-	3951	8071	3928	2	23 9		Y	21	7	1			18

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

11	2834 X	2175	-0-	-659	-0-	2173	2	2 9		Y	2	1	1			2
12	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3903	2	2 9		Y	2	2	1			2
01	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3029	2	3 9		Y	3	4	1			1
02	DLQ G-10	3064	-0-	3064	3064	3062	2	2 9		Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10	3457	-0-	3457	6521	3455	2	2 9		Y	2	2	1			1
04	DLQ G-10	2453	-0-	2453	8974	2451	2	2 9		Y	2	1	1			2

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

11	1380 N	1283	-0-	-97	-0-	1263	2	20 9		Y	18	10	1			18
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1889	2	25 9		Y	23	23	1	1	5	17
01	2201 N	2013	-0-	-188	-0-	1985	2	28 9		Y	25	34	1	1	5	7
02	DLQ G-10	1951	-0-	1951	1951	1925	2	26 9		Y	24	23	1			8
03	DLQ G-10	1484	-0-	1484	3435	1460	2	24 9		Y	22	22	1			8
04	DLQ G-10	1618	-0-	1618	5053	1595	2	23 9		Y	21	11	1			18

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2453	2	22 9		Y	20	12	1			20
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2568	2	30 9		Y	27	26	1	2	5	19
01	2387 N	2158	-0-	-229	-0-	2125	2	33 9		Y	30	39	1	2	5	8
02	DLQ G-10	2196	-0-	2196	2196	2167	2	29 9		Y	26	25	1			9
03	DLQ G-10	2033	-0-	2033	4229	2005	2	28 9		Y	25	25	1			9
04	DLQ G-10	2054	-0-	2054	6283	2022	2	32 9		Y	29	13	1			25

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	74	1	1986	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	77	1	1891	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	78	1	1810	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	DLQ G-10	1225	-0-	1225	1225	71	1	1150	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
03	DLQ G-10	1628	-0-	1628	2853	36	1	1588	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
04	DLQ G-10	1745	-0-	1745	4598	69	1	1661	3	Y	14	10	1			6
						15	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	71	-0-	-139	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		58	-0-	58	58	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		78	-0-	78	136	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		70	-0-	70	206	3	1	67	3	Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	42	1	1139	3	Y	39	38	1			18
							43	9									
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	46	1	1150	3	Y	32	32	1			18
							35	9									
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	54	1	1221	3	Y	39	39	1			18
							43	9									
02	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1023	57	1	929	3	Y	34	33	1			19
							37	9									
03	DLQ G-10		1271	-0-	1271	2294	25	1	1207	3	Y	35	38	1			16
							39	9									
04	DLQ G-10		1364	-0-	1364	3658	53	1	1286	3	Y	23	29	1			10
							25	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	109	1	2823	3	Y	46	45	1			21
							51	9									
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	123	1	2999	3	Y	38	38	1			21
							42	9									
01	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	127	1	2846	3	Y	47	46	1			22
							52	9									
02	DLQ G-10		1953	-0-	1953	1953	111	1	1799	3	Y	39	39	1			22
							43	9									
03	DLQ G-10		2878	-0-	2878	4831	57	1	2775	3	Y	42	45	1			19
							46	9									
04	DLQ G-10		3081	-0-	3081	7912	122	1	2929	3	Y	27	35	1			11
							30	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

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-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3885	2	13	9	Y	12	7	1			12
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3949	2	17	9	Y	15	15	1	1	5	11
01	4247	X	3636	-0-	-611	-0-	3616	2	20	9	Y	18	23	1	1	5	5
02	DLQ G-10		3456	-0-	3456	3456	3439	2	17	9	Y	15	15	1			5
03	DLQ G-10		4473	-0-	4473	7929	4455	2	18	9	Y	16	15	1			6
04	DLQ G-10		2560	-0-	2560	10489	2541	2	19	9	Y	17	8	1			15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	42	1	1128	3	Y	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	49	1	1211	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	49	1	1153	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		765	-0-	765	765	44	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		858	-0-	858	1623	21	1	837	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1190	-0-	1190	2813	47	1	1143	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

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-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

11	2220	X	245	-0-	-1975	-0-	7	1	185	3	Y	48	48	1			22
							53	9									
12	2232	X	216	-0-	-2016	-0-	7	1	164	3	Y	41	41	1			22
							45	9									
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	13	29	1			6
02	DLQ G-10		96	-0-	96	96	3	1	47	3	Y	42	25	1			23
							46	9									
03	DLQ G-10		150	-0-	150	246	2	1	98	3	Y	45	48	1			20
							50	9									
04	DLQ G-10		144	-0-	144	390	4	1	108	3	Y	29	37	1			12
							32	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	110	1	2940	3	Y	43	43	1			20
							47	9									
12	3069	X	2910	-0-	-159	-0-	113	1	2756	3	Y	37	37	1			20
							41	9									
01	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	126	1	2919	3	Y	45	44	1			21
							50	9									
02	DLQ G-10		1983	-0-	1983	1983	113	1	1828	3	Y	38	38	1			21
							42	9									
03	DLQ G-10		3038	-0-	3038	5021	60	1	2933	3	Y	41	44	1			18
							45	9									
04	DLQ G-10		2793	-0-	2793	7814	111	1	2653	3	Y	26	33	1			11
							29	9									

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	57	57	1			26
12	279	X	60	-0-	-219	-0-	7	3	53	9	Y	48	48	1			26
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	22	1			28
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	111	1	2922	3	Y	30	29	1			14
							33	9									
12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	128	1	3120	3	Y	25	25	1			14
							28	9									
01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	126	1	2898	3	Y	30	30	1			14
							33	9									
02	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2190	126	1	2035	3	Y	26	26	1			14
							29	9									
03	DLQ G-10		2802	-0-	2802	4992	59	1	2712	3	Y	28	30	1			12
							31	9									
04	DLQ G-10		2769	-0-	2769	7761	110	1	2639	3	Y	18	23	1			7
							20	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2528	-0-	-862	-0-	91	1	2395	3	Y	38	38	1			17
							42	9									
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	130	1	3165	3	Y	32	32	1			17
							35	9									
01	3286	X	2918	-0-	-368	-0-	120	1	2755	3	Y	39	38	1			18
							43	9									
02	DLQ G-10		2018	-0-	2018	2018	116	1	1865	3	Y	34	33	1			19
							37	9									
03	DLQ G-10		2548	-0-	2548	4566	57	1	2452	3	Y	35	38	1			16
							39	9									
04	DLQ G-10		2912	-0-	2912	7478	116	1	2771	3	Y	23	29	1			10
							25	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1913	-0-	-67	-0-	67	1	1822	3	Y	22	22	1			10
							24	9									
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	76	1	1853	3	Y	18	18	1			10
							20	9									
01	1953	N	1564	-0-	-389	-0-	64	1	1476	3	Y	22	22	1			10
							24	9									
02	DLQ G-10		857	-0-	857	857	48	1	787	3	Y	20	19	1			11
							22	9									
03	DLQ G-10		1864	-0-	1864	2721	44	1	1798	3	Y	20	22	1			9
							22	9									
04	DLQ G-10		1918	-0-	1918	4639	76	1	1828	3	Y	13	17	1			5
							14	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3813	-0-	3813	3813	3813	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3902	-0-	3902	7715	3902	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3826	-0-	3826	11541	3826	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	106	1	2840	3	Y	31	31	1			14
							34	9									
12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	114	1	2771	3	Y	26	26	1			14
							29	9									
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	117	1	2661	3	Y	33	32	1			15
							36	9									
02	DLQ G-10		1900	-0-	1900	1900	109	1	1761	3	Y	27	27	1			15
							30	9									
03	DLQ G-10		2553	-0-	2553	4453	53	1	2468	3	Y	29	31	1			13
							32	9									
04	DLQ G-10		2462	-0-	2462	6915	98	1	2343	3	Y	19	24	1			8
							21	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

11	1170	X	726	-0-	-444	-0-	26	1	700	3	N	-0-					-0-
12	1209	X	214	-0-	-995	-0-	8	1	206	3	N	-0-					-0-
01	1178	X	1016	-0-	-162	-0-	43	1	973	3	N	-0-					-0-
02	725	X	418	-0-	-307	-0-	24	1	394	3	N	-0-					-0-
03	775	X	487	-0-	-288	-0-	10	1	477	3	N	-0-					-0-
04	990	X	432	-0-	-558	-0-	17	1	415	3	N	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	64	1	1723	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	70	1	1768	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	88	1	1971	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
02	DLQ G-10		1267	-0-	1267	1267	73	1	1180	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
03	DLQ G-10		1734	-0-	1734	3001	36	1	1683	3	Y	14	15	1			6
							15	9									
04	DLQ G-10		1830	-0-	1830	4831	72	1	1747	3	Y	10	12	1			4
							11	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

11	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5812	2	80	9	Y	73	43	1			73
12	5487	X	4251	-0-	-1236	-0-	4144	2	107	9	Y	97	95	1	6	5	69
01	5487	X	4084	-0-	-1403	-0-	3966	2	118	9	Y	107	140	1	6	5	30
02	DLQ G-10		4587	-0-	4587	4587	4480	2	107	9	Y	97	93	1			34
03	DLQ G-10		4718	-0-	4718	9305	4618	2	100	9	Y	91	91	1			34
04	DLQ G-10		3865	-0-	3865	13170	3815	2	50	9	Y	45	40	1			39

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

11	960	N	900	-0-	-60	-0-	31	1	861	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	45	1	1119	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	48	1	1075	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
02	DLQ G-10		729	-0-	729	729	42	1	680	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	DLQ G-10		967	-0-	967	1696	21	1	938	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
04	DLQ G-10		800	-0-	800	2496	32	1	764	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	81	1	2191	3	Y	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	61	1	1473	3	Y	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		343	-0-	343	343	20	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		619	-0-	619	962	13	1	606	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		933	-0-	933	1895	37	1	896	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	65	1	1756	3	Y	25	25	1			11
							28	9									
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	69	1	1699	3	Y	21	21	1			11
							23	9									
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	69	1	1586	3	Y	26	25	1			12
							29	9									
02	DLQ G-10		1219	-0-	1219	1219	69	1	1126	3	Y	22	22	1			12
							24	9									
03	DLQ G-10		1529	-0-	1529	2748	31	1	1473	3	Y	23	25	1			10
							25	9									
04	DLQ G-10		1605	-0-	1605	4353	63	1	1525	3	Y	15	19	1			6
							17	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	1282	-0-	-2558	-0-	1259	2	23	9	Y	21	13	1			21
12	3193	X	2564	-0-	-629	-0-	2532	2	32	9	Y	29	28	1	2	5	20
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4055	2	35	9	Y	32	41	1	2	5	9
02	DLQ G-10		3519	-0-	3519	3519	3488	2	31	9	Y	28	27	1			10
03	DLQ G-10		3768	-0-	3768	7287	3738	2	30	9	Y	27	27	1			10
04	DLQ G-10		3749	-0-	3749	11036	3715	2	34	9	Y	31	14	1			27

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	22	10	1			12
							24	9									
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	26	26	1			12
							29	9									
02	DLQ G-10		41	-0-	41	41	1	1	15	3	Y	23	22	1			13
							25	9									
03	DLQ G-10		55	-0-	55	96	29	3	26	9	Y	24	26	1			11
04	DLQ G-10		124	-0-	124	220	4	1	102	3	Y	16	20	1			7
							18	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

11	4020	X	3922	-0-	-98	-0-	146	1	3733	3	Y	39	38	1			18
							43	9									
12	4092	X	3974	-0-	-118	-0-	155	1	3784	3	Y	32	32	1			18
							35	9									
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	168	1	3915	3	Y	39	39	1			18
							43	9									
02	DLQ G-10		2826	-0-	2826	2826	162	1	2627	3	Y	34	33	1			19
							37	9									
03	DLQ G-10		3660	-0-	3660	6486	87	1	3534	3	Y	35	38	1			16
							39	9									
04	DLQ G-10		3979	-0-	3979	10465	158	1	3796	3	Y	23	29	1			10
							25	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

11	4080	X	3823	-0-	-257	-0-	137	1	3633	3	Y	48	48	1			22
							53	9									
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	158	1	3847	3	Y	41	41	1			22
							45	9									
01	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	140	1	3296	3	Y	50	49	1			23
							55	9									
02	DLQ G-10		2796	-0-	2796	2796	160	1	2590	3	Y	42	42	1			23
							46	9									
03	DLQ G-10		3461	-0-	3461	6257	71	1	3340	3	Y	45	48	1			20
							50	9									
04	DLQ G-10		3726	-0-	3726	9983	148	1	3546	3	Y	29	37	1			12
							32	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

11	3090	X	2806	-0-	-284	-0-	100	1	2667	3	Y	35	34	1			16
							39	9									
12	3193	X	3158	-0-	-35	-0-	122	1	3004	3	Y	29	29	1			16
							32	9									
01	3038	X	2949	-0-	-89	-0-	123	1	2787	3	Y	35	35	1			16
							39	9									
02	DLQ G-10		1887	-0-	1887	1887	108	1	1745	3	Y	31	30	1			17
							34	9									
03	DLQ G-10		2539	-0-	2539	4426	50	1	2455	3	Y	31	34	1			14
							34	9									
04	DLQ G-10		2718	-0-	2718	7144	108	1	2587	3	Y	21	26	1			9
							23	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

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

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

11	18900	X	18127	-0-	-773	-0-	643	1	17238	3	Y	224	222	1			102
							246	9									
12	19282	X	18415	-0-	-867	-0-	719	1	17489	3	Y	188	188	1			102
							207	9									
01	20119	X	17863	-0-	-2256	-0-	722	1	16888	3	Y	230	225	1			107
							253	9									
02	DLQ G-10		12226	-0-	12226	12226	700	1	11311	3	Y	195	194	1			108
							215	9									
03	DLQ G-10		16813	-0-	16813	29039	351	1	16232	3	Y	209	223	1			94
							230	9									
04	DLQ G-10		16157	-0-	16157	45196	640	1	15372	3	Y	132	170	1			56
							145	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
HAYNES, J. M. WELL #: 45 RRCID -> 164293 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10714 - 10858

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/22/2015

TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

11	810	N	683	-0-	-127	-0-	683	2			N	-0-					80
12	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	2			N	-0-					80
01	930	N	754	-0-	-176	-0-	748	2	6	9	N	5					85
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					85
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	885	2	35	9	N	32					117
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	2	3	9	N	3					120

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	2921	-0-	-919	-0-	57	1	2832	2	Y	29	28	1			18
							32	9									
12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	86	1	4567	2	Y	49	37	1			30
							54	9									
01	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	85	1	4405	2	Y	47	51	1			26
							52	9									
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	65	1	3942	2	Y	42	44	1			24
							46	9									
03	4216	X	4021	-0-	-195	-0-	72	1	3902	2	Y	43	46	1			21
							47	9									
04	4080	X	4075	-0-	-5	-0-	88	1	3940	2	Y	43	41	1			23
							47	9									

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

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-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

11	15689	X	3256	-0-	-12433	-0-	64	1	3156	2	Y	33	28	1			20
							36	9									
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	61	1	3245	2	Y	35	34	1			21
							39	9									
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	60	1	3103	2	Y	34	36	1			19
							37	9									
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	45	1	2713	2	Y	28	31	1			16
							31	9									
03	2542	X	1929	-0-	-613	-0-	34	1	1862	2	Y	30	31	1			15
							33	9									
04	2460	X	1765	-0-	-695	-0-	38	1	1694	2	Y	30	29	1			16
							33	9									

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	1					1
							1	9									
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	5	-0-	-82	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

11	2565	N	2360	-0-	-205	-0-	46	1	2288	2	Y	24	20	1			15
							26	9									
12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	46	1	2456	2	Y	26	25	1			16
							29	9									
01	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	46	1	2375	2	Y	25	27	1			14
							28	9									
02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	37	1	2255	2	Y	24	24	1			14
							26	9									
03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	41	1	2223	2	Y	24	26	1			12
							26	9									
*04	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	52	1	2337	2	Y	25	24	1			13
							28	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	28	1	1385	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
12	2635	N	1673	-0-	-962	-0-	30	1	1623	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
01	2232	N	1393	-0-	-839	-0-	26	1	1352	2	Y	14	17	1			8
							15	9									
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	22	1	1310	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	21	1	1166	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
*04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	38	1	1699	2	Y	15	14	1			8
							17	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
11	3000	N	2451	-0-	-549	1176	48	1	2377	2	Y	24	21	1			15
							26	9									
12	3397	X	2221	-0-	-1176	-0-	40	1	2156	2	Y	23	24	1			14
							25	9									
01	2759	X	2147	-0-	-612	-0-	40	1	2083	2	Y	22	24	1			12
							24	9									
02	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	30	1	1806	2	Y	20	21	1			11
							22	9									
03	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	30	1	1629	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
*04	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	45	1	1998	2	Y	20	19	1			11
							22	9									

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
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	1	1	43	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	8	-0-	-50	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	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
11	T. A.		56	-0-	56	67	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	406	X	339	-0-	-67	-0-	6	1	329	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	341	N	40	-0-	-301	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2676	-0-	-324	1421	53	1	2592	2	Y	28	23	1			17
							31	9									
12	4179	X	2758	-0-	-1421	-0-	50	1	2677	2	Y	28	28	1			17
							31	9									
01	2883	X	2743	-0-	-140	-0-	51	1	2660	2	Y	29	30	1			16
							32	9									
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	42	1	2563	2	Y	26	27	1			15
							29	9									
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	46	1	2520	2	Y	29	30	1			14
							32	9									
*04	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	58	1	2587	2	Y	28	27	1			15
							31	9									

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. GAS 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	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	31	1	1520	2	Y	16	13	1			10
							18	9									
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	29	1	1552	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	29	1	1531	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	24	1	1426	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	26	1	1408	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	33	1	1495	2	Y	15	15	1			8
							17	9									

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. GAS 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	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	39	1	1912	2	Y	20	17	1			12
							22	9									
12	2635	X	1960	-0-	-675	-0-	36	1	1902	2	Y	20	20	1			12
							22	9									
01	2635	X	2128	-0-	-507	-0-	40	1	2064	2	Y	22	22	1			12
							24	9									
02	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	37	1	2224	2	Y	23	22	1			13
							25	9									
03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	45	1	2445	2	Y	25	26	1			12
							28	9									
*04	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	55	1	2457	2	Y	24	23	1			13
							26	9									

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. GAS 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	7	1	363	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	348	N	49	-0-	-299	-0-	1	1	47	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	2	1	98	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	1833	N	1833	-0-		-0-	-0-	36	1	1777	2	Y	18	13	1			11
								20	9									
12	1771	X	1771	-0-		-0-	-0-	32	1	1718	2	Y	19	19	1			11
								21	9									
01	1557	X	1557	-0-		-0-	-0-	29	1	1510	2	Y	16	18	1			9
								18	9									
02	1856	X	1561	-0-		-295	-0-	25	1	1518	2	Y	16	16	1			9
								18	9									
03	1891	X	1484	-0-		-407	-0-	26	1	1439	2	Y	17	18	1			8
								19	9									
04	1830	X	1629	-0-		-201	-0-	35	1	1575	2	Y	17	16	1			9
								19	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. 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
11	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-	35	1	1744	2	Y	18	15	1			11
								20	9									
12	1984	X	1919	-0-		-65	-0-	35	1	1862	2	Y	20	19	1			12
								22	9									
01	1984	X	1840	-0-		-144	-0-	34	1	1784	2	Y	20	21	1			11
								22	9									
02	1943	X	1802	-0-		-141	-0-	29	1	1753	2	Y	18	18	1			11
								20	9									
03	1922	X	1738	-0-		-184	-0-	31	1	1686	2	Y	19	20	1			10
								21	9									
04	1860	X	1833	-0-		-27	-0-	40	1	1773	2	Y	18	18	1			10
								20	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. 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
11	1793	N	1793	-0-		-0-	-0-	35	1	1738	2	Y	18	15	1			11
								20	9									
12	1900	X	1900	-0-		-0-	-0-	35	1	1843	2	Y	20	19	1			12
								22	9									
01	1848	X	1848	-0-		-0-	-0-	34	1	1792	2	Y	20	21	1			11
								22	9									
02	1508	X	1476	-0-		-32	-0-	24	1	1435	2	Y	15	17	1			9
								17	9									
03	1612	X	1478	-0-		-134	-0-	26	1	1434	2	Y	16	17	1			8
								18	9									
04	1560	X	1406	-0-		-154	-0-	30	1	1359	2	Y	15	15	1			8
								17	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. 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
11	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-		-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-		-1	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-		-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
*04	58	N	58	-0-		-0-	-0-	1	1	57	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. 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
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	16	1	808	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	17	1	896	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	17	1	881	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	13	1	763	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	13	1	692	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	18	1	818	2	Y	9	8	1			5
							10	9									

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
11	T. A.		718	-0-	718	3416	14	1	696	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
12	4121	X	705	-0-	-3416	-0-	13	1	684	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	13	1	661	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	9	1	567	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	8	1	431	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	8	1	374	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

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
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	31	1	1538	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
12	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	29	1	1561	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
01	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	31	1	1595	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
02	1711	X	1570	-0-	-141	-0-	25	1	1528	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
03	1829	X	1687	-0-	-142	-0-	30	1	1638	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
*04	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	37	1	1658	2	Y	17	16	1			9
							19	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
11	1600	N	1136	-0-	-464	8225	22	1	1101	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
12	9847	X	1622	-0-	-8225	-0-	30	1	1573	2	Y	17	14	1			10
							19	9									
01	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	30	1	1588	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
02	609	X	144	-0-	-465	-0-	2	1	141	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	2	2	1			1
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	1	1	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1600	N	1289	-0-	-311	5662	25	1	1250	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
12	5764	X	102	-0-	-5662	-0-	2	1	99	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
01	1550	X	24	-0-	-1526	-0-	24	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	667	X	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11150	X	2327	-0-	-8823	-0-	46	1	2255	2	Y	24	20	1			15
							26	9									
12	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	43	1	2305	2	Y	24	24	1			15
							26	9									
01	4495	X	2334	-0-	-2161	-0-	43	1	2263	2	Y	25	26	1			14
							28	9									
02	2958	X	2202	-0-	-756	-0-	35	1	2143	2	Y	22	23	1			13
							24	9									
03	2449	X	2224	-0-	-225	-0-	40	1	2158	2	Y	24	25	1			12
							26	9									
*04	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	52	1	2321	2	Y	24	23	1			13
							26	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
11	511	N	117	-0-	-394	-0-	2	1	114	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	116	N	97	-0-	-19	-0-	2	1	94	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	2	1	91	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
11	3000	N	2169	-0-	-831	69	43	1	2101	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
12	2077	X	1724	-0-	-353	-0-	31	1	1673	2	Y	18	21	1			11
							20	9									
01	2077	X	2028	-0-	-49	-0-	38	1	1967	2	Y	21	20	1			12
							23	9									
02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	33	1	1970	2	Y	21	21	1			12
							23	9									
03	1829	X	1174	-0-	-655	-0-	21	1	1129	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
*04	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	41	1	1825	2	Y	22	21	1			12
							24	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
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	25	1	1254	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
12	1643	N	1371	-0-	-272	-0-	25	1	1329	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	25	1	1306	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	21	1	1268	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	22	1	1198	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	26	1	1184	2	Y	13	13	1			7
							14	9									

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

11	2798	N	2427	-0-	-371	-0-	48	1	2351	2	Y	25	19	1			15
							28	9									
12	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	49	1	2599	2	Y	28	26	1			17
							31	9									
01	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	49	1	2576	2	Y	27	29	1			15
							30	9									
02	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	38	1	2325	2	Y	25	26	1			14
							28	9									
03	2511	X	2274	-0-	-237	-0-	40	1	2205	2	Y	26	27	1			13
							29	9									
04	2430	X	2345	-0-	-85	-0-	51	1	2266	2	Y	25	24	1			14
							28	9									

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	28	1	1375	2	Y	15	12	1			9
							17	9									
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	23	1	1228	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	24	1	1242	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
02	1247	N	1234	-0-	-13	-0-	20	1	1200	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	23	1	1277	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	27	1	1214	2	Y	13	13	1			7
							14	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

11	467	N	125	-0-	-342	-0-	2	1	121	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	14	1	704	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	223	-0-	-167	-0-	5	1	218	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
12	35	X	6	-0-	-29	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

11	1600	N	1548	-0-	-52	5086	30	1	1500	2	Y	16	12	1			10
							18	9									
12	3100	N	1354	-0-	-1746	3340	25	1	1314	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
01	3100	N	1610	-0-	-1490	1850	30	1	1562	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
02	2598	N	748	-0-	-1850	-0-	12	1	727	2	Y	8	13	1			4
							9	9									
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	25	1	1357	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	17	1	776	2	Y	8	8	1			4
							9	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. 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
11	1600	N	423	-0-	-1177	1538	8	1	409	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	1927	N	389	-0-	-1538	-0-	7	1	379	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	13	1	699	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	15	1	891	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	13	1	708	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	18	1	807	2	Y	9	9	1			5
							10	9									

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. 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
11	1600	N	1033	-0-	-567	4942	50	1	976	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
12	3100	N	891	-0-	-2209	2733	40	1	844	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	3100	N	1075	-0-	-2025	708	49	1	973	2	Y	48	31	1			19
							53	9									
02	1840	N	1132	-0-	-708	-0-	22	1	1067	2	Y	39	47	1			11
							43	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	2	Y	45	45	1			11
							50	9									
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	71	1	1420	2	Y	43	32	1			22
							47	9									

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

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
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	31	1	1540	2	Y	17	14	1			10
							19	9									
12	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	28	1	1492	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
01	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	30	1	1564	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	26	1	1590	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
03	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	27	1	1465	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	33	1	1477	2	Y	17	17	1			9
							19	9									

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	3000	N	2928	-0-	-72	2469	58	1	2838	2	Y	29	24	1			18
							32	9									
12	5384	X	2915	-0-	-2469	-0-	53	1	2829	2	Y	30	30	1			18
							33	9									
01	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	53	1	2743	2	Y	29	31	1			16
							32	9									
02	3074	X	2937	-0-	-137	-0-	47	1	2857	2	Y	30	29	1			17
							33	9									
03	3038	X	2939	-0-	-99	-0-	52	1	2852	2	Y	32	33	1			16
							35	9									
*04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	64	1	2871	2	Y	31	30	1			17
							34	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1014	N	63	-0-	-951		-0-	1	1	61	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	670	N	670	-0-	-0-		-0-	12	1	650	2	Y	7	3	1			4
								8	9									
01	134	N	134	-0-	-0-		-0-	2	1	130	2	Y	2	5	1			1
								2	9									
02	127	N	127	-0-	-0-		-0-	2	1	124	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	773	N	773	-0-	-0-		-0-	14	1	758	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
*04	121	N	121	-0-	-0-		-0-	3	1	117	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

11	1641	N	1641	-0-	-0-		-0-	32	1	1590	2	Y	17	14	1			10
								19	9									
12	1741	X	1741	-0-	-0-		-0-	32	1	1689	2	Y	18	17	1			11
								20	9									
01	1727	X	1727	-0-	-0-		-0-	32	1	1675	2	Y	18	19	1			10
								20	9									
02	1572	X	1572	-0-	-0-		-0-	25	1	1529	2	Y	16	17	1			9
								18	9									
03	1549	X	1549	-0-	-0-		-0-	28	1	1502	2	Y	17	18	1			8
								19	9									
*04	1444	X	1444	-0-	-0-		-0-	31	1	1394	2	Y	17	16	1			9
								19	9									

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

11	813	N	813	-0-	-0-		-0-	16	1	788	2	Y	8	6	1			5
								9	9									
12	1116	N	629	-0-	-487		-0-	11	1	610	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
01	620	N	470	-0-	-150		-0-	9	1	455	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
02	1231	N	1231	-0-	-0-		-0-	20	1	1198	2	Y	12	8	1			7
								13	9									
03	810	N	810	-0-	-0-		-0-	14	1	781	2	Y	14	14	1			7
								15	9									
*04	1128	N	1128	-0-	-0-		-0-	24	1	1090	2	Y	13	13	1			7
								14	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	368	-0-		-52	-0-	7	1	358	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
12	434	N	309	-0-		-125	-0-	6	1	299	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
01	434	N	417	-0-		-17	-0-	8	1	405	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
02	348	N	196	-0-		-152	-0-	3	1	191	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
03	401	N	401	-0-		-0-	-0-	7	1	392	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	390	N	266	-0-		-124	-0-	6	1	258	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

11	7406	X	7406	-0-		-0-	-0-	145	1	7177	2	Y	76	64	1			46
								84	9									
12	6262	X	5206	-0-		-1056	-0-	95	1	5052	2	Y	54	67	1			33
								59	9									
01	6262	X	4845	-0-		-1417	-0-	90	1	4700	2	Y	50	55	1			28
								55	9									
02	5858	X	4769	-0-		-1089	-0-	77	1	4638	2	Y	49	49	1			28
								54	9									
03	6262	X	4197	-0-		-2065	-0-	75	1	4065	2	Y	52	54	1	1	8	25
								57	9									
04	6060	X	4462	-0-		-1598	-0-	96	1	4310	2	Y	51	49	1			27
								56	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

11	1600	N	1807	-0-		207	7863	88	1	1707	2	Y	11	11	1			4
								12	9									
12	9627	X	1764	-0-		-7863	-0-	80	1	1671	2	Y	12	12	1			4
								13	9									
01	2077	X	1703	-0-		-374	-0-	82	1	1621	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	1914	X	1499	-0-		-415	-0-	31	1	1468	2	Y	-0-					-0-
03	1860	X	1642	-0-		-218	-0-	72	1	1570	2	Y	-0-					-0-
04	1800	X	1582	-0-		-218	-0-	75	1	1507	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

11	1889	N	1889	-0-		-0-	-0-	37	1	1830	2	Y	20	16	1			12
								22	9									
12	1891	N	1891	-0-		-0-	-0-	34	1	1835	2	Y	20	20	1			12
								22	9									
01	1944	N	1944	-0-		-0-	-0-	36	1	1886	2	Y	20	21	1			11
								22	9									
02	1917	N	1917	-0-		-0-	-0-	31	1	1864	2	Y	20	20	1			11
								22	9									
03	1860	N	1832	-0-		-28	-0-	33	1	1776	2	Y	21	22	1			10
								23	9									
*04	2007	N	2007	-0-		-0-	-0-	43	1	1941	2	Y	21	20	1			11
								23	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	527	-0-	-1073	1286	26	1	498	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	2058	N	772	-0-	-1286	-0-	35	1	731	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	899	N	679	-0-	-220	-0-	33	1	646	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	493	N	422	-0-	-71	-0-	9	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	276	-0-	-375	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
*04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	213	1	4129	2	Y	27	25	1			10
							30	9									
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	186	1	3879	2	Y	27	27	1			10
							30	9									
01	3782	X	3697	-0-	-85	-0-	178	1	3519	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	2842	X	388	-0-	-2454	-0-	8	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	14	-0-	-3024	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3107	-0-	107	107	61	1	3012	2	Y	31	19	1			19
							34	9									
12	3100	N	3029	-0-	-71	36	55	1	2939	2	Y	32	32	1			19
							35	9									
01	2842	N	2806	-0-	-36	-0-	52	1	2722	2	Y	29	32	1			16
							32	9									
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	42	1	2540	2	Y	27	28	1			15
							30	9									
03	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	45	1	2465	2	Y	28	29	1			14
							31	9									
*04	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	54	1	2434	2	Y	28	27	1			15
							31	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2496	-0-	-504	400	49	1	2418	2	Y	26	21	1			16
							29	9									
12	3005	X	2605	-0-	-400	-0-	47	1	2528	2	Y	27	26	1			17
							30	9									
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	49	1	2536	2	Y	27	29	1			15
							30	9									
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	40	1	2431	2	Y	26	26	1			15
							29	9									
03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	43	1	2344	2	Y	26	28	1			13
							29	9									
*04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	58	1	2589	2	Y	27	26	1			14
							30	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	14	1	684	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
12	775	N	771	-0-	-4	-0-	14	1	747	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	13	1	689	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	7	1	450	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	11	1	574	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	13	1	603	2	Y	6	5	1			3
							7	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1330	-0-	-270	7308	127	1	1203	2	Y	-0-					-0-
12	8723	X	1415	-0-	-7308	-0-	121	1	1294	2	Y	-0-					-0-
01	2232	X	1295	-0-	-937	-0-	119	1	1176	2	Y	-0-					-0-
02	1827	X	1345	-0-	-482	-0-	146	1	1199	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1071	-0-	-355	-0-	118	1	953	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	1173	-0-	-207	-0-	123	1	1050	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	41	-0-	-79	-0-	1	1	39	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	7	1	358	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1884	-0-	284	7879	92	1	1780	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
12	9828	X	1949	-0-	-7879	-0-	89	1	1846	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
01	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	90	1	1771	2	Y	24	19	1			10
							26	9									
02	1711	X	1690	-0-	-21	-0-	34	1	1634	2	Y	20	24	1			6
							22	9									
03	1829	X	1792	-0-	-37	-0-	77	1	1690	2	Y	23	23	1			6
							25	9									
04	1770	X	1745	-0-	-25	-0-	82	1	1639	2	Y	22	17	1			11
							24	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	22	1	1064	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
12	1860	N	1215	-0-	-645	-0-	22	1	1179	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
01	1240	N	976	-0-	-264	-0-	18	1	947	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	10	1	594	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	15	1	834	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	12	1	535	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

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
11	1600	N	1946	-0-	346	7818	95	1	1838	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
12	9818	X	2000	-0-	-7818	-0-	91	1	1894	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
01	2356	X	1908	-0-	-448	-0-	92	1	1816	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	29	1	1389	2	Y	-0-					-0-
03	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	84	1	1840	2	Y	-0-					-0-
*04	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	89	1	1777	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2619	-0-	-381	1388	51	1	2539	2	Y	26	22	1			16
							29	9									
12	4004	X	2616	-0-	-1388	-0-	48	1	2537	2	Y	28	27	1			17
							31	9									
01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	47	1	2471	2	Y	26	28	1			15
							29	9									
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	40	1	2444	2	Y	26	26	1			15
							29	9									
03	2635	X	2491	-0-	-144	-0-	44	1	2418	2	Y	26	28	1			13
							29	9									
04	2550	X	2382	-0-	-168	-0-	51	1	2301	2	Y	27	26	1			14
							30	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
11	1600	N	1225	-0-	-375	4092	24	1	1187	2	Y	13	10	1			8
							14	9									
12	3100	N	1240	-0-	-1860	2232	23	1	1203	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
01	3100	N	1171	-0-	-1929	303	22	1	1136	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
02	1492	N	1189	-0-	-303	-0-	19	1	1157	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
03	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	21	1	1158	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
*04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	26	1	1176	2	Y	13	12	1			7
							14	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	1600	N	1505	-0-		-95		6840	30	1	1458	2	Y	15	14	1			9
									17	9									
12	8145	X	1305	-0-		-6840		-0-	24	1	1266	2	Y	14	15	1			8
									15	9									
01	1520	X	1520	-0-		-0-		-0-	28	1	1474	2	Y	16	15	1			9
									18	9									
02	1646	X	1646	-0-		-0-		-0-	26	1	1601	2	Y	17	16	1			10
									19	9									
03	1736	X	1631	-0-		-105		-0-	29	1	1583	2	Y	17	18	1			9
									19	9									
04	1500	X	1463	-0-		-37		-0-	32	1	1412	2	Y	17	17	1			9
									19	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	1600	N	1309	-0-		-291		4985	26	1	1269	2	Y	13	12	1			8
									14	9									
12	3100	N	1250	-0-		-1850		3135	23	1	1213	2	Y	13	13	1			8
									14	9									
01	3100	N	964	-0-		-2136		999	18	1	935	2	Y	10	12	1			6
									11	9									
02	2035	N	1036	-0-		-999		-0-	17	1	1008	2	Y	10	10	1			6
									11	9									
03	1322	N	1322	-0-		-0-		-0-	24	1	1286	2	Y	11	12	1			5
									12	9									
*04	1225	N	1225	-0-		-0-		-0-	26	1	1186	2	Y	12	11	1			6
									13	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	14B2 EXT		4	-0-		4		4	4	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1	-0-		1		5	1	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		11	-0-		11		16	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	30	N	14	-0-		-16		-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-		-1		-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-		-11		-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

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
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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. 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
11	1056	N	1056	-0-		-0-		-0-	21	1	1023	2	Y	11	8	1			7
									12	9									
12	900	N	900	-0-		-0-		-0-	16	1	874	2	Y	9	10	1			6
									10	9									
01	835	N	835	-0-		-0-		-0-	16	1	809	2	Y	9	10	1			5
									10	9									
02	1015	N	819	-0-		-196		-0-	13	1	797	2	Y	8	8	1			5
									9	9									
03	1284	N	1284	-0-		-0-		-0-	23	1	1252	2	Y	8	9	1			4
									9	9									
*04	1274	N	1274	-0-		-0-		-0-	28	1	1236	2	Y	9	8	1			5
									10	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	25	1	1227	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
12	1953	N	1174	-0-	-779	-0-	21	1	1140	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
01	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	23	1	1222	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	21	1	1261	2	Y	14	13	1			8
							15	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	27	1	1487	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	29	1	1314	2	Y	13	13	1			7
							14	9									

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
11	1600	N	1076	-0-	-524	3157	21	1	1042	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
12	3100	N	1163	-0-	-1937	1220	21	1	1130	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
01	2154	N	934	-0-	-1220	-0-	17	1	906	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
02	1044	N	897	-0-	-147	-0-	14	1	873	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
03	1147	N	952	-0-	-195	-0-	17	1	924	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	24	1	1064	2	Y	9	9	1			5
							10	9									

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
11	1600	N	1442	-0-	-158	7520	70	1	1362	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
12	9405	X	1885	-0-	-7520	-0-	86	1	1786	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
01	2015	X	1394	-0-	-621	-0-	67	1	1313	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
02	2552	X	1509	-0-	-1043	-0-	31	1	1467	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
03	2232	X	2023	-0-	-209	-0-	88	1	1922	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
*04	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	96	1	1919	2	Y	11	8	1			6
							12	9									

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
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	45	1	2210	2	Y	23	18	1			14
							25	9									
12	2294	X	1831	-0-	-463	-0-	33	1	1776	2	Y	20	22	1			12
							22	9									
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	43	1	2230	2	Y	23	22	1			13
							25	9									
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	34	1	2074	2	Y	22	23	1			12
							24	9									
03	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	38	1	2063	2	Y	23	24	1			11
							25	9									
*04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	45	1	2036	2	Y	23	22	1			12
							25	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	133	1	1264	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1296	-0-	-595	-0-	111	1	1185	2	Y	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	129	1	1278	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1170	-0-	-77	-0-	127	1	1043	2	Y	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	143	1	1160	2	Y	-0-					-0-
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	148	1	1259	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	199	N	66	-0-	-133	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	10	1	495	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	9	1	495	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	9	1	492	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	7	1	444	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	8	1	427	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	8	1	348	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	48	1	2359	2	Y	24	16	1			15
							26	9									
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	34	1	1821	2	Y	20	23	1			12
							22	9									
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	29	1	1506	2	Y	16	19	1			9
							18	9									
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	27	1	1614	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
03	1643	N	1132	-0-	-511	-0-	20	1	1092	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
04	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	29	1	1294	2	Y	18	17	1			10
							20	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1437	-0-	-163	5885	70	1	1358	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
12	3100	N	1612	-0-	-1488	4397	73	1	1527	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
01	3100	N	1535	-0-	-1565	2832	74	1	1461	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	2900	N	1353	-0-	-1547	1285	28	1	1325	2	Y	-0-					-0-
03	2697	N	1412	-0-	-1285	-0-	62	1	1350	2	Y	-0-					-0-
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	64	1	1290	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	3	1	136	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	310	N	127	-0-	-183	-0-	2	1	124	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	2	1	127	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	2	1	108	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	1	1	67	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	1	1	40	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
11	810	N	694	-0-	-116	-0-	14	1	672	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	18	1	977	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	21	1	1068	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	17	1	1045	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	19	1	1048	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
*04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	23	1	1050	2	Y	11	11	1			6
							12	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11619	X	2200	-0-	-9419	-0-	107	1	2079	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
12	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	99	1	2054	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
01	3720	X	2063	-0-	-1657	-0-	99	1	1964	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	2639	X	1987	-0-	-652	-0-	41	1	1946	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1756	-0-	-538	-0-	77	1	1679	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1654	-0-	-536	-0-	79	1	1575	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

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

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
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-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2276	-0-	-724	131	45	1	2206	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
12	2790	X	2255	-0-	-535	-0-	41	1	2189	2	Y	23	23	1			14
							25	9									
01	2790	X	2237	-0-	-553	-0-	42	1	2169	2	Y	24	25	1			13
							26	9									
02	2697	X	2151	-0-	-546	-0-	35	1	2092	2	Y	22	22	1			13
							24	9									
03	2418	X	2198	-0-	-220	-0-	39	1	2135	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
04	2280	X	2206	-0-	-74	-0-	48	1	2133	2	Y	23	22	1			12
							25	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	2005	-0-	405	8597	98	1	1894	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
12	10771	X	2174	-0-	-8597	-0-	99	1	2058	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
01	2573	X	2106	-0-	-467	-0-	101	1	1987	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
02	2291	X	1735	-0-	-556	-0-	35	1	1685	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
03	2170	X	1933	-0-	-237	-0-	84	1	1832	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	2100	X	1905	-0-	-195	-0-	90	1	1800	2	Y	14	11	1			7
							15	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1966	-0-		366	7689	39	1	1905	2	Y	20	17	1			12
								22	9									
12	9655	X	1966	-0-		-7689	-0-	36	1	1908	2	Y	20	20	1			12
								22	9									
01	1883	X	1883	-0-		-0-	-0-	35	1	1826	2	Y	20	21	1			11
								22	9									
02	1740	X	1715	-0-		-25	-0-	28	1	1668	2	Y	17	18	1			10
								19	9									
03	1860	X	1738	-0-		-122	-0-	31	1	1687	2	Y	18	19	1			9
								20	9									
04	1800	X	1753	-0-		-47	-0-	38	1	1694	2	Y	19	18	1			10
								21	9									

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	7	-0-		-83	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	2	-0-		-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	4	-0-		-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1419	N	1419	-0-		-0-	-0-	28	1	1374	2	Y	15	12	1			9
								17	9									
12	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-	26	1	1398	2	Y	15	15	1			9
								17	9									
01	1458	N	1458	-0-		-0-	-0-	27	1	1414	2	Y	15	16	1			8
								17	9									
02	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-	21	1	1282	2	Y	14	14	1			8
								15	9									
03	1333	N	1283	-0-		-50	-0-	23	1	1245	2	Y	14	15	1			7
								15	9									
*04	1392	N	1392	-0-		-0-	-0-	30	1	1347	2	Y	14	13	1			8
								15	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	404	N	22	-0-		-382	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-		-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-		-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1151	-0-		-449	5080	56	1	1087	2	Y	7	8	1			3
								8	9									
12	3100	N	1213	-0-		-1887	3193	55	1	1149	2	Y	8	8	1			3
								9	9									
01	3100	N	1086	-0-		-2014	1179	52	1	1034	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	2262	N	1083	-0-		-1179	-0-	22	1	1061	2	Y	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-	54	1	1175	2	Y	-0-					-0-
*04	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	57	1	1141	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	372	N	108	-0-	-264	-0-	2	1	105	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	3	1	159	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	145	N	82	-0-	-63	-0-	1	1	81	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	3	1	138	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	121	1	1147	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	1255	-0-	-481	-0-	108	1	1147	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	483	-0-	-1253	-0-	44	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	2117	X	203	-0-	-1914	-0-	22	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	1302	X	257	-0-	-1045	-0-	28	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	1260	X	209	-0-	-1051	-0-	22	1	187	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

11	10430	X	1463	-0-	-8967	-0-	71	1	1382	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
12	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	63	1	1308	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	2139	X	1302	-0-	-837	-0-	62	1	1220	2	Y	18	14	1			7
							20	9									
02	957	X	871	-0-	-86	-0-	18	1	838	2	Y	14	17	1			4
							15	9									
03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	103	1	2254	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
*04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	109	1	2184	2	Y	16	12	1			8
							18	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

11	1600	N	1261	-0-	-339	6715	120	1	1141	2	Y	-0-					-0-
12	8112	X	1397	-0-	-6715	-0-	120	1	1277	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	1358	-0-	-843	-0-	125	1	1233	2	Y	-0-					-0-
02	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	149	1	1225	2	Y	-0-					-0-
03	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	159	1	1284	2	Y	-0-					-0-
*04	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	161	1	1366	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	7	1	334	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	465	N	347	-0-	-118	-0-	6	1	337	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	434	N	196	-0-	-238	-0-	4	1	190	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	319	N	178	-0-	-141	-0-	3	1	173	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	337	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	266	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	900	N	578	-0-	-322	-0-	11	1	560	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	1333	N	630	-0-	-703	-0-	11	1	612	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	13	1	678	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	9	1	526	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	10	1	555	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	15	1	670	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

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
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	56	1	2759	2	Y	29	26	1			18
							32	9									
12	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	50	1	2676	2	Y	28	29	1			17
							31	9									
01	2852	X	2513	-0-	-339	-0-	47	1	2436	2	Y	27	29	1			15
							30	9									
02	3248	X	2257	-0-	-991	-0-	36	1	2197	2	Y	22	24	1			13
							24	9									
03	3379	X	2350	-0-	-1029	-0-	42	1	2282	2	Y	24	25	1			12
							26	9									
04	2850	X	2717	-0-	-133	-0-	59	1	2632	2	Y	24	23	1			13
							26	9									

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
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	101	1	955	2	Y	28	29	1			6
							31	9									
12	1643	X	998	-0-	-645	-0-	83	1	886	2	Y	26	28	1			4
							29	9									
01	1643	X	1038	-0-	-605	-0-	92	1	912	2	Y	31	26	1			9
							34	9									
02	1856	X	925	-0-	-931	-0-	98	1	802	2	Y	23	28	1			4
							25	9									
03	1116	X	1054	-0-	-62	-0-	113	1	915	2	Y	24	19	1			9
							26	9									
04	1080	X	857	-0-	-223	-0-	88	1	746	2	Y	21	17	1			13
							23	9									

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
11	1600	N	1566	-0-	-34	6798	31	1	1517	2	Y	16	14	1			10
							18	9									
12	8655	X	1857	-0-	-6798	-0-	34	1	1802	2	Y	19	17	1			12
							21	9									
01	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	36	1	1854	2	Y	20	21	1			11
							22	9									
02	2059	X	1229	-0-	-830	-0-	20	1	1196	2	Y	12	16	1			7
							13	9									
03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	36	1	1944	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
*04	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	42	1	1895	2	Y	13	13	1			7
							14	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2742	-0-	-78	-0-	54	1	2658	2	Y	27	23	1			17
							30	9									
12	3565	X	2547	-0-	-1018	-0-	46	1	2471	2	Y	27	28	1			16
							30	9									
01	3565	X	2405	-0-	-1160	-0-	45	1	2332	2	Y	25	27	1			14
							28	9									
02	2262	X	2145	-0-	-117	-0-	34	1	2087	2	Y	22	23	1			13
							24	9									
03	2418	X	1498	-0-	-920	-0-	27	1	1447	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
04	2340	X	1697	-0-	-643	-0-	37	1	1635	2	Y	23	22	1			12
							25	9									

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	2276	-0-	676	9641	45	1	2206	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
12	11866	X	2225	-0-	-9641	-0-	41	1	2159	2	Y	23	23	1			14
							25	9									
01	2883	X	2099	-0-	-784	-0-	39	1	2036	2	Y	22	24	1			12
							24	9									
02	2117	X	1956	-0-	-161	-0-	31	1	1903	2	Y	20	21	1			11
							22	9									
03	2263	X	1800	-0-	-463	-0-	32	1	1745	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
04	2190	X	1974	-0-	-216	-0-	43	1	1908	2	Y	21	20	1			11
							23	9									

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1944	-0-	344	9142	95	1	1836	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
12	11149	X	2007	-0-	-9142	-0-	91	1	1901	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
01	2139	X	2059	-0-	-80	-0-	99	1	1960	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	2117	X	1750	-0-	-367	-0-	36	1	1714	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1964	-0-	-206	-0-	86	1	1878	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1900	-0-	-80	-0-	90	1	1810	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	28 15	1 9	1398	2	Y	14	10	1			9
12	2108	N	1208	-0-	-900	-0-	22 14	1 9	1172	2	Y	13	14	1			8
01	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	19 11	1 9	980	2	Y	10	12	1			6
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	20 13	1 9	1191	2	Y	12	11	1			7
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	22 14	1 9	1221	2	Y	13	14	1			6
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	25 15	1 9	1118	2	Y	14	13	1			7

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	27 17	1 9	1333	2	Y	15	13	1			9
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	28 18	1 9	1511	2	Y	16	15	1			10
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	29 18	1 9	1509	2	Y	16	17	1			9
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	24 18	1 9	1450	2	Y	16	16	1			9
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	26 18	1 9	1443	2	Y	16	17	1			8
*04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	33 18	1 9	1492	2	Y	16	15	1			9

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	13 8	1 9	658	2	Y	7	6	1			4
12	1395	N	731	-0-	-664	-0-	13 9	1 9	709	2	Y	8	7	1			5
01	806	N	662	-0-	-144	-0-	12 8	1 9	642	2	Y	7	8	1			4
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	614	2	Y	7	7	1			4
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	717	2	Y	6	7	1			3
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	22 8	1 9	968	2	Y	7	6	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2436	-0-	-564	52	48	1	2360	2	Y	25	21	1			15
							28	9									
12	2449	X	2397	-0-	-52	-0-	44	1	2325	2	Y	25	25	1			15
							28	9									
01	2325	X	2309	-0-	-16	-0-	43	1	2240	2	Y	24	26	1			13
							26	9									
02	2088	X	1774	-0-	-314	-0-	28	1	1726	2	Y	18	21	1			10
							20	9									
03	2232	X	1513	-0-	-719	-0-	27	1	1465	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
04	2160	X	2078	-0-	-82	-0-	45	1	2012	2	Y	19	18	1			10
							21	9									

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1964	-0-	364	6755	39	1	1903	2	Y	20	15	1			12
							22	9									
12	8531	X	1776	-0-	-6755	-0-	32	1	1723	2	Y	19	20	1			11
							21	9									
01	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	33	1	1728	2	Y	18	19	1			10
							20	9									
02	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	29	1	1779	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
03	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	31	1	1718	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
*04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	38	1	1696	2	Y	19	19	1			10
							21	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1414	-0-	-186	5649	68	1	1317	2	Y	26	30	1			28
							29	9									
12	7004	X	1355	-0-	-5649	-0-	60	1	1255	2	Y	36	30	1			34
							40	9									
01	2356	X	1409	-0-	-947	-0-	67	1	1317	2	Y	23	24	1			33
							25	9									
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	36	1	1729	2	Y	32	40	1			25
							35	9									
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	76	1	1670	2	Y	32	27	1			30
							35	9									
*04	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	62	1	1251	2	Y	24	27	1			27
							26	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1911	-0-	311	7534	93	1	1805	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
12	9751	X	2217	-0-	-7534	-0-	101	1	2099	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	106	1	2100	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	1479	X	1396	-0-	-83	-0-	29	1	1367	2	Y	-0-					-0-
03	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	95	1	2085	2	Y	-0-					-0-
04	1530	X	943	-0-	-587	-0-	45	1	898	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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. 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
11	1600	N	2430	-0-		830	9220		118	1	2297	2	Y	14	15	1			5
									15	9									
12	11282	X	2062	-0-		-9220	-0-		94	1	1953	2	Y	14	14	1			5
									15	9									
01	2139	X	2072	-0-		-67	-0-		100	1	1972	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	2552	X	1294	-0-		-1258	-0-		27	1	1267	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	1576	-0-		-935	-0-		69	1	1507	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	1163	-0-		-1267	-0-		55	1	1108	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

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-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

11	64	N	64	-0-		-0-	-0-		1	1	62	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
12	1233	N	1233	-0-		-0-	-0-		22	1	1197	2	Y	13	5	1			8
									14	9									
01	93	N	74	-0-		-19	-0-		1	1	73	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	58	N	27	-0-		-31	-0-		26	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1240	N	21	-0-		-1219	-0-		21	2			Y	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-		-0-	-0-		2	1	90	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

11	1110	N	810	-0-		-300	-0-		77	1	733	2	Y	-0-					-0-
12	2821	N	961	-0-		-1860	-0-		82	1	879	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	840	-0-		-59	-0-		77	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	754	-0-		-29	-0-		82	1	672	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	664	-0-		-266	-0-		73	1	591	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	178	-0-		-632	-0-		19	1	159	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

11	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-		24	1	1202	2	Y	13	10	1			8
									14	9									
12	1736	N	965	-0-		-771	-0-		18	1	936	2	Y	10	12	1			6
									11	9									
01	1240	N	948	-0-		-292	-0-		18	1	919	2	Y	10	10	1			6
									11	9									
02	1159	N	1159	-0-		-0-	-0-		19	1	1127	2	Y	12	11	1			7
									13	9									
03	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-		20	1	1065	2	Y	12	13	1			6
									13	9									
*04	1021	N	1021	-0-		-0-	-0-		22	1	985	2	Y	13	12	1			7
									14	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	966	-0-		-324	-0-	90	1	859	2	Y	15	15	1			3
								17	9									
12	1736	N	1080	-0-		-656	-0-	91	1	975	2	Y	13	14	1			2
								14	9									
01	1271	N	1144	-0-		-127	-0-	104	1	1030	2	Y	9	7	1			4
								10	9									
02	928	N	881	-0-		-47	-0-	94	1	774	2	Y	12	14	1			2
								13	9									
03	1085	N	797	-0-		-288	-0-	86	1	697	2	Y	13	10	1			5
								14	9									
04	1110	N	835	-0-		-275	-0-	87	1	737	2	Y	10	9	1			6
								11	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	665	-0-		-935	3749	32	1	629	2	Y	4	6	1			1
								4	9									
12	3100	N	452	-0-		-2648	1101	21	1	428	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
01	1452	N	351	-0-		-1101	-0-	17	1	327	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
02	638	N	330	-0-		-308	-0-	7	1	315	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
03	465	N	274	-0-		-191	-0-	12	1	254	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
04	330	N	138	-0-		-192	-0-	6	1	125	2	Y	6	5	1			3
								7	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	2187	-0-		587	10972	43	1	2119	2	Y	23	20	1			14
								25	9									
12	13823	X	2851	-0-		-10972	-0-	52	1	2767	2	Y	29	25	1			18
								32	9									
01	2914	X	2817	-0-		-97	-0-	52	1	2733	2	Y	29	31	1			16
								32	9									
02	2899	X	2899	-0-		-0-	-0-	47	1	2819	2	Y	30	29	1			17
								33	9									
03	2852	X	2799	-0-		-53	-0-	50	1	2715	2	Y	31	33	1			15
								34	9									
*04	2897	X	2897	-0-		-0-	-0-	63	1	2799	2	Y	32	30	1			17
								35	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1108	N	1108	-0-		-0-	-0-	22	1	1074	2	Y	11	9	1			7
								12	9									
12	1209	N	1115	-0-		-94	-0-	20	1	1083	2	Y	11	11	1			7
								12	9									
01	1178	N	1106	-0-		-72	-0-	21	1	1073	2	Y	11	12	1			6
								12	9									
02	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-	17	1	1001	2	Y	11	11	1			6
								12	9									
03	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-	18	1	975	2	Y	11	12	1			5
								12	9									
*04	1148	N	1148	-0-		-0-	-0-	25	1	1110	2	Y	12	11	1			6
								13	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	3000	N	1067	-0-	-1933	118	100	1	954	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
12	2232	X	1716	-0-	-516	-0-	146	1	1557	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	2232	X	1723	-0-	-509	-0-	155	1	1534	2	Y	31	29	1			4
							34	9									
02	2407	X	1577	-0-	-830	-0-	170	1	1396	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
03	1705	X	1691	-0-	-14	-0-	185	1	1495	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
*04	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	180	1	1533	2	Y	8	7	1			5
							9	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	142	1	1353	2	Y	26	28	1			5
							29	9									
12	1643	X	1478	-0-	-165	-0-	124	1	1326	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
01	1643	X	1426	-0-	-217	-0-	129	1	1277	2	Y	18	14	1			8
							20	9									
02	2001	X	1453	-0-	-548	-0-	155	1	1274	2	Y	22	26	1			4
							24	9									
03	1581	X	1559	-0-	-22	-0-	169	1	1365	2	Y	23	18	1			9
							25	9									
*04	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	161	1	1372	2	Y	19	16	1			12
							21	9									

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	39	1	1941	2	Y	20	17	1			12
							22	9									
12	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	36	1	1935	2	Y	22	21	1			13
							24	9									
01	1891	X	1880	-0-	-11	-0-	35	1	1824	2	Y	19	21	1			11
							21	9									
02	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	28	1	1677	2	Y	17	18	1			10
							19	9									
03	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	31	1	1717	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
*04	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	38	1	1692	2	Y	19	18	1			10
							21	9									

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	20	1	976	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	25	1	1349	2	Y	15	12	1			9
							17	9									
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	24	1	1261	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
02	986	N	951	-0-	-35	-0-	15	1	925	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
03	1395	N	794	-0-	-601	-0-	14	1	769	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
04	1230	N	929	-0-	-301	-0-	20	1	898	2	Y	10	10	1			5
							11	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2239	-0-		-761		1414	44	1	2170	2	Y	23	21	1			14
									25	9									
12	3476	X	2062	-0-		-1414		-0-	38	1	2001	2	Y	21	22	1			13
									23	9									
01	1854	X	1854	-0-		-0-		-0-	35	1	1797	2	Y	20	22	1			11
									22	9									
02	2207	X	2207	-0-		-0-		-0-	35	1	2148	2	Y	22	20	1			13
									24	9									
03	2294	X	1816	-0-		-478		-0-	32	1	1758	2	Y	24	25	1			12
									26	9									
04	2220	X	1894	-0-		-326		-0-	41	1	1827	2	Y	24	23	1			13
									26	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1148	N	1148	-0-		-0-		-0-	108	1	1025	2	Y	14	14	1			3
									15	9									
12	1178	X	1178	-0-		-0-		-0-	100	1	1065	2	Y	12	13	1			2
									13	9									
01	1162	X	1162	-0-		-0-		-0-	106	1	1046	2	Y	9	7	1			4
									10	9									
02	1914	X	1101	-0-		-813		-0-	118	1	971	2	Y	11	13	1			2
									12	9									
03	1271	X	1145	-0-		-126		-0-	125	1	1008	2	Y	11	9	1			4
									12	9									
*04	1199	X	1199	-0-		-0-		-0-	125	1	1063	2	Y	10	8	1			6
									11	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1785	X	1785	-0-		-0-		-0-	167	1	1586	2	Y	29	30	1			6
									32	9									
12	3720	X	1749	-0-		-1971		-0-	147	1	1572	2	Y	27	29	1			4
									30	9									
01	3720	X	1798	-0-		-1922		-0-	163	1	1613	2	Y	20	15	1			9
									22	9									
02	2059	X	1585	-0-		-474		-0-	169	1	1390	2	Y	24	28	1			5
									26	9									
03	1860	X	1654	-0-		-206		-0-	179	1	1447	2	Y	25	20	1			10
									28	9									
04	1800	X	1716	-0-		-84		-0-	178	1	1516	2	Y	20	17	1			13
									22	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1173	N	1173	-0-		-0-		-0-	23	1	1138	2	Y	11	10	1			7
									12	9									
12	1767	N	1118	-0-		-649		-0-	20	1	1085	2	Y	12	12	1			7
									13	9									
01	1333	N	1042	-0-		-291		-0-	19	1	1011	2	Y	11	12	1			6
									12	9									
02	1260	N	1260	-0-		-0-		-0-	20	1	1226	2	Y	13	12	1			7
									14	9									
03	1182	N	1182	-0-		-0-		-0-	21	1	1146	2	Y	14	14	1			7
									15	9									
*04	1277	N	1277	-0-		-0-		-0-	28	1	1235	2	Y	13	13	1			7
									14	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	101	1	961	2	Y	-0-					-0-
12	2077	X	1057	-0-	-1020	-0-	91	1	966	2	Y	-0-					-0-
01	2077	X	1099	-0-	-978	-0-	101	1	998	2	Y	-0-					-0-
02	1479	X	1056	-0-	-423	-0-	115	1	941	2	Y	-0-					-0-
03	1085	X	1076	-0-	-9	-0-	118	1	958	2	Y	-0-					-0-
*04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	115	1	976	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	2	18	9	Y	16	14	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	10	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	16	11	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	12	1			8

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1990	-0-	390	6940	39	1	1929	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
12	8983	X	2043	-0-	-6940	-0-	37	1	1982	2	Y	22	21	1			13
							24	9									
01	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	39	1	2030	2	Y	22	23	1			12
							24	9									
02	3016	X	2466	-0-	-550	-0-	40	1	2398	2	Y	25	23	1			14
							28	9									
03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	43	1	2323	2	Y	27	28	1			13
							30	9									
*04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	52	1	2327	2	Y	26	25	1			14
							29	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	33	1	1618	2	Y	17	11	1			10
							19	9									
12	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	34	1	1811	2	Y	20	18	1			12
							22	9									
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	35	1	1819	2	Y	19	20	1			11
							21	9									
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	19	1	1180	2	Y	12	16	1			7
							13	9									
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	17	1	901	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
*04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	27	1	1217	2	Y	13	12	1			7
							14	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	724	-0-	-146	-0-	69	1	655	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	872	-0-	-988	-0-	75	1	797	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	80	1	788	2	Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	93	1	761	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	99	1	800	2	Y	-0-					-0-
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	95	1	809	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		37	-0-		37	331	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	364	X	33	-0-		-331	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-		-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	1	-0-		-28	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	126	1	1201	2	Y	52	54	1			11
							57	9									
12	2480	X	1333	-0-	-1147	-0-	110	1	1170	2	Y	48	52	1			7
							53	9									
01	2480	X	1389	-0-	-1091	-0-	124	1	1225	2	Y	36	27	1			16
							40	9									
02	1653	X	1291	-0-	-362	-0-	135	1	1109	2	Y	43	51	1			8
							47	9									
03	1426	X	1267	-0-	-159	-0-	134	1	1083	2	Y	45	36	1			17
							50	9									
04	1380	X	1297	-0-	-83	-0-	132	1	1123	2	Y	38	32	1			23
							42	9									

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	21	1	1060	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	28	1	1499	2	Y	16	13	1			10
							18	9									
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	37	1	1913	2	Y	20	19	1			11
							22	9									
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	28	1	1671	2	Y	18	19	1			10
							20	9									
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	32	1	1744	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
*04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	40	1	1796	2	Y	19	18	1			10
							21	9									

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	34	1	1662	2	Y	18	15	1			11
							20	9									
12	1922	X	1784	-0-	-138	-0-	32	1	1732	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
01	1922	X	1648	-0-	-274	-0-	31	1	1597	2	Y	18	19	1			10
							20	9									
02	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	27	1	1627	2	Y	17	17	1			10
							19	9									
03	1767	X	1733	-0-	-34	-0-	31	1	1682	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
*04	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	38	1	1680	2	Y	18	17	1			10
							20	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1837	-0-		-1163	278	170	1	1612	2	Y	50	53	1			10
								55	9									
12	2976	X	1812	-0-		-1164	-0-	151	1	1608	2	Y	48	51	1			7
								53	9									
01	2976	X	1835	-0-		-1141	-0-	165	1	1631	2	Y	35	26	1			16
								39	9									
02	2378	X	1684	-0-		-694	-0-	178	1	1460	2	Y	42	50	1			8
								46	9									
03	1953	X	1733	-0-		-220	-0-	185	1	1500	2	Y	44	35	1			17
								48	9									
04	1830	X	1820	-0-		-10	-0-	187	1	1592	2	Y	37	31	1			23
								41	9									

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. GAS	(I) 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	1037	N	1037	-0-		-0-	-0-	20	1	1006	2	Y	10	9	1			6
								11	9									
12	1550	N	939	-0-		-611	-0-	17	1	911	2	Y	10	10	1			6
								11	9									
01	1116	N	1037	-0-		-79	-0-	19	1	1006	2	Y	11	11	1			6
								12	9									
02	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-	17	1	1034	2	Y	11	11	1			6
								12	9									
03	945	N	945	-0-		-0-	-0-	17	1	915	2	Y	12	12	1			6
								13	9									
*04	969	N	969	-0-		-0-	-0-	21	1	936	2	Y	11	11	1			6
								12	9									

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. GAS	(I) 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	1600	N	1612	-0-		12	7317	79	1	1522	2	Y	10	10	1			4
								11	9									
12	9046	X	1729	-0-		-7317	-0-	79	1	1638	2	Y	11	11	1			4
								12	9									
01	2108	X	1760	-0-		-348	-0-	82	1	1625	2	Y	48	33	1			19
								53	9									
02	1541	X	1541	-0-		-0-	-0-	31	1	1467	2	Y	39	47	1			11
								43	9									
03	1613	X	1613	-0-		-0-	-0-	68	1	1495	2	Y	45	45	1			11
								50	9									
*04	1592	X	1592	-0-		-0-	-0-	73	1	1472	2	Y	43	32	1			22
								47	9									

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1600	N	544	-0-		-1056	2938	11	1	527	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
12	3100	N	599	-0-		-2501	437	11	1	580	2	Y	7	6	1			4
								8	9									
01	882	N	445	-0-		-437	-0-	8	1	431	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
02	522	N	88	-0-		-434	-0-	1	1	86	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
03	589	N	50	-0-		-539	-0-	1	1	49	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	420	N	42	-0-		-378	-0-	1	1	39	2	Y	2	1	1			1
								2	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

11	1600	N	1636	-0-	36	8263	80 11	1 9	1545	2	Y	10	11	1			4
12	10077	X	1814	-0-	-8263	-0-	82 12	1 9	1720	2	Y	11	11	1			4
01	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	90 13	1 9	1773	2	Y	12	11	1			5
02	T. A.		1835	-0-	1835	1835	37 11	1 9	1787	2	Y	10	12	1			3
03	T. A.		2001	-0-	2001	3836	87 12	1 9	1902	2	Y	11	11	1			3
04	T. A.		2000	-0-	2000	5836	95 11	1 9	1894	2	Y	10	8	1			5

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

11	10137	X	2120	-0-	-8017	-0-	102 42	1 9	1976	2	Y	38	43	1			41
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	104 69	1 9	2165	2	Y	63	46	1			58
01	3255	X	2305	-0-	-950	-0-	108 73	1 9	2124	2	Y	66	58	1			66
02	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	43 67	1 9	2072	2	Y	61	91	1			36
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	93 75	1 9	2034	2	Y	68	60	1			44
*04	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	89 66	1 9	1784	2	Y	60	52	1			52

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	22 13	1 9	1066	2	Y	12	10	1			7
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	20 12	1 9	1048	2	Y	11	11	1			7
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	22 13	1 9	1148	2	Y	12	12	1			7
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	18 13	1 9	1089	2	Y	12	12	1			7
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	20 13	1 9	1108	2	Y	12	13	1			6
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	28 12	1 9	1233	2	Y	11	11	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	13	1	660	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
12	1488	N	695	-0-	-793	-0-	13	1	674	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
01	1085	N	712	-0-	-373	-0-	13	1	690	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	11	1	679	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	22	1	1213	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
*04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	30	1	1364	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

11	1600	N	1186	-0-	-414	4097	23	1	1150	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
12	3100	N	894	-0-	-2206	1891	16	1	867	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
01	3100	N	1400	-0-	-1700	191	26	1	1359	2	Y	14	12	1			8
							15	9									
02	1480	N	1289	-0-	-191	-0-	21	1	1253	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	21	1	1139	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
*04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	29	1	1317	2	Y	13	13	1			7
							14	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

11	1600	N	2188	-0-	588	9059	107	1	2066	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
12	11263	X	2204	-0-	-9059	-0-	100	1	2089	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
01	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	102	1	2017	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	1972	X	1901	-0-	-71	-0-	39	1	1862	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	2091	-0-	-17	-0-	91	1	2000	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	2029	-0-	-11	-0-	96	1	1933	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

11	1600	N	1405	-0-	-195	4932	68	1	1328	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	3100	N	1667	-0-	-1433	3499	76	1	1579	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
01	3100	N	1487	-0-	-1613	1886	71	1	1394	2	Y	20	16	1			8
							22	9									
02	2900	N	1325	-0-	-1575	311	27	1	1278	2	Y	18	21	1			5
							20	9									
03	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	52	1	1135	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
04	1350	N	1138	-0-	-212	-0-	53	1	1064	2	Y	19	14	1			10
							21	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1734	-0-	134	7349	84	1	1638	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
12	9100	X	1751	-0-	-7349	-0-	80	1	1659	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
01	2480	X	1761	-0-	-719	-0-	85	1	1676	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	1653	X	1613	-0-	-40	-0-	33	1	1580	2	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1734	-0-	-33	-0-	76	1	1658	2	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1660	-0-	-50	-0-	79	1	1581	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1592	-0-	1592	8137	78	1	1503	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
12	9796	X	1659	-0-	-8137	-0-	75	1	1572	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
01	1705	X	1628	-0-	-77	-0-	77	1	1526	2	Y	23	18	1			9
							25	9									
02	1595	X	1494	-0-	-101	-0-	30	1	1443	2	Y	19	23	1			5
							21	9									
03	1674	X	1414	-0-	-260	-0-	61	1	1329	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	1620	X	1564	-0-	-56	-0-	73	1	1468	2	Y	21	15	1			11
							23	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1944	-0-	344	8203	93	1	1812	2	Y	35	40	1			38
							39	9									
12	10185	X	1982	-0-	-8203	-0-	88	1	1835	2	Y	54	42	1			50
							59	9									
01	2883	X	1876	-0-	-1007	-0-	88	1	1730	2	Y	53	49	1			54
							58	9									
02	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	34	1	1610	2	Y	49	75	1			28
							54	9									
03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	79	1	1735	2	Y	57	48	1			37
							63	9									
*04	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	83	1	1665	2	Y	53	44	1			46
							58	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1902	-0-	302	8349	93	1	1797	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
12	10554	X	2205	-0-	-8349	-0-	100	1	2088	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	102	1	2024	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	1827	X	1488	-0-	-339	-0-	31	1	1457	2	Y	-0-					-0-
03	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	86	1	1876	2	Y	-0-					-0-
04	1890	X	1776	-0-	-114	-0-	84	1	1692	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1497	-0-	-103	5248	29	1	1451	2	Y	15	12	1			9
							17	9									
12	3100	N	1386	-0-	-1714	3534	25	1	1344	2	Y	15	15	1			9
							17	9									
01	3100	N	1492	-0-	-1608	1926	28	1	1446	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
02	2900	N	1346	-0-	-1554	372	22	1	1310	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
03	1762	N	1390	-0-	-372	-0-	25	1	1350	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
*04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	31	1	1402	2	Y	15	14	1			8
							17	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1702	-0-	102	6127	83	1	1607	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
12	3100	N	1857	-0-	-1243	4884	84	1	1760	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
01	3100	N	1770	-0-	-1330	3554	85	1	1671	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
02	5044	X	1490	-0-	-3554	-0-	30	1	1449	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
03	1860	X	1551	-0-	-309	-0-	67	1	1471	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
04	1800	X	1565	-0-	-235	-0-	74	1	1479	2	Y	11	8	1			6
							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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1700	-0-	100	7975	83	1	1605	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
12	9807	X	1832	-0-	-7975	-0-	83	1	1736	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
01	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	97	1	1921	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	1769	X	1698	-0-	-71	-0-	35	1	1663	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1712	-0-	-117	-0-	75	1	1637	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1595	-0-	-235	-0-	76	1	1519	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	974	-0-	-626	2270	19	1	944	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
12	2901	N	631	-0-	-2270	-0-	11	1	612	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
01	992	N	557	-0-	-435	-0-	10	1	540	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
02	754	N	489	-0-	-265	-0-	8	1	475	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	620	N	436	-0-	-184	-0-	8	1	422	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	510	N	343	-0-	-167	-0-	7	1	330	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	109	1	1036	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	1112	-0-	-1368	-0-	95	1	1017	2	Y	-0-					-0-
01	2480	X	1151	-0-	-1329	-0-	106	1	1045	2	Y	-0-					-0-
02	643	X	643	-0-	-0-	-0-	70	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	128	1	1037	2	Y	-0-					-0-
*04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	79	1	672	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1048	-0-	-552	3390		21 1 12 9	1015	2	Y	11	9	1			7
12	3100	N	1112	-0-	-1988	1402		20 1 12 9	1080	2	Y	11	11	1			7
01	2542	N	1140	-0-	-1402	-0-		21 1 13 9	1106	2	Y	12	12	1			7
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-		17 1 11 9	1000	2	Y	10	11	1			6
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-		18 1 12 9	969	2	Y	11	12	1			5
*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-		23 1 13 9	1048	2	Y	12	11	1			6

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	492	-0-	-1108	2425		24 1 3 9	465	2	Y	3	4	1			1
12	3100	N	1215	-0-	-1885	540		55 1 9 9	1151	2	Y	8	6	1			3
01	1713	N	1173	-0-	-540	-0-		56 1 6 9	1111	2	Y	5	6	1			2
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-		19 1 4 9	921	2	Y	4	5	1			1
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-		44 1 4 9	966	2	Y	4	4	1			1
04	990	N	934	-0-	-56	-0-		44 1 4 9	886	2	Y	4	3	1			2

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1869	-0-	269	8695		91 1 12 9	1766	2	Y	11	12	1			4
12	10326	X	1631	-0-	-8695	-0-		74 1 12 9	1545	2	Y	11	11	1			4
01	2449	X	1643	-0-	-806	-0-		78 1 25 9	1540	2	Y	23	18	1			9
02	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-		28 1 21 9	1332	2	Y	19	23	1			5
03	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-		65 1 25 9	1422	2	Y	23	22	1			6
*04	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-		68 1 23 9	1361	2	Y	21	16	1			11

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1680	-0-	80	7253		82 1 12 9	1586	2	Y	11	11	1			4
12	8927	X	1674	-0-	-7253	-0-		76 1 12 9	1586	2	Y	11	11	1			4
01	2201	X	1701	-0-	-500	-0-		82 1 8 9	1611	2	Y	7	8	1			3
02	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-		29 1 7 9	1372	2	Y	6	7	1			2
03	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-		59 1 8 9	1295	2	Y	7	7	1			2
*04	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-		75 1 7 9	1500	2	Y	6	5	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

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
11	1600	N	1318	-0-	-282	5833	64	1 9	1245	2	Y	8	9	1			3
12	3100	N	1542	-0-	-1558	4275	70	1 9	1461	2	Y	10	9	1			4
01	3100	N	1636	-0-	-1464	2811	79	1	1557	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	2900	N	1491	-0-	-1409	1402	31	1	1460	2	Y	-0-					-0-
03	2916	N	1514	-0-	-1402	-0-	66	1	1448	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	70	1	1409	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1996	-0-	396	8119	97	1 12 9	1887	2	Y	11	11	1			4
12	10124	X	2005	-0-	-8119	-0-	91	1 15 9	1899	2	Y	14	13	1			5
01	2294	X	1917	-0-	-377	-0-	92	1	1825	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	35	1	1675	2	Y	-0-					-0-
03	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	85	1	1852	2	Y	-0-					-0-
*04	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	91	1	1827	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1205	-0-	-395	4632	59	1 9 9	1137	2	Y	8	8	1			3
12	3100	N	1143	-0-	-1957	2675	52	1 9 9	1082	2	Y	8	8	1			3
01	3100	N	1229	-0-	-1871	804	58	1 17 9	1154	2	Y	15	12	1			6
02	1898	N	1094	-0-	-804	-0-	22	1 13 9	1059	2	Y	12	15	1			3
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	65	1 18 9	1417	2	Y	16	15	1			4
*04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	62	1 14 9	1236	2	Y	13	10	1			7

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2359	-0-	-641	845	46	1 26 9	2287	2	Y	24	21	1			15
12	3325	X	2480	-0-	-845	-0-	45	1 29 9	2406	2	Y	26	25	1			16
01	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	46	1 28 9	2380	2	Y	25	27	1			14
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	37	1 25 9	2233	2	Y	23	24	1			13
03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	29	1 28 9	1597	2	Y	25	26	1			12
*04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	57	1 26 9	2550	2	Y	24	23	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	999	-0-		-601	2308	48	1	932	2	Y	17	20	1			19
								19	9									
12	3100	N	1088	-0-		-2012	296	48	1	1007	2	Y	30	22	1			27
								33	9									
01	1418	N	1122	-0-		-296	-0-	53	1	1045	2	Y	22	21	1			28
								24	9									
02	902	N	902	-0-		-0-	-0-	18	1	863	2	Y	19	34	1			13
								21	9									
03	997	N	997	-0-		-0-	-0-	43	1	930	2	Y	22	17	1			18
								24	9									
*04	909	N	909	-0-		-0-	-0-	42	1	845	2	Y	20	18	1			20
								22	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1387	-0-		-213	5460	68	1	1309	2	Y	9	9	1			3
								10	9									
12	3100	N	1481	-0-		-1619	3841	67	1	1404	2	Y	9	9	1			3
								10	9									
01	3100	N	1558	-0-		-1542	2299	74	1	1462	2	Y	20	15	1			8
								22	9									
02	2900	N	1367	-0-		-1533	766	28	1	1322	2	Y	15	19	1			4
								17	9									
03	2284	N	1518	-0-		-766	-0-	65	1	1432	2	Y	19	18	1			5
								21	9									
04	1500	N	1498	-0-		-2	-0-	70	1	1409	2	Y	17	13	1			9
								19	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	1770	-0-		-6810	-0-	86	1	1672	2	Y	11	11	1			4
								12	9									
12	1781	X	1781	-0-		-0-	-0-	81	1	1687	2	Y	12	12	1			4
								13	9									
01	3348	X	1718	-0-		-1630	-0-	82	1	1628	2	Y	7	8	1			3
								8	9									
02	1660	X	1660	-0-		-0-	-0-	34	1	1622	2	Y	4	6	1			1
								4	9									
03	1950	X	1950	-0-		-0-	-0-	85	1	1857	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
*04	1607	X	1607	-0-		-0-	-0-	76	1	1525	2	Y	5	4	1			3
								6	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	636	-0-		-24	-0-	12	1	616	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
12	682	N	570	-0-		-112	-0-	10	1	553	2	Y	6	6	1			4
								7	9									
01	682	N	414	-0-		-268	-0-	8	1	402	2	Y	4	6	1			2
								4	9									
02	609	N	319	-0-		-290	-0-	5	1	310	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
03	558	N	282	-0-		-276	-0-	5	1	273	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
04	390	N	203	-0-		-187	-0-	4	1	196	2	Y	3	3	1			2
								3	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1636	-0-		36	5625	32	1	1585	2	Y	17	14	1			10
								19	9									
12	3100	N	1563	-0-		-1537	4088	28	1	1516	2	Y	17	17	1			10
								19	9									
01	3100	N	1570	-0-		-1530	2558	29	1	1523	2	Y	16	17	1			9
								18	9									
02	2900	N	1452	-0-		-1448	1110	23	1	1412	2	Y	15	15	1			9
								17	9									
03	2691	N	1581	-0-		-1110	-0-	28	1	1536	2	Y	15	16	1			8
								17	9									
*04	1479	N	1479	-0-		-0-	-0-	32	1	1430	2	Y	15	15	1			8
								17	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	847	-0-		-753	3009	17	1	820	2	Y	9	8	1			5
								10	9									
12	3100	N	869	-0-		-2231	778	16	1	842	2	Y	10	9	1			6
								11	9									
01	1673	N	895	-0-		-778	-0-	17	1	868	2	Y	9	10	1			5
								10	9									
02	812	N	782	-0-		-30	-0-	13	1	759	2	Y	9	9	1			5
								10	9									
03	868	N	780	-0-		-88	-0-	14	1	757	2	Y	8	9	1			4
								9	9									
04	840	N	706	-0-		-134	-0-	15	1	682	2	Y	8	8	1			4
								9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	478	-0-		-1122	912	9	1	463	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
12	1394	N	482	-0-		-912	-0-	9	1	467	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
01	527	N	474	-0-		-53	-0-	9	1	459	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
02	418	N	418	-0-		-0-	-0-	7	1	407	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
03	447	N	447	-0-		-0-	-0-	8	1	433	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
*04	448	N	448	-0-		-0-	-0-	10	1	434	2	Y	4	4	1			2
								4	9									

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1743	-0-		143	6634	34	1	1689	2	Y	18	15	1			11
								20	9									
12	8393	X	1759	-0-		-6634	-0-	32	1	1707	2	Y	18	18	1			11
								20	9									
01	1766	X	1766	-0-		-0-	-0-	33	1	1713	2	Y	18	19	1			10
								20	9									
02	2117	X	1592	-0-		-525	-0-	26	1	1548	2	Y	16	17	1			9
								18	9									
03	1829	X	1649	-0-		-180	-0-	29	1	1601	2	Y	17	18	1			8
								19	9									
04	1740	X	1527	-0-		-213	-0-	33	1	1475	2	Y	17	16	1			9
								19	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	19	1	922	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
12	868	N	599	-0-	-269	-0-	11	1	581	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
01	868	N	812	-0-	-56	-0-	15	1	787	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
02	928	N	409	-0-	-519	-0-	7	1	399	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
03	589	N	339	-0-	-250	-0-	6	1	327	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	27	1	1216	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	34	1	1661	2	Y	18	15	1			11
							20	9									
12	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	36	1	1915	2	Y	21	19	1			13
							23	9									
01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	34	1	1754	2	Y	19	21	1			11
							21	9									
02	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	31	1	1885	2	Y	19	19	1			11
							21	9									
03	1984	X	1909	-0-	-75	-0-	34	1	1852	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
*04	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	42	1	1879	2	Y	21	20	1			11
							23	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	938	-0-	-662	2079	18	1	909	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
12	2427	N	348	-0-	-2079	-0-	6	1	339	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	40	1	2093	2	Y	23	12	1			13
							25	9									
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	33	1	2029	2	Y	21	22	1			12
							23	9									
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	33	1	1788	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
*04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	42	1	1901	2	Y	22	21	1			12
							24	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1896	-0-	296	7133	37	1	1837	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
12	9084	X	1951	-0-	-7133	-0-	36	1	1893	2	Y	20	20	1			12
							22	9									
01	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	36	1	1876	2	Y	20	21	1			11
							22	9									
02	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	29	1	1730	2	Y	18	19	1			10
							20	9									
03	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	32	1	1752	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
*04	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	41	1	1816	2	Y	19	18	1			10
							21	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	125	1	1190	2	Y	31	33	1			6
							34	9									
12	2480	X	1334	-0-	-1146	-0-	112	1	1189	2	Y	30	32	1			4
							33	9									
01	2480	X	1372	-0-	-1108	-0-	124	1	1224	2	Y	22	16	1			10
							24	9									
02	1595	X	1318	-0-	-277	-0-	140	1	1149	2	Y	26	31	1			5
							29	9									
03	1395	X	1361	-0-	-34	-0-	146	1	1184	2	Y	28	22	1			11
							31	9									
*04	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	146	1	1238	2	Y	23	20	1			14
							25	9									

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
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	30	1	1476	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
12	1860	X	1472	-0-	-388	-0-	27	1	1427	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
01	1860	X	1338	-0-	-522	-0-	25	1	1298	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
02	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	28	1	1724	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
03	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	26	1	1424	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
*04	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	33	1	1488	2	Y	19	18	1			10
							21	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

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-

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
11	1600	N	1353	-0-	-247	5091	66	1	1278	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	3100	N	1344	-0-	-1756	3335	61	1	1273	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	3100	N	1433	-0-	-1667	1668	68	1	1346	2	Y	17	13	1			7
							19	9									
02	2900	N	1252	-0-	-1648	20	25	1	1213	2	Y	13	16	1			4
							14	9									
03	1340	N	1320	-0-	-20	-0-	57	1	1246	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	62	1	1247	2	Y	15	11	1			8
							17	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1004	-0-	-596	3857	49	1	948	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
12	3100	N	1007	-0-	-2093	1764	46	1	953	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	2971	N	1207	-0-	-1764	-0-	57	1	1133	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	23	1	1078	2	Y	12	15	1			3
							13	9									
03	992	N	861	-0-	-131	-0-	37	1	807	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
04	1170	N	841	-0-	-329	-0-	39	1	788	2	Y	13	10	1			7
							14	9									

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
11	1600	N	1841	-0-	241	7825	90	1	1739	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
12	9715	X	1890	-0-	-7825	-0-	86	1	1791	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
01	1953	X	1839	-0-	-114	-0-	89	1	1750	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	1972	X	1640	-0-	-332	-0-	34	1	1606	2	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1778	-0-	-144	-0-	78	1	1700	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1554	-0-	-276	-0-	74	1	1480	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	40	1	1959	2	Y	21	17	1			13
							23	9									
12	2263	X	1979	-0-	-284	-0-	36	1	1920	2	Y	21	21	1			13
							23	9									
01	2263	X	1822	-0-	-441	-0-	34	1	1767	2	Y	19	21	1			11
							21	9									
02	1972	X	1860	-0-	-112	-0-	30	1	1809	2	Y	19	19	1			11
							21	9									
03	2077	X	1643	-0-	-434	-0-	29	1	1592	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
04	2010	X	1731	-0-	-279	-0-	37	1	1672	2	Y	20	19	1			11
							22	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
11	1600	N	1286	-0-	-314	3537	25	1	1247	2	Y	13	10	1			8
							14	9									
12	3100	N	1493	-0-	-1607	1930	27	1	1449	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
01	3100	N	1545	-0-	-1555	375	29	1	1497	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
02	1934	N	1559	-0-	-375	-0-	25	1	1516	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	26	1	1425	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	33	1	1490	2	Y	17	16	1			9
							19	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	138	1	1309	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
12	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	124	1	1324	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	140	1	1382	2	Y	39	36	1			6
							43	9									
02	1798	X	1451	-0-	-347	-0-	156	1	1278	2	Y	15	18	1			3
							17	9									
03	1519	X	1518	-0-	-1	-0-	165	1	1335	2	Y	16	13	1			6
							18	9									
*04	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	159	1	1356	2	Y	13	11	1			8
							14	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
11	1600	N	1762	-0-	162	7354	86	1	1664	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
12	9068	X	1714	-0-	-7354	-0-	78	1	1624	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
01	1767	X	1750	-0-	-17	-0-	83	1	1648	2	Y	17	14	1			7
							19	9									
02	1711	X	1492	-0-	-219	-0-	30	1	1447	2	Y	14	17	1			4
							15	9									
03	1829	X	1666	-0-	-163	-0-	72	1	1576	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
*04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	84	1	1680	2	Y	16	12	1			8
							18	9									

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
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	102	1	969	2	Y	54	57	1			11
							59	9									
12	1767	X	1080	-0-	-687	-0-	88	1	935	2	Y	52	55	1			8
							57	9									
01	1767	X	1137	-0-	-630	-0-	101	1	995	2	Y	37	28	1			17
							41	9									
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	101	1	829	2	Y	45	53	1			9
							50	9									
03	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	111	1	899	2	Y	46	37	1			18
							51	9									
*04	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	121	1	1027	2	Y	39	33	1			24
							43	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
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	39	1	1916	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
12	2325	X	1850	-0-	-475	-0-	34	1	1794	2	Y	20	20	1			12
							22	9									
01	2325	X	1842	-0-	-483	-0-	34	1	1787	2	Y	19	20	1			11
							21	9									
02	T. A.		1786	-0-	1786	1786	29	1	1738	2	Y	17	18	1			10
							19	9									
03	T. A.		1821	-0-	1821	3607	32	1	1768	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
04	T. A.		1842	-0-	1842	5449	40	1	1781	2	Y	19	18	1			10
							21	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1600	N	1476	-0-	-124	5821	29	1	1430	2	Y	15	12	1			9
							17	9									
12	7211	X	1390	-0-	-5821	-0-	25	1	1348	2	Y	15	15	1			9
							17	9									
01	1736	X	1332	-0-	-404	-0-	25	1	1292	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
02	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	22	1	1332	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
03	1147	X	927	-0-	-220	-0-	16	1	896	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
04	1110	X	995	-0-	-115	-0-	21	1	957	2	Y	15	14	1			8
							17	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
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	25	1	1225	2	Y	13	10	1			8
							14	9									
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	19	1	1027	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	19	1	997	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	17	1	1009	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	20	1	1076	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
*04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	24	1	1057	2	Y	12	11	1			6
							13	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	X	2286	-0-	-114	-0-	211	1	2003	2	Y	65	68	1			13
							72	9									
12	4340	X	2281	-0-	-2059	-0-	190	1	2023	2	Y	62	66	1			9
							68	9									
01	4340	X	2419	-0-	-1921	-0-	217	1	2147	2	Y	50	39	1			20
							55	9									
02	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	249	1	2049	2	Y	54	64	1			10
							59	9									
03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	254	1	2059	2	Y	57	45	1			22
							63	9									
*04	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	243	1	2063	2	Y	47	40	1			29
							52	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	33	1	1632	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	33	1	1755	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	30	1	1558	2	Y	17	19	1			9
							19	9									
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	26	1	1602	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
03	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	32	1	1726	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
*04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	37	1	1655	2	Y	17	17	1			9
							19	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	66	1	3245	2	Y	34	28	1			21
							37	9									
12	3565	X	3555	-0-	-10	-0-	65	1	3449	2	Y	37	35	1			23
							41	9									
01	3565	X	3542	-0-	-23	-0-	66	1	3435	2	Y	37	39	1			21
							41	9									
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	53	1	3184	2	Y	33	35	1			19
							36	9									
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	49	1	2678	2	Y	35	37	1			17
							39	9									
*04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	77	1	3429	2	Y	35	33	1			19
							39	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

11	690	N	686	-0-	-4	-0-	13	1	665	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
12	1147	N	767	-0-	-380	-0-	14	1	744	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	14	1	718	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	14	1	839	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	15	1	844	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	21	1	923	2	Y	9	9	1			5
							10	9									

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

11	2254	N	2113	-0-	-141	-0-	42	1	2048	2	Y	21	18	1			13
							23	9									
12	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	40	1	2143	2	Y	23	22	1			14
							25	9									
01	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	40	1	2089	2	Y	23	24	1			13
							25	9									
02	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	32	1	1963	2	Y	20	21	1			12
							22	9									
03	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	37	1	2036	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
*04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	46	1	2080	2	Y	22	21	1			12
							24	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	30	1	1505	2	Y	16	14	1			10
							18	9									
12	1550	X	1463	-0-	-87	-0-	27	1	1419	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
01	1550	X	1370	-0-	-180	-0-	25	1	1328	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
02	1943	X	1332	-0-	-611	-0-	21	1	1296	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
03	1736	X	1632	-0-	-104	-0-	29	1	1588	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
04	1560	X	1230	-0-	-330	-0-	27	1	1186	2	Y	15	14	1			8
							17	9									

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
11	1600	N	2284	-0-	684	10240	110	1	2130	2	Y	40	47	1			44
							44	9									
12	12600	X	2360	-0-	-10240	-0-	105	1	2183	2	Y	65	50	1			59
							72	9									
01	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	112	1	2211	2	Y	73	62	1			70
							80	9									
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	43	1	2033	2	Y	66	99	1			37
							73	9									
03	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	100	1	2187	2	Y	76	65	1			48
							84	9									
*04	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	106	1	2117	2	Y	72	59	1			61
							79	9									

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
11	1600	N	1534	-0-	-66	5521	30	1	1486	2	Y	16	13	1			10
							18	9									
12	3100	N	1569	-0-	-1531	3990	29	1	1522	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
01	3100	N	1555	-0-	-1545	2445	29	1	1508	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
02	2900	N	1433	-0-	-1467	978	23	1	1395	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
03	2290	N	1312	-0-	-978	-0-	23	1	1271	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
04	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	28	1	1258	2	Y	15	15	1			8
							17	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
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	35	1	1726	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
12	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	38	1	2038	2	Y	22	20	1			13
							24	9									
01	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	35	1	1825	2	Y	20	22	1			11
							22	9									
02	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	28	1	1673	2	Y	17	18	1			10
							19	9									
03	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	34	1	1861	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
*04	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	44	1	1954	2	Y	19	18	1			10
							21	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1600	N	2040	-0-	440	8821	99	1 14 9	1927	2	Y	13	13	1			5
12	10909	X	2088	-0-	-8821	-0-	95	1 14 9	1979	2	Y	13	13	1			5
01	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	98	1 35 9	1938	2	Y	32	24	1			13
02	2088	X	1863	-0-	-225	-0-	38	1 29 9	1796	2	Y	26	32	1			7
03	2108	X	2040	-0-	-68	-0-	88	1 34 9	1918	2	Y	31	30	1			8
04	2040	X	1995	-0-	-45	-0-	93	1 32 9	1870	2	Y	29	22	1			15

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
11	3000	N	2352	-0-	-648	43	46	1 28 9	2278	2	Y	25	20	1			15
12	2428	X	2385	-0-	-43	-0-	43	1 26 9	2316	2	Y	24	24	1			15
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	46	1 28 9	2382	2	Y	25	26	1			14
02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	36	1 25 9	2205	2	Y	23	24	1			13
03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	43	1 26 9	2333	2	Y	24	25	1			12
*04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	55	1 26 9	2453	2	Y	24	23	1			13

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
11	1600	N	2151	-0-	551	7973	42	1 24 9	2085	2	Y	22	18	1			13
12	10256	X	2283	-0-	-7973	-0-	42	1 26 9	2215	2	Y	24	23	1			14
01	2232	X	2223	-0-	-9	-0-	41	1 26 9	2156	2	Y	24	25	1			13
02	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	31	1 21 9	1898	2	Y	19	21	1			11
03	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	38	1 23 9	2064	2	Y	21	22	1			10
*04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	44	1 23 9	1968	2	Y	21	20	1			11

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
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	28	1 17 9	1359	2	Y	15	12	1			9
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	28	1 18 9	1479	2	Y	16	15	1			10
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	28	1 18 9	1453	2	Y	16	17	1			9
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	26	1 19 9	1588	2	Y	17	16	1			10
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	32	1 19 9	1758	2	Y	17	18	1			9
*04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	41	1 19 9	1851	2	Y	17	17	1			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1600	N	1370	-0-	-230	5830	27	1	1328	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
12	7072	X	1242	-0-	-5830	-0-	23	1	1205	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
01	2697	X	1267	-0-	-1430	-0-	24	1	1229	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
02	1450	X	1125	-0-	-325	-0-	18	1	1094	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
03	1550	X	1312	-0-	-238	-0-	23	1	1276	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
04	1380	X	1344	-0-	-36	-0-	29	1	1302	2	Y	12	12	1			6
							13	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
11	1600	N	1275	-0-	-325	4439	25	1	1236	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
12	3100	N	1319	-0-	-1781	2658	24	1	1281	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
01	3100	N	1213	-0-	-1887	771	23	1	1176	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
02	1948	N	1177	-0-	-771	-0-	19	1	1145	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	21	1	1148	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	27	1	1214	2	Y	13	12	1			7
							14	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
11	2797	N	1752	-0-	-1045	-0-	34	1	1698	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	50	1	2659	2	Y	28	22	1			17
							31	9									
01	2635	X	2506	-0-	-129	-0-	47	1	2429	2	Y	27	29	1			15
							30	9									
02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	38	1	2277	2	Y	24	25	1			14
							26	9									
03	2325	X	2301	-0-	-24	-0-	41	1	2234	2	Y	24	26	1			12
							26	9									
*04	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	52	1	2306	2	Y	25	24	1			13
							28	9									

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
11	3000	N	3153	-0-	153	2316	62	1	3056	2	Y	32	24	1			20
							35	9									
12	6096	X	3780	-0-	-2316	-0-	69	1	3668	2	Y	39	35	1			24
							43	9									
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	56	1	2908	2	Y	31	38	1			17
							34	9									
02	3335	X	3008	-0-	-327	-0-	48	1	2926	2	Y	31	30	1			18
							34	9									
03	3565	X	2996	-0-	-569	-0-	53	1	2908	2	Y	32	34	1			16
							35	9									
04	3450	X	3140	-0-	-310	-0-	68	1	3037	2	Y	32	31	1			17
							35	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1241	-0-		-359	4367		24 1 14 9	1203	2	Y	13	12	1			8
12	3100	N	1251	-0-		-1849	2518		23 1 14 9	1214	2	Y	13	13	1			8
01	3100	N	1136	-0-		-1964	554		21 1 13 9	1102	2	Y	12	13	1			7
02	1703	N	1149	-0-		-554	-0-		18 1 13 9	1118	2	Y	12	12	1			7
03	1179	N	1179	-0-		-0-	-0-		21 1 13 9	1145	2	Y	12	13	1			6
*04	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-		27 1 14 9	1225	2	Y	13	12	1			7

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1875	-0-		275	7974		37 1 21 9	1817	2	Y	19	19	1			12
12	9886	X	1912	-0-		-7974	-0-		35 1 22 9	1855	2	Y	20	20	1			12
01	1812	X	1812	-0-		-0-	-0-		34 1 21 9	1757	2	Y	19	20	1			11
02	1756	X	1756	-0-		-0-	-0-		28 1 19 9	1709	2	Y	17	18	1			10
03	1439	X	1439	-0-		-0-	-0-		26 1 21 9	1392	2	Y	19	20	1			9
*04	1720	X	1720	-0-		-0-	-0-		37 1 21 9	1662	2	Y	19	18	1			10

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1505	-0-		-95	5453		30 1 17 9	1458	2	Y	15	12	1			9
12	3100	N	1495	-0-		-1605	3848		27 1 17 9	1451	2	Y	15	15	1			9
01	3100	N	1456	-0-		-1644	2204		27 1 17 9	1412	2	Y	15	16	1			8
02	2900	N	1112	-0-		-1788	416		18 1 13 9	1081	2	Y	12	13	1			7
03	1722	N	1306	-0-		-416	-0-		23 1 12 9	1271	2	Y	11	12	1			6
*04	1294	N	1294	-0-		-0-	-0-		28 1 12 9	1254	2	Y	11	11	1			6

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1312	N	1312	-0-		-0-	-0-		26 1 14 9	1272	2	Y	13	12	1			8
12	1736	N	1460	-0-		-276	-0-		27 1 17 9	1416	2	Y	15	14	1			9
01	1581	N	1422	-0-		-159	-0-		26 1 17 9	1379	2	Y	15	16	1			8
02	1322	N	1322	-0-		-0-	-0-		21 1 15 9	1286	2	Y	14	14	1			8
03	1457	N	1348	-0-		-109	-0-		24 1 15 9	1309	2	Y	14	15	1			7
*04	1396	N	1396	-0-		-0-	-0-		30 1 17 9	1349	2	Y	15	14	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS	(I) 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	1600	N	1860	-0-		260	7426	37	1	1801	2	Y	20	16	1			12
								22	9									
12	9725	X	2299	-0-		-7426	-0-	42	1	2231	2	Y	24	21	1			15
								26	9									
01	2262	X	2262	-0-		-0-	-0-	42	1	2195	2	Y	23	25	1			13
								25	9									
02	2277	X	2277	-0-		-0-	-0-	37	1	2215	2	Y	23	23	1			13
								25	9									
03	2008	X	2008	-0-		-0-	-0-	36	1	1944	2	Y	25	26	1			12
								28	9									
*04	1622	X	1622	-0-		-0-	-0-	35	1	1561	2	Y	24	23	1			13
								26	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1600	N	1994	-0-		394	8252	97	1	1884	2	Y	12	13	1			4
								13	9									
12	10220	X	1968	-0-		-8252	-0-	89	1	1864	2	Y	14	13	1			5
								15	9									
01	2604	X	1948	-0-		-656	-0-	94	1	1852	2	Y	2	6	1			1
								2	9									
02	2117	X	1746	-0-		-371	-0-	36	1	1707	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	2108	X	1742	-0-		-366	-0-	76	1	1663	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
04	1980	X	1663	-0-		-317	-0-	79	1	1582	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1703	N	1703	-0-		-0-	-0-	33	1	1650	2	Y	18	15	1			11
								20	9									
12	1856	X	1856	-0-		-0-	-0-	34	1	1801	2	Y	19	18	1			12
								21	9									
01	2129	X	2129	-0-		-0-	-0-	40	1	2065	2	Y	22	22	1			12
								24	9									
02	1627	X	1627	-0-		-0-	-0-	26	1	1582	2	Y	17	19	1			10
								19	9									
03	1643	X	1516	-0-		-127	-0-	27	1	1470	2	Y	17	18	1			9
								19	9									
04	1590	X	1564	-0-		-26	-0-	34	1	1511	2	Y	17	17	1			9
								19	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1600	N	1239	-0-		-361	4596	60	1	1170	2	Y	8	8	1			3
								9	9									
12	3100	N	1188	-0-		-1912	2684	54	1	1125	2	Y	8	8	1			3
								9	9									
01	3100	N	1120	-0-		-1980	704	54	1	1066	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1727	N	1023	-0-		-704	-0-	21	1	1002	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1095	-0-		-83	-0-	48	1	1047	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1015	-0-		-65	-0-	48	1	967	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	633	-0-		-207	-0-	12	1	613	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
12	868	N	769	-0-		-99	-0-	14	1	746	2	Y	8	7	1			5
								9	9									
01	1600	N	1600	-0-		-0-	-0-	30	1	1552	2	Y	16	12	1			9
								18	9									
02	1940	N	1940	-0-		-0-	-0-	31	1	1887	2	Y	20	18	1			11
								22	9									
03	1026	N	1026	-0-		-0-	-0-	18	1	985	2	Y	21	22	1			10
								23	9									
04	1500	N	985	-0-		-515	-0-	21	1	941	2	Y	21	20	1			11
								23	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	2117	-0-		517	5366	103	1	2000	2	Y	13	12	1			5
								14	9									
12	3100	N	2157	-0-		-943	4423	98	1	2044	2	Y	14	14	1			5
								15	9									
01	3100	N	2049	-0-		-1051	3372	97	1	1919	2	Y	30	23	1			12
								33	9									
02	2900	N	1770	-0-		-1130	2242	36	1	1706	2	Y	25	30	1			7
								28	9									
03	3100	N	1897	-0-		-1203	1039	82	1	1783	2	Y	29	29	1			7
								32	9									
*04	2909	N	1870	-0-		-1039	-0-	87	1	1752	2	Y	28	21	1			14
								31	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	295	-0-		-1305	451	24	1	226	2	Y	41	47	1			8
								45	9									
12	761	N	310	-0-		-451	-0-	23	1	244	2	Y	39	41	1			6
								43	9									
01	658	N	658	-0-		-0-	-0-	56	1	557	2	Y	41	29	1			18
								45	9									
02	336	N	336	-0-		-0-	-0-	31	1	253	2	Y	47	56	1			9
								52	9									
03	310	N	251	-0-		-59	-0-	22	1	175	2	Y	49	39	1			19
								54	9									
04	630	N	246	-0-		-384	-0-	21	1	180	2	Y	41	35	1			25
								45	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1382	-0-		-218	5006	27	1	1338	2	Y	15	12	1			9
								17	9									
12	3100	N	1467	-0-		-1633	3373	27	1	1423	2	Y	15	15	1			9
								17	9									
01	3100	N	1438	-0-		-1662	1711	27	1	1394	2	Y	15	16	1			8
								17	9									
02	2900	N	1306	-0-		-1594	117	21	1	1270	2	Y	14	14	1			8
								15	9									
03	1436	N	1319	-0-		-117	-0-	23	1	1281	2	Y	14	15	1			7
								15	9									
*04	1401	N	1401	-0-		-0-	-0-	30	1	1357	2	Y	13	13	1			7
								14	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS	(I) 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	1600	N	705	-0-		-895	2011	14	1	684	2	Y	6	6	1			4
								7	9									
12	2767	N	756	-0-		-2011	-0-	14	1	733	2	Y	8	7	1			5
								9	9									
01	816	N	816	-0-		-0-	-0-	15	1	791	2	Y	9	9	1			5
								10	9									
02	813	N	813	-0-		-0-	-0-	13	1	791	2	Y	8	8	1			5
								9	9									
03	837	N	837	-0-		-0-	-0-	15	1	813	2	Y	8	9	1			4
								9	9									
*04	827	N	827	-0-		-0-	-0-	18	1	799	2	Y	9	8	1			5
								10	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. GAS	(I) 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	1600	N	1377	-0-		-223	4420	27	1	1335	2	Y	14	11	1			9
								15	9									
12	3100	N	1618	-0-		-1482	2938	29	1	1571	2	Y	16	15	1			10
								18	9									
01	3100	N	1371	-0-		-1729	1209	26	1	1328	2	Y	15	17	1			8
								17	9									
02	2221	N	1012	-0-		-1209	-0-	16	1	985	2	Y	10	12	1			6
								11	9									
03	1470	N	1470	-0-		-0-	-0-	26	1	1433	2	Y	10	11	1			5
								11	9									
*04	1505	N	1505	-0-		-0-	-0-	33	1	1460	2	Y	11	10	1			6
								12	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. GAS	(I) 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	1600	N	1405	-0-		-195	4980	28	1	1360	2	Y	15	12	1			9
								17	9									
12	3100	N	1426	-0-		-1674	3306	26	1	1383	2	Y	15	15	1			9
								17	9									
01	3100	N	1401	-0-		-1699	1607	26	1	1360	2	Y	14	15	1			8
								15	9									
02	2841	N	1234	-0-		-1607	-0-	20	1	1201	2	Y	12	13	1			7
								13	9									
03	1271	N	1227	-0-		-44	-0-	22	1	1190	2	Y	14	14	1			7
								15	9									
*04	1298	N	1298	-0-		-0-	-0-	28	1	1256	2	Y	13	13	1			7
								14	9									

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. GAS	(I) 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	1432	N	1432	-0-		-0-	-0-	28	1	1387	2	Y	15	13	1			9
								17	9									
12	2697	N	1733	-0-		-964	-0-	32	1	1681	2	Y	18	16	1			11
								20	9									
01	1581	N	1505	-0-		-76	-0-	28	1	1459	2	Y	16	18	1			9
								18	9									
02	1456	N	1456	-0-		-0-	-0-	23	1	1416	2	Y	15	15	1			9
								17	9									
03	1736	N	1579	-0-		-157	-0-	28	1	1534	2	Y	15	16	1			8
								17	9									
04	1410	N	1344	-0-		-66	-0-	29	1	1298	2	Y	15	15	1			8
								17	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19	N	7	-0-	-12	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	46	1	2294	2	Y	25	19	1			15
							28	9									
12	3100	X	2422	-0-	-678	-0-	44	1	2350	2	Y	25	25	1			15
							28	9									
01	3100	X	2327	-0-	-773	-0-	43	1	2256	2	Y	25	26	1			14
							28	9									
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	35	1	2144	2	Y	22	23	1			13
							24	9									
03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	42	1	2267	2	Y	24	25	1			12
							26	9									
*04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	60	1	2664	2	Y	24	23	1			13
							26	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	112	1	1066	2	Y	40	42	1			8
							44	9									
12	2635	X	1219	-0-	-1416	-0-	101	1	1075	2	Y	39	41	1			6
							43	9									
01	2635	X	1334	-0-	-1301	-0-	120	1	1183	2	Y	28	21	1			13
							31	9									
02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	136	1	1117	2	Y	33	40	1			6
							36	9									
03	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	143	1	1154	2	Y	36	28	1			14
							40	9									
*04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	132	1	1119	2	Y	29	25	1			18
							32	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

11	2947	N	1634	-0-	-1313	-0-	153	1	1452	2	Y	26	27	1			5
							29	9									
12	2914	X	1737	-0-	-1177	-0-	147	1	1562	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
01	2914	X	1771	-0-	-1143	-0-	161	1	1591	2	Y	17	13	1			8
							19	9									
02	2407	X	1573	-0-	-834	-0-	168	1	1382	2	Y	21	25	1			4
							23	9									
03	1829	X	1469	-0-	-360	-0-	159	1	1285	2	Y	23	18	1			9
							25	9									
04	1710	X	1663	-0-	-47	-0-	173	1	1470	2	Y	18	16	1			11
							20	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					19
12	496	N	435	-0-	-61	-0-	424	2	11	9	Y	10					29
01	403	N	303	-0-	-100	-0-	301	2	2	9	Y	2					31
02	696	N	455	-0-	-241	-0-	453	2	2	9	Y	2					33
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	629	2	8	9	Y	7					40
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	593	2	4	9	Y	4					44

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
11	900	N	756	-0-	-144	-0-	755	2	1	9	Y	1					27
12	744	N	513	-0-	-231	-0-	496	2	17	9	Y	15					42
01	465	N	353	-0-	-112	-0-	350	2	3	9	Y	3					45
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	Y	2					47
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	828	2	11	9	Y	10					57
*04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	909	2	7	9	Y	6					63

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
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1385	2	1	9	Y	1					41
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1388	2	25	9	Y	23					64
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1068	2	4	9	Y	4					68
02	1334	N	945	-0-	-389	-0-	941	2	4	9	Y	4					72
03	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	1089	2	17	9	Y	15					87
*04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	Y	8					95

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
11	1620	X	1054	-0-	-566	-0-	1034	2	20	9	N	18					115
12	1674	X	1184	-0-	-490	-0-	1136	2	48	9	N	44					159
01	1674	X	1453	-0-	-221	-0-	1430	2	23	9	N	21					180
02	1450	X	1359	-0-	-91	-0-	1344	2	15	9	N	14					194
03	1209	X	1107	-0-	-102	-0-	1090	2	17	9	N	15					209
04	1410	X	1013	-0-	-397	-0-	990	2	23	9	N	21					230

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
11	600	X	381	-0-	-219	-0-	26	1	354	3	N	1	1	8			38
							1	9									
12	620	X	391	-0-	-229	-0-	28	1	363	3	N	-0-					38
01	558	X	503	-0-	-55	-0-	36	1	465	3	N	2	2	8			38
							2	9									
02	599	X	599	-0-	-0-	-0-	43	1	556	3	N	-0-					38
03	755	X	755	-0-	-0-	-0-	53	1	689	3	N	12	8	8			42
							13	9									
*04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	56	1	730	3	N	-0-					42

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2430 X	1917	-0-	-513	-0-	356 11	1 9	1550	3	N	10	2	8			137
12	2542 X	2401	-0-	-141	-0-	400 50	1 9	1951	3	N	45	179	1	3	8	-0-
01	2542 X	2088	-0-	-454	-0-	383 6	1 9	1699	3	N	5	5	8			-0-
02	2378 X	1961	-0-	-417	-0-	359 17	1 9	1585	3	N	15	5	8			10
03	2387 X	1660	-0-	-727	-0-	345 67	1 9	1248	3	N	61	26	8			45
04	2310 X	2074	-0-	-236	-0-	373 9	1 9	1692	3	N	8					53

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					75
12	434	N	64	-0-	-370	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	8			75
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			Y	-0-					75
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					75
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					75
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					75

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
11	3240	X	945	-0-	-2295	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
12	2015	X	1261	-0-	-754	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
01	1581	X	1557	-0-	-24	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
02	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					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
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1170	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
01	1023	N	874	-0-	-149	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
02	1044	N	697	-0-	-347	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					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
11	2880	X	2509	-0-	-371	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2579	-0-	-397	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
02	3509	X	1846	-0-	-1663	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	1500	-0-	-3930	-0-	1500	2			N	-0-					164
12	5580	X	1500	-0-	-4080	-0-	1500	2			N	-0-					164
01	5394	X	1500	-0-	-3894	-0-	1500	2			N	-0-					164
02	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					164
03	1550	X	1500	-0-	-50	-0-	1500	2			N	-0-					164
04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					164

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. //CONT.// 277385
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					215
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					225
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					235
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					245
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					255
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					265

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

11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	154	1	666	3	N	5					212
							6	9									
12	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	151	1	912	3	N	3					215
							3	9									
01	1798	N	1325	-0-	-473	-0-	121	1	1193	3	N	10	190	1			35
							11	9									
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	108	1	1267	3	N	10					45
							11	9									
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	76	1	1231	3	N	5					50
							6	9									
04	1290	N	441	-0-	-849	-0-	29	1	412	3	N	-0-					50

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

11	270	N	162	-0-	-108	-0-	9	1	152	2	Y	1	17	1	1	8	54
							1	9									
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	8	28	1	8	8	26
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	10	1	129	2	Y	34	3	8			57
							37	9									
02	145	N	59	-0-	-86	-0-	4	1	51	2	Y	4					61
							4	9									
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	3					64
							3	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					64

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

11	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	80	1	1513	2	Y	1	77	1	1	8	87
							1	9									
12	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	136	1	2083	2	Y	12	45	1	8	8	46
							13	9									
01	2511	X	1251	-0-	-1260	-0-	84	1	1122	2	Y	41	4	1	3	8	80
							45	9									
02	2349	X	2141	-0-	-208	-0-	157	1	1937	2	Y	43					123
							47	9									
03	2511	X	1346	-0-	-1165	-0-	103	1	1208	2	Y	32					155
							35	9									
04	2160	X	1897	-0-	-263	-0-	123	1	1674	2	Y	91	8	1			238
							100	9									

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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
11	1170	N	704	-0-	-466	-0-	162	1	542	2	Y	-0-					130
12	1023	N	892	-0-	-131	-0-	118	1	711	2	Y	57					187
							63	9									
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	180	1	661	2	Y	9	168	1			28
							10	9									
02	DLQ G-10		581	-0-	581	581	122	1	455	2	Y	4					32
							4	9									
03	DLQ G-10		1077	-0-	1077	1658	141	1	922	2	Y	13					45
							14	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1658					Y	NO RPT					45

VERADO ENERGY, INC. 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
*12	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1448	2	7	9	Y	6					6
*01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1450	2	8	9	Y	7					13
*02	1363	N	1169	-0-	-194	-0-	1160	2	9	9	Y	8					21
*03	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	1265	2	6	9	Y	5					26
*04	1410	N	1021	-0-	-389	-0-	1018	2	3	9	Y	3					29

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

11	1410	N	942	-0-	-468	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
*12	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1350	2	7	9	Y	6					6
*01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1278	2	6	9	Y	5					11
*02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1204	2	9	9	Y	8					19
*03	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1264	2	6	9	Y	5					24
*04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1366	2	3	9	Y	3					27

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

11	1500	N	1257	-0-	-243	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
*12	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1530	2	9	9	Y	8	1	8			7
*01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1466	2	8	9	Y	7	1	8			13
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1514	2	12	9	Y	11					24
*03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1591	2	8	9	Y	7					31
*04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1453	2	4	9	Y	4					35

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

11	690	N	403	-0-	-287	-0-	84	1	319	2	N	-0-					128
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	58	1	503	2	N	-0-					128
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	64	1	633	2	N	-0-					128
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	342	2	N	-0-					128
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	29	1	442	2	N	45					173
							50	9									
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	177	1	444	2	N	5					178
							6	9									

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3980	-0-	-400	-0-	353	1	3588	2	N	35					267
							39	9									
12	4526	X	4300	-0-	-226	-0-	358	1	3850	2	N	84	186	1			165
							92	9									
01	4309	X	3885	-0-	-424	-0-	351	1	3475	2	N	54					219
							59	9									
02	4031	X	3228	-0-	-803	-0-	300	1	2864	2	N	58					277
							64	9									
03	4278	X	3960	-0-	-318	-0-	348	1	3575	2	N	34	182	1			129
							37	9									
04	4170	X	4117	-0-	-53	-0-	340	1	3708	2	N	63					192
							69	9									

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-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-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	98	1	370	2	N	-0-					53
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	45	1	386	2	N	-0-					53
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	2	N	-0-					53
02	464	N	241	-0-	-223	-0-	22	1	219	2	N	-0-					53
03	434	N	349	-0-	-85	-0-	22	1	327	2	N	-0-					53
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	116	1	292	2	N	-0-					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
12	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	992	N	7	-0-	-985	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
*04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

11	3900	X	3841	-0-	-59	-0-	3722	2	119	9	N	108	185	1			77
12	4030	X	3735	-0-	-295	-0-	3704	2	31	9	N	28					105
01	4030	X	3788	-0-	-242	-0-	3764	2	24	9	N	22					127
02	3799	X	3345	-0-	-454	-0-	3317	2	28	9	N	25					152
03	3968	X	1478	-0-	-2490	-0-	1453	2	25	9	N	23					175
04	3840	X	1565	-0-	-2275	-0-	1543	2	22	9	N	20					195

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

11	1590	N	26	-0-	-1564	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	806	N	22	-0-	-784	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	638	N	551	-0-	-87	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	251	-0-	-996	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1208	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
11	690	N	659	-0-	-31	-0-	609	2	50	9	N	45					137
12	713	N	681	-0-	-32	-0-	629	2	52	9	N	47					184
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	629	2	48	9	N	44	184	1			44
02	638	N	635	-0-	-3	-0-	591	2	44	9	N	40					84
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	626	2	46	9	N	42					126
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	624	2	44	9	N	40					166

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
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	476	1	3051	2	N	193	158	1	1	8	211
							212	9									
12	3782	X	3231	-0-	-551	-0-	490	1	2649	2	N	84	164	1	1	8	130
							92	9									
01	3875	X	3463	-0-	-412	-0-	515	1	2838	2	N	100	160	1			70
							110	9									
02	3625	X	2612	-0-	-1013	-0-	445	1	2134	2	N	30					100
							33	9									
03	3875	X	3464	-0-	-411	-0-	501	1	2865	2	N	89	156	1	1	8	32
							98	9									
04	3750	X	600	-0-	-3150	-0-	344	1	256	2	N	-0-					32

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
11	270	X	109	-0-	-161	-0-	5	1	28	2	N	69	169	1			60
							76	9									
12	660	X	660	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	N	529	473	1			116
							582	9									
01	93	X	77	-0-	-16	-0-	12	1	65	2	N	-0-					116
02	205	X	205	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	N	112	146	1			82
							123	9									
03	651	X	74	-0-	-577	-0-	11	1	63	2	N	-0-					82
04	630	X	238	-0-	-392	-0-	28	1	20	2	N	173	167	1			88
							190	9									

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	N	5					90
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	48	2	10	9	N	9					99
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					99
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	53	2	17	9	N	15					114
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					114
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					114

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6	2	15	9	N	14					63
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	2	24	9	N	22					85
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	19	2	17	9	N	15					100
02	29	N	3	-0-	-26	-0-	2	2	1	9	N	1					101
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					101
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					101

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					124
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					124
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					124
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					124
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					124
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					124

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	2	164	9	N	149					222
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	2	162	9	N	147	125	1	5	8	239
01	248	N	163	-0-	-85	-0-	11	2	152	9	N	138	159	1	3	8	215
02	174	N	17	-0-	-157	-0-	14	2	3	9	N	3	148	1			70
*03	186	N	171	-0-	-15	-0-	5	2	166	9	N	151	4	8			217
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	221	2	80	9	N	73	169	1	2	8	119

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

11	4710	X	4195	-0-	-515	-0-	900	1	3295	2	N	-0-	142	1						18
12	4867	X	4575	-0-	-292	-0-	873	1	3702	2	N	-0-								18
01	4867	X	4573	-0-	-294	-0-	667	1	3903	2	N	3								21
							3	9												
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	616	1	3747	2	N	1								22
							1	9												
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	48	1	3960	2	N	4								26
							4	9												
*04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	731	1	4113	2	N	16								42
							18	9												

FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	451	1	1632	2	N	-0-								47
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	424	1	1779	2	N	-0-								47
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	321	1	1854	2	N	-0-								47
02	2001	N	1960	-0-	-41	-0-	279	1	1681	2	N	-0-								47
03	2201	N	1903	-0-	-298	-0-	23	1	1880	2	N	-0-								47
*04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	330	1	1833	2	N	5								52
							6	9												

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					82
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					82
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	180	1	667	2	N	-0-					38
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	123	1	528	2	N	-0-					38
01	1705	N	1472	-0-	-233	-0-	213	1	1259	2	N	-0-					38
02	812	N	716	-0-	-96	-0-	100	1	616	2	N	-0-					38
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	8	1	711	2	N	-0-					38
04	1410	N	1035	-0-	-375	-0-	155	1	880	2	N	-0-					38

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

11	240	X	42	-0-	-198	-0-	9	1	33	2	N	-0-					149
12	310	X	120	-0-	-190	-0-	23	1	97	2	N	-0-					149
01	1395	X	370	-0-	-1025	-0-	55	1	315	2	N	-0-					149
02	DLQ G-10		149	-0-	149	149	21	1	128	2	N	-0-					149
03	202	N	53	-0-	-149	-0-	1	1	52	2	N	-0-					149
04	360	N	123	-0-	-237	-0-	19	1	104	2	N	-0-					149

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					130
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
01	298	X	298	-0-	-0-	-0-	43	1	255	2	N	-0-					130
02	DLQ G-10		1442	-0-	1442	1442	204	1	1238	2	N	-0-					130
03	2885	N	1443	-0-	-1442	-0-	17	1	1426	2	N	-0-					130
*04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	296	1	1662	2	N	-0-					130

GREEN FOX (PETTIT 6200) 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
MINALDI, RONALD J. UNIT WELL #: RRCID -> 090862 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

11	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	249	1	1618	3	N	19	159	1			22
							21	9									
12	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	204	1	1808	3	N	28					50
							31	9									
01	1798	N	1480	-0-	-318	-0-	112	1	1336	3	N	29					79
							32	9									
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	149	1	1769	3	N	23					102
							25	9									
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	177	1	1879	3	N	30					132
							33	9									
*04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	163	1	1748	3	N	42					174
							46	9									

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	356	1	1710	3	N	45					214
							50	9									
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	371	1	1766	3	N	56	188	1			82
							62	9									
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	111	1	1771	3	N	47					129
							52	9									
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	345	1	1629	3	N	48					177
							53	9									
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	372	1	1774	3	N	84	184	1			77
							92	9									
*04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	359	1	1654	2	N	50					127
							55	9									

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
BRADEN, CLARENCE C. WELL #: 1 C RRCID -> 038397 COMPL. DATE 10/06/1964 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6378 - 6388

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	138	1	1996	2	N	-0-					-0-
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	147	1	2130	2	N	-0-					-0-
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	162	1	2219	2	N	-0-					-0-
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	124	1	1675	2	N	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	155	1	2064	2	N	-0-					-0-
*04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	133	1	1782	2	N	-0-					-0-

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1704	3	44	9	N	40					242
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2010	3	59	9	N	54	174	1			122
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1831	3	58	9	N	53					175
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1799	3	64	9	N	58					233
03	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1900	3	57	9	N	52	177	1			108
*04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1844	3	59	9	N	54					162

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140		6902	-0-	-238	-0-	6792	3	110	9	N	100	188	1			114
12	7316	#	7019	-0-	-297	-0-	6879	3	140	9	N	127	181	1			60
01	7161	#	6525	-0-	-636	-0-	6393	3	132	9	N	120					180
02	6699	#	6384	-0-	-315	-0-	6286	3	98	9	N	89	180	1			89
03	7161	#	6784	-0-	-377	-0-	6663	3	121	9	N	110					199
04	6900	#	6543	-0-	-357	-0-	6409	3	134	9	N	122	186	1			135

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
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	1	1	32	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

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

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1112	-0-	-328	-0-	1095	3	17	9	N	15	1	8			104
12	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1249	3	2	9	N	2	1	8			105
01	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1321	3	34	9	N	31					136
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1417	3	18	9	N	16					152
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1493	3	10	9	N	9					161
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

SASSAFRAS OIL & GAS, INC. 748737
PARKER, ROSS M. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 099466 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10233 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

*11	37350	X	27019	-0-	-10331	-0-	26831	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
*12	36704	X	24942	-0-	-11762	-0-	24720	3	222	9	Y	202	202	1			-0-
*01	34968	X	25698	-0-	-9270	-0-	25474	3	224	9	Y	204	204	1			-0-
*02	29754	X	29040	-0-	-714	-0-	28860	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
*03	30566	X	28772	-0-	-1794	-0-	28772	3			Y	-0-					-0-
*04	27209	X	27209	-0-	-0-	-0-	27074	3	135	9	Y	123	123	1			-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

*11	45925	X	45925	-0-	-0-	-0-	1085	1	44436	3	Y	367	367	1			-0-
							404	9									
*12	44330	X	42263	-0-	-2067	-0-	1152	1	40634	3	Y	434	434	1			-0-
							477	9									
*01	47323	X	47323	-0-	-0-	-0-	1247	1	45594	3	Y	438	438	1			-0-
							482	9									
*02	46632	X	41885	-0-	-4747	-0-	1314	1	40184	3	Y	352	352	1			-0-
							387	9									
*03	49848	X	44335	-0-	-5513	-0-	1318	1	43017	3	Y	-0-					-0-
04	46230	X	42859	-0-	-3371	-0-	1209	1	41360	3	Y	264	264	1			-0-
							290	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

*11	51750	X	20461	-0-	-31289	-0-	19755	3	706	9	Y	642	642	1			-0-
*12	42499	X	42499	-0-	-0-	-0-	42407	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
*01	39033	X	39033	-0-	-0-	-0-	38939	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
*02	35977	X	35977	-0-	-0-	-0-	35902	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
*03	42532	X	37529	-0-	-5003	-0-	37529	3			Y	-0-					-0-
04	41160	X	34253	-0-	-6907	-0-	34197	3	56	9	Y	51	51	1			-0-

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

*11	48730	X	48730	-0-	-0-	-0-	47662	3	1068	9	N	971	971	1			-0-
*12	41997	X	41997	-0-	-0-	-0-	41638	3	359	9	N	326	326	1			-0-
*01	42264	X	42264	-0-	-0-	-0-	41902	3	362	9	N	329	329	1			-0-
*02	46603	X	38649	-0-	-7954	-0-	38359	3	290	9	N	264	264	1			-0-
*03	50499	X	37761	-0-	-12738	-0-	37761	3			N	-0-					-0-
04	48870	X	35769	-0-	-13101	-0-	35550	3	219	9	N	199	199	1			-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 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
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					19
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					19
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					19
02	174	N	136	-0-	-38	-0-	136	2			N	-0-					19
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					19
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					19

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
11	2040	N	1822	-0-	-218	-0-	1819	2	3	9	N	3	3	8			20
12	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	1642	2	1	9	N	1	1	8			20
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1960	2	3	9	N	3					23
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1837	2	2	9	N	2	2	8			23
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1876	2	1	9	N	1	1	8			23
*04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1820	2	99	9	N	90	85	1	2	8	26

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
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4787	2	83	9	N	75	72	1	3	8	15
12	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4883	2	3	9	N	3	3	8			15
01	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5139	2	119	9	N	108	98	1			25
02	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4823	2	3	9	N	3	3	8			25
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	4994	2	105	9	N	95	90	1	5	8	25
04	4590	X	4550	-0-	-40	-0-	4546	2	4	9	N	4	4	8			25

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
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	88	1	1390	2	N	-0-					108
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	107	1	1637	2	N	18	106	1			20
							20	9									
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	90	1	1561	2	N	32					52
							35	9									
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	84	1	1515	2	N	-0-					52
03	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	87	1	1504	2	N	-0-					52
04	1620	N	1289	-0-	-331	-0-	76	1	1212	2	N	1	1	8			52
							1	9									

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
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					10
12	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					10
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					10
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					10
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					10
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					10

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	1514	2	10	9	Y	9	3	8			23
12	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1650	2	4	9	Y	4	4	8			23
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1488	2	97	9	Y	88	1	8			110
02	1566	X	1187	-0-	-379	-0-	1185	2	2	9	Y	2	2	8			110
03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1969	2	7	9	Y	6	84	1	6	8	26
04	1590	X	1543	-0-	-47	-0-	1542	2	1	9	Y	1	1	8			26

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
02	1160	N	965	-0-	-195	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1171	2	1	9	Y	1					1
*04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					1

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
11	3000	N	3535	-0-	535	535	662	1	2872	2	N	1	1	8			34
							1	9									
12	2759	N	2094	-0-	-665	-0-	545	1	1548	2	N	1	1	8			34
							1	9									
01	2387	N	1855	-0-	-532	-0-	589	1	1266	2	N	-0-					34
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	636	1	2243	2	N	-0-					34
03	2945	X	2147	-0-	-798	-0-	578	1	1569	2	N	-0-					34
04	2850	X	1034	-0-	-1816	-0-	465	1	569	2	N	-0-					34

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
11	990	N	948	-0-	-42	-0-	947	2	1	9	Y	1	1	8			19
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	957	2	83	9	Y	75	58	1	1	8	35
01	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	2			Y	-0-					35
02	928	N	763	-0-	-165	-0-	761	2	2	9	Y	2	2	8			35
03	1054	N	905	-0-	-149	-0-	904	2	1	9	Y	1	1	8			35
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	Y	1	1	8			35

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
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					25
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					25
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					25
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3164	-0-	-166	-0-	3143	2	21	9	N	19	89	1	4	8	26
12	3441	X	3307	-0-	-134	-0-	3204	2	103	9	N	94	5	8			115
01	3441	X	3250	-0-	-191	-0-	3249	2	1	9	N	1	69	1			47
02	3683	X	2976	-0-	-707	-0-	2893	2	83	9	N	75	7	8			115
03	3937	X	2993	-0-	-944	-0-	2985	2	8	9	N	7	90	1	7	8	25
04	3210	X	2844	-0-	-366	-0-	2779	2	65	9	N	59	2	8			82

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
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-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

11	1830	N	1692	-0-	-138	-0-	1691	2 1 9			N	1	1	8			107
12	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	1733	2 1 9			N	1	1	8			107
01	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1597	2 31 9			N	28	111	1			24
02	1624	N	1465	-0-	-159	-0-	1465	2			N	-0-					24
03	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1651	2 1 9			N	1	1	8			24
*04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1608	2 2 9			N	2	1	8			25

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

11	2160	N	1890	-0-	-270	-0-	1889	2 1 9			N	1	1	8			26
12	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	1866	2			N	-0-					26
01	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	1865	2			N	-0-					26
02	1827	N	1822	-0-	-5	-0-	1822	2			N	-0-					26
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	2 1 9			N	1	1	8			26
*04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1866	2 97 9			N	88	89	1			25

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					23
12	2077	N	1834	-0-	-243	-0-	1834	2			N	-0-					23
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1941	2 84 9			N	76	72	1			27
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1778	2 1 9			N	1	1	8			27
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					27
04	1950	N	1778	-0-	-172	-0-	1778	2			N	-0-					27

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

11	1440	N	975	-0-	-465	-0-	80 1	1 9	894	2	N	1	1	8			88
12	1612	N	981	-0-	-631	-0-	89 1	1 9	891	2	N	1	1	8			88
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					88
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-					88
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					88
*04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	180	1	1704	2	N	-0-					88

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

11	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	570 117	1 9	2047	2	N	106	105	1	1	8	20
12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	589 1	1 9	2064	2	N	1	1	8			20
01	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	589 116	1 9	2062	2	N	105	99	1			26
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	551 2	1 9	1938	2	N	2	2	8			26
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	439 96	1 9	2069	2	N	87	84	1	2	8	27
*04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	513 1	1 9	2075	2	N	1	1	8			27

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	1909	2	102	9	N	93	76	1			37
12	2108	N	1879	-0-	-229	-0-	1879	2			N	-0-					37
01	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1909	2			N	-0-					37
02	1943	N	1901	-0-	-42	-0-	1900	2	1	9	N	1	1	8			37
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2089	2	1	9	N	1	1	8			37
*04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1990	2	1	9	N	1	1	8			37

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

11	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	1877	2			N	-0-					24
12	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2			N	-0-					24
01	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	1749	2	85	9	N	77	76	1			25
02	1827	N	1579	-0-	-248	-0-	1579	2			N	-0-					25
03	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	1797	2			N	-0-					25
04	1770	N	1735	-0-	-35	-0-	1734	2	1	9	N	1	1	8			25

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

11	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	2			N	-0-					29
12	992	N	723	-0-	-269	-0-	723	2			N	-0-					29
01	1054	N	829	-0-	-225	-0-	829	2			N	-0-					29
02	812	N	753	-0-	-59	-0-	752	2	1	9	N	1	1	8			29
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					29
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-					29

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

11	1350	N	1143	-0-	-207	-0-	94	1	1048	2	N	1	1	8			39
							1	9									
12	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	116	1	1157	2	N	2	2	8			39
							2	9									
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	169	1	1544	2	N	-0-					39
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	135	1	1404	2	N	-0-					39
03	1271	N	182	-0-	-1089	-0-	20	1	162	2	N	-0-					39
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					39

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

11	1860	N	1408	-0-	-452	-0-	115	1	1291	2	N	2	2	8			120
							2	9									
12	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	161	1	1602	2	N	2	2	8			120
							2	9									
01	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	175	1	1602	2	N	2	2	8			120
							2	9									
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	145	1	1505	2	N	-0-					120
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	203	1	1693	2	N	-0-					120
*04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	177	1	1682	2	N	-0-					120

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	300	1	4546	2	N	118	1	8			145
							130	9									
12	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	310	1	4575	2	N	2	117	1	1	8	29
							2	9									
01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	310	1	4399	2	N	-0-					29
02	4901	X	4183	-0-	-718	-0-	290	1	3890	2	N	3	3	8			29
							3	9									
03	5239	X	5011	-0-	-228	-0-	310	1	4699	2	N	2	2	8			29
							2	9									
*04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	300	1	5081	2	N	1	1	8			29
							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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					182
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					182
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	145	1			35

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
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	242	1	1391	2	Y	5					65
							6	9									
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	265	1	1494	2	Y	4					69
							4	9									
01	1705	N	609	-0-	-1096	-0-	123	1	483	2	Y	3					72
							3	9									
02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	-0-	27	1			45
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					45
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					45

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	234	1	1344	2	Y	5					94
							6	9									
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	284	1	1598	2	Y	4					98
							4	9									
01	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	235	1	924	2	Y	5					103
							6	9									
02	1508	N	932	-0-	-576	-0-	221	1	705	2	Y	5	27	1			81
							6	9									
03	1612	N	1047	-0-	-565	-0-	207	1	833	2	Y	6					87
							7	9									
*04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	244	1	933	2	Y	2					89
							2	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	420	N	290	-0-	-130	-0-	43	1	247	2	Y	-0-					21
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					21
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					21
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-	5	1			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					106
12	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	2			Y	-0-					106
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					106
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	3	1			103
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51					154

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
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	83	1	478	2	Y	1					152
							1	9									
12	713	N	540	-0-	-173	-0-	81	1	457	2	Y	2					154
							2	9									
01	775	N	222	-0-	-553	-0-	45	1	176	2	Y	1					155
							1	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	257	1	818	2	Y	5	12	1			148
							6	9									
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	190	1	765	2	Y	5					153
							6	9									
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	147	1	563	2	Y	2					155
							2	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3721	-0-	-29	-0-	550	1	3159	2	Y	11					170
							12	9									
12	3968	X	3593	-0-	-375	-0-	540	1	3044	2	Y	8					178
							9	9									
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	850	1	3342	2	Y	20					198
							22	9									
02	3712	X	3464	-0-	-248	-0-	823	1	2623	2	Y	16	71	1			143
							18	9									
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	774	1	3113	2	Y	23					166
							25	9									
04	4080	X	3804	-0-	-276	-0-	786	1	3009	2	Y	8					174
							9	9									

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	738	-0-	-1182	-0-	72	1	607	2	N	54					84
							59	9									
12	1953	N	521	-0-	-1432	-0-	74	1	447	2	N	-0-					84
01	1829	N	296	-0-	-1533	-0-	74	1	222	2	N	-0-					84
02	725	N	160	-0-	-565	-0-	82	1	78	2	N	-0-					84
03	527	N	122	-0-	-405	-0-	74	1	48	2	N	-0-					84
04	300	N	158	-0-	-142	-0-	72	1	86	2	N	-0-					84

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	270	1	1550	2	Y	6					54
							7	9									
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	283	1	1593	2	Y	4					58
							4	9									
01	1953	N	621	-0-	-1332	-0-	125	1	493	2	Y	3					61
							3	9									
02	1769	N	-0-	-0-	-1769	-0-					Y	-0-	26	1			35
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					35
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					35

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	#	123	-0-	-957	-0-	3	1	110	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	992	#	317	-0-	-675	-0-	8	1	296	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	992	#	290	-0-	-702	-0-	7	1	269	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	267	R	267	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
*03	310	#	248	-0-	-62	-0-	7	1	228	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	300	#	263	-0-	-37	-0-	7	1	243	3	Y	12	11	1			1
							13	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	3	-0-	-207	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	29	1	1021	3	Y	-0-					-0-
*03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					-0-
*04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	3	Y	-0-					-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	30	-0-	-360	-0-	30	2			Y	-0-	1	1			24
12	620	N	11	-0-	-609	-0-	11	2			Y	-0-					24
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	Y	1					25
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	95	1	282	2	Y	6					31
							7	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	2					33
							2	9									
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	40	1	274	2	Y	11	16	1			28
							12	9									

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

11	810	N	486	-0-	-324	-0-	486	2			N	-0-					67
12	806	N	786	-0-	-20	-0-	779	2	7	9	N	6					73
01	589	N	80	-0-	-509	-0-	80	3			N	-0-					73
02	464	N	22	-0-	-442	-0-	22	3			N	-0-					73
03	775	N	25	-0-	-750	-0-	25	3			N	-0-					73
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					73

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

11	720	X	661	-0-	-59	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	806	X	347	-0-	-459	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	754	X	78	-0-	-676	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	806	X	101	-0-	-705	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	750	X	621	-0-	-129	-0-	621	3			N	-0-					-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

11	1860	N	1422	-0-	-438	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1003	-0-	-950	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
02	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
*04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	225	1	575	2	N	-0-					378
12	961	N	137	-0-	-824	-0-	137	2			N	-0-					378
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					378
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	210	1	702	2	N	-0-					378
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1444	2	68	9	N	62					440
*04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	988	2	36	9	N	33					473

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
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	712	2	2	9	N	2	2	8			85
12	806	N	672	-0-	-134	-0-	668	2	4	9	N	4					89
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	712	2	7	9	N	6					95
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	137	1	614	2	N	13	1	8			107
							14	9									
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	631	2	9	9	N	8					115
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-					115

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
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
11	487	X	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	3	Y	-0-					5
12	527	X	407	-0-	-120	-0-	20	1	381	3	Y	5					10
							6	9									
01	527	X	339	-0-	-188	-0-	17	1	319	3	Y	3					13
							3	9									
02	493	X	452	-0-	-41	-0-	22	1	421	3	Y	8					21
							9	9									
03	785	X	785	-0-	-0-	-0-	34	1	734	3	Y	15					36
							17	9									
04	480	X	425	-0-	-55	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					36

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
11	1710	N	1131	-0-	-579	-0-	229	1	878	3	Y	22	1	8			73
							24	9									
12	1488	N	1097	-0-	-391	-0-	55	1	1042	3	Y	-0-					73
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	52	1	978	3	Y	26	59	1			40
							29	9									
02	1102	N	946	-0-	-156	-0-	47	1	888	3	Y	10	41	1			9
							11	9									
03	1085	N	941	-0-	-144	-0-	42	1	899	3	Y	-0-					9
04	1020	N	877	-0-	-143	-0-	39	1	835	3	Y	3					12
							3	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
11	690	N	24	-0-	-666	-0-	1	1	21	3	Y	2					35
							2	9									
12	930	N	427	-0-	-503	-0-	21	1	404	3	Y	2					37
							2	9									
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	340	3	Y	4					41
							4	9									
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	Y	1					42
							1	9									
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	16	1	348	3	Y	3					45
							3	9									
04	360	N	174	-0-	-186	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					45

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	1100	-0-		-280	-0-	264	1	833	3	Y	3					14
								3	9									
12	1426	X	960	-0-		-466	-0-	48	1	912	3	Y	-0-					14
01	1426	X	869	-0-		-557	-0-	42	1	801	3	Y	24	11	1			27
								26	9									
02	1073	N	752	-0-		-321	-0-	38	1	711	3	Y	3	27	1			3
								3	9									
03	961	N	775	-0-		-186	-0-	34	1	740	3	Y	1					4
								1	9									
04	840	N	719	-0-		-121	-0-	32	1	687	3	Y	-0-					4

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	1210	-0-		-1670	-0-	78	1	1109	3	Y	21	1	8			54
								23	9									
12	2976	X	1203	-0-		-1773	-0-	60	1	1141	3	Y	2	1	8			55
								2	9									
01	2263	X	1396	-0-		-867	-0-	68	1	1276	3	Y	47	45	1			57
								52	9									
02	2117	X	1443	-0-		-674	-0-	72	1	1354	3	Y	15	57	1			15
								17	9									
03	1984	X	1081	-0-		-903	-0-	47	1	1016	3	Y	16	1	8			30
								18	9									
*04	1815	X	1815	-0-		-0-	-0-	77	1	1672	3	Y	60	1	8			89
								66	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2043	-0-		-117	-0-	325	1	1697	3	Y	19	1	8			69
								21	9									
12	2015	N	1628	-0-		-387	-0-	81	1	1546	3	Y	1					70
								1	9									
01	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-	81	1	1537	3	Y	31	57	1			44
								34	9									
02	1972	X	1475	-0-		-497	-0-	73	1	1374	3	Y	25	46	1			23
								28	9									
03	2108	X	1452	-0-		-656	-0-	64	1	1385	3	Y	3					26
								3	9									
04	2040	X	1264	-0-		-776	-0-	55	1	1199	3	Y	9					35
								10	9									

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2274	-0-		-276	-0-	192	1	2048	3	Y	31	46	1			16
								34	9									
12	2511	N	2261	-0-		-250	-0-	113	1	2148	3	Y	-0-	16	1			-0-
01	2318	N	2318	-0-		-0-	-0-	116	1	2193	3	Y	8	3	1			5
								9	9									
02	2349	X	2067	-0-		-282	-0-	104	1	1960	3	Y	3	7	1			1
								3	9									
03	2387	X	1959	-0-		-428	-0-	86	1	1870	3	Y	3	2	1			2
								3	9									
04	2280	X	1718	-0-		-562	-0-	73	1	1571	3	Y	67	2	1			67
								74	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	142	1	2234	3	Y	-0-					66
12	1736	N	846	-0-	-890	-0-	42	1	802	3	Y	2					68
							2	9									
01	2263	N	466	-0-	-1797	-0-	23	1	440	3	Y	3					71
							3	9									
02	2291	X	529	-0-	-1762	-0-	27	1	501	3	Y	1					72
							1	9									
03	2449	X	682	-0-	-1767	-0-	30	1	652	3	Y	-0-					72
04	2370	X	711	-0-	-1659	-0-	31	1	680	3	Y	-0-					72

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

11	12330	X	9979	-0-	-2351	-0-	446	1	9159	3	N	340	311	1	8	8	173
							374	9									
12	12462	X	10406	-0-	-2056	-0-	630	1	9460	3	N	287	346	1	32	8	82
							316	9									
01	11904	X	10215	-0-	-1689	-0-	636	1	9271	3	N	280	174	1	7	8	181
							308	9									
02	10788	X	9521	-0-	-1267	-0-	579	1	8622	3	N	291	357	1	11	8	104
							320	9									
03	10881	X	9969	-0-	-912	-0-	535	1	9133	3	N	274	187	1	11	8	180
							301	9									
04	10080	X	9240	-0-	-840	-0-	508	1	8635	3	N	88	176	1	22	8	70
							97	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

11	7080	X	5932	-0-	-1148	-0-	707	1	5212	3	N	12	2	8			73
							13	9									
12	7161	X	6314	-0-	-847	-0-	312	1	5952	3	N	45	7	8			111
							50	9									
01	7099	X	6327	-0-	-772	-0-	316	1	5971	3	N	36	2	8			145
							40	9									
02	6380	X	5922	-0-	-458	-0-	296	1	5576	3	N	45	2	8			188
							50	9									
03	6324	X	6133	-0-	-191	-0-	268	1	5807	3	N	53	3	8			238
							58	9									
04	6120	X	5698	-0-	-422	-0-	250	1	5414	3	N	31	192	1	4	8	73
							34	9									

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

11	10260	X	8677	-0-	-1583	-0-	209	1	8445	3	N	21	3	8			188
							23	9									
12	10168	X	9212	-0-	-956	-0-	9175	3	37	9	N	34	9	8			213
01	9765	X	9085	-0-	-680	-0-	9049	3	36	9	N	33	176	1	2	8	68
02	9135	X	7928	-0-	-1207	-0-	7900	3	28	9	N	25	3	8			90
03	9610	X	9531	-0-	-79	-0-	701	1	8775	3	N	50	3	8			137
							55	9									
*04	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	671	1	8231	3	N	54	9	8			182
							59	9									

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	1500	N	632	-0-	-868	-0-	394	1	198	3	Y	36					161
							40	9									
12	1550	N	963	-0-	-587	-0-	106	1	851	3	Y	5					166
							6	9									
01	1457	N	962	-0-	-495	-0-	100	1	796	3	Y	60	168	1			58
							66	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	86	1	685	3	Y	20					78
							22	9									
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	66	1	532	3	Y	22					100
							24	9									
04	930	N	845	-0-	-85	-0-	92	1	733	3	Y	18					118
							20	9									

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

11	540	N	76	-0-	-464	-0-	8	1	68	3	N	-0-					58
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	63	1	507	3	N	-0-					58
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	3	N	-0-					58
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	97	1	777	3	N	12					70
							13	9									
03	558	N	248	-0-	-310	-0-	28	1	220	3	N	-0-					70
04	330	N	125	-0-	-205	-0-	14	1	111	3	N	-0-					70

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

11	3060	X	2581	-0-	-479	-0-	2574	2	7	9	N	6					63
12	3131	X	2599	-0-	-532	-0-	2556	2	43	9	N	39					102
01	3069	X	2582	-0-	-487	-0-	2560	2	22	9	N	20					122
02	2726	X	2523	-0-	-203	-0-	2500	2	23	9	N	21	1	8			142
03	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	2628	2	1	9	N	1	1	8			142
04	2580	X	2560	-0-	-20	-0-	2505	2	55	9	N	50					192

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

11	2580	N	2306	-0-	-274	-0-	2306	2			N	-0-					100
12	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	2342	2			N	-0-					100
01	2511	N	2281	-0-	-230	-0-	2281	2			N	-0-					100
02	2233	N	2206	-0-	-27	-0-	2203	2	3	9	N	3	1	8			102
03	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	2348	2	1	9	N	1	1	8			102
*04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2254	2	252	9	N	229	182	1	2	8	147

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

11	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					99
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					99
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					99
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	106	3			N	-0-					99
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					99
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

11	2910	X	2322	-0-	-588	-0-	2322	2			N	-0-					77
12	2945	X	2359	-0-	-586	-0-	2356	2	3	9	N	3					80
01	2914	X	2283	-0-	-631	-0-	2283	2			N	-0-					80
02	2639	X	2163	-0-	-476	-0-	2162	2	1	9	N	1	1	8			80
03	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2465	2	132	9	N	120	174	1			26
*04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2414	2	1	9	N	1	1	8			26

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

11	2010	N	1279	-0-	-731	-0-	1279	2			N	-0-					104
12	1984	N	1392	-0-	-592	-0-	1392	2			N	-0-					104
01	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	1427	2			N	-0-					104
02	1247	N	1197	-0-	-50	-0-	1196	2	1	9	N	1	1	8			104
03	1395	N	580	-0-	-815	-0-	580	2			N	-0-					104
04	1380	N	29	-0-	-1351	-0-	29	2			N	-0-					104

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

11	3000	N	3137	-0-	137	2512	3137	2			N	-0-					27
12	5554	X	3042	-0-	-2512	-0-	3042	2			N	-0-					27
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					27
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					27
03	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					27
*04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2494	2	1	9	N	1	1	8			27

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					79
12	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					79
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					79
02	870	N	501	-0-	-369	-0-	500	2	1	9	N	1	1	8			79
03	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	2			N	-0-					79
04	600	N	492	-0-	-108	-0-	492	2			N	-0-					79

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

11	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	1524	2			N	-0-					22
12	1612	N	866	-0-	-746	-0-	863	2	3	9	N	3					25
01	1674	N	805	-0-	-869	-0-	805	2			N	-0-					25
02	1479	N	1354	-0-	-125	-0-	1323	2	31	9	N	28	1	8			52
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					52
*04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					52

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

11	2520	N	2323	-0-	-197	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2553	2	24	9	Y	22					22
01	2480	N	2285	-0-	-195	-0-	2285	2			Y	-0-					22
02	2378	X	2035	-0-	-343	-0-	2035	2			Y	-0-					22
03	2573	X	2317	-0-	-256	-0-	2265	2	52	9	Y	47	59	1			10
04	2490	X	2197	-0-	-293	-0-	2169	2	28	9	Y	25					35

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					104
12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2647	2	9	9	N	8	87	1			25
01	2635	N	2540	-0-	-95	-0-	2540	2			N	-0-					25
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					25
03	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	2624	2			N	-0-					25
*04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2522	2	3	9	N	3	1	8			27

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

11	1410	N	1226	-0-	-184	-0-	1226	2			N	-0-					68
12	1426	N	813	-0-	-613	-0-	813	2			N	-0-					68
01	1333	N	815	-0-	-518	-0-	721	2	94	9	Y	85	126	1			27
02	1189	N	646	-0-	-543	-0-	646	2			Y	-0-					27
03	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	2			Y	-0-					27
04	780	N	593	-0-	-187	-0-	593	2			Y	-0-					27

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					117
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					117
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					117
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					117
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					117
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					117

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

11	1560	N	1395	-0-	-165	-0-	1395	2			N	-0-					22
12	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			N	-0-					22
01	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	1391	2			N	-0-					22
02	1363	N	1189	-0-	-174	-0-	1188	2	1	9	N	1	1	8			22
03	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1275	2			N	-0-					22
04	1350	N	1164	-0-	-186	-0-	1163	2	1	9	N	1	1	8			22

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

11	3660	X	3267	-0-	-393	-0-	3215	2	52	9	Y	47					100
12	3782	X	3232	-0-	-550	-0-	3229	2	3	9	Y	3					103
01	3658	X	3194	-0-	-464	-0-	3194	2			Y	-0-					103
02	3422	X	2931	-0-	-491	-0-	2931	2			Y	-0-					103
03	3410	X	3183	-0-	-227	-0-	3132	2	51	9	Y	46	129	1			20
04	3270	X	2928	-0-	-342	-0-	2889	2	39	9	Y	35					55

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

11	1770	N	776	-0-	-994	-0-	776	2			N	-0-					82
12	1829	N	669	-0-	-1160	-0-	669	2			N	-0-					82
01	1333	N	719	-0-	-614	-0-	719	2			N	-0-					82
02	754	N	665	-0-	-89	-0-	665	2			N	-0-					82
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					82
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					82

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			-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-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					28
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

11	540	N	21	-0-	-519	-0-	21	2			N	-0-					90
12	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					90
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					120
12	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					120
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					120
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					120
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					120
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					120

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

11	930	N	763	-0-	-167	-0-	763	2			N	-0-					20
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					20
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					20
02	725	N	636	-0-	-89	-0-	636	2			N	-0-					20
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					20
*04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					20

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

11	2640	X	2214	-0-	-426	-0-	2214	2			N	-0-					47
12	2666	X	1517	-0-	-1149	-0-	1514	2	3	9	N	3					50
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					50
02	2146	N	-0-	-0-	-2146	-0-					N	-0-					50
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					70
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2206	2	30	9	N	27					97
01	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	2219	2	17	9	N	15					112
02	2146	N	2066	-0-	-80	-0-	2057	2	9	9	N	8	1	8			119
03	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	2157	2	3	9	N	3					122
04	2160	N	2065	-0-	-95	-0-	2064	2	1	9	N	1	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
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					33
12	2015	N	1410	-0-	-605	-0-	1400	2	10	9	N	9					42
01	2294	N	1630	-0-	-664	-0-	1630	2			N	-0-					42
02	2291	N	2039	-0-	-252	-0-	2039	2			N	-0-					42
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					42
*04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					42

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
11	1320	N	1135	-0-	-185	-0-	1135	2			N	-0-					179
12	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	1074	2	23	9	N	21	177	1			23
01	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1010	2			N	-0-					23
02	1102	N	1029	-0-	-73	-0-	1029	2			N	-0-					23
03	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	2			N	-0-					23
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					23

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
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					89
12	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			N	-0-					89
01	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	1302	2			N	-0-					89
02	1421	N	865	-0-	-556	-0-	865	2			N	-0-					89
03	1302	N	706	-0-	-596	-0-	706	2			N	-0-					89
04	1260	N	640	-0-	-620	-0-	640	2			N	-0-					89

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

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
11	330	N	21	-0-	-309	-0-	21	2			N	-0-					59
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	491	2	6	9	N	5					64
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	2	6	9	N	5					69
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	N	3					72
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					72
04	1260	N	312	-0-	-948	-0-	312	2			N	-0-					72

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	10	-0-	-920	-0-	10	2			N	-0-					27
12	961	N	46	-0-	-915	-0-	46	2			N	-0-					27
01	961	N	415	-0-	-546	-0-	415	2			N	-0-					27
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					27
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					27
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	604	-0-	-386	-0-	59	1	521	2	N	22	1	8			69
							24	9									
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	77	1	881	2	N	2	1	8			70
							2	9									
01	930	N	893	-0-	-37	-0-	85	1	804	2	N	4					74
							4	9									
02	580	N	212	-0-	-368	-0-	21	1	191	2	N	-0-					74
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					74
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	1					75

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

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

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
11	1080	N	763	-0-	-317	-0-	762	2	1	9	N	1	1	8			44
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					44
01	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1027	2			N	-0-					44
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					44
03	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	1037	2			N	-0-					44
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					44

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
11	3180	X	3139	-0-	-41	-0-	3139	2			N	-0-					175
12	3286	X	3218	-0-	-68	-0-	3218	2			N	-0-					175
01	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	3184	2			N	-0-					175
02	3045	X	3014	-0-	-31	-0-	2975	2	39	9	N	35	182	1	1	8	27
03	3255	X	2951	-0-	-304	-0-	2951	2			N	-0-					27
04	3150	X	2816	-0-	-334	-0-	2815	2	1	9	N	1	1	8			27

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
11	810	N	12	-0-	-798	-0-	12	2			N	-0-					120
12	837	N	514	-0-	-323	-0-	514	2			N	-0-					120
01	837	N	515	-0-	-322	-0-	515	2			N	-0-					120
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					120
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					120
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	2	2	9	N	2					122

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
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					139
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					139
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					139
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					139
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					139
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					139

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1404	-0-	-576	-0-	1404	2			N	-0-					62
12	1984	N	1500	-0-	-484	-0-	1497	2	3	9	N	3					65
01	2046	N	1291	-0-	-755	-0-	1291	2			N	-0-					65
02	1363	N	1297	-0-	-66	-0-	1288	2	9	9	N	8	1	8			72
03	1488	N	981	-0-	-507	-0-	981	2			N	-0-					72
04	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	885	2	168	9	N	153	179	1	1	8	45

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
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					116
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	566	2	3	9	N	3	92	1			27
01	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			N	-0-					27
02	406	N	403	-0-	-3	-0-	403	2			N	-0-					27
03	558	N	383	-0-	-175	-0-	383	2			N	-0-					27
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					27

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					124
12	1674	N	822	-0-	-852	-0-	822	2			N	-0-					124
01	2108	N	855	-0-	-1253	-0-	855	2			N	-0-					124
02	1363	N	568	-0-	-795	-0-	568	2			N	-0-					124
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					124
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					124

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					127
12	2542	N	2476	-0-	-66	-0-	2418	2	58	9	N	53	155	1			25
01	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	2419	2			N	-0-					25
02	2349	N	2247	-0-	-102	-0-	2247	2			N	-0-					25
03	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	2359	2	24	9	N	22					47
04	2340	N	2137	-0-	-203	-0-	2129	2	8	9	N	7					54

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
11	1500	N	918	-0-	-582	-0-	93	1	825	2	N	-0-					25
12	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	113	1	1291	2	N	15	1	8			39
							17	9									
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	137	1	1293	2	N	15					54
							17	9									
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	119	1	1079	2	N	8					62
							9	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	43	1	1426	2	N	2					64
							2	9									
*04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					64

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
11	2970	X	2184	-0-	-786	-0-	241	1	1846	2	Y	88					192
							97	9									
12	3069	X	2064	-0-	-1005	-0-	235	1	1795	2	Y	31	171	1	1	8	51
							34	9									
01	2883	X	2435	-0-	-448	-0-	247	1	2160	2	Y	25					76
							28	9									
02	2610	X	2258	-0-	-352	-0-	247	1	1988	2	Y	21	1	8			96
							23	9									
03	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	249	1	2007	2	Y	59					155
							65	9									
04	2370	X	2350	-0-	-20	-0-	247	1	2084	2	Y	17	126	1	1	8	45
							19	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	269	1	2052	2	Y	2					5
							2	9									
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	292	1	2237	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	2790	N	2747	-0-	-43	-0-	280	1	2454	2	Y	12					13
							13	9									
02	2610	X	2249	-0-	-361	-0-	246	1	1983	2	Y	18					31
							20	9									
03	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	278	1	2243	2	Y	25					56
							28	9									
04	2670	X	2488	-0-	-182	-0-	263	1	2213	2	Y	11	51	1			16
							12	9									

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
11	630	N	495	-0-	-135	-0-	495	2			Y	-0-					94
12	713	N	353	-0-	-360	-0-	346	2	7	9	Y	6	75	1			25
01	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	2			Y	-0-					25
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					25
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					25

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2424	-0-	-186	-0-	2424	2			N	-0-					135
12	2604	N	2417	-0-	-187	-0-	2407	2	10	9	N	9					144
01	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	2441	2	1	9	N	1					145
02	2349	N	2233	-0-	-116	-0-	2233	2			N	-0-					145
03	2418	N	2212	-0-	-206	-0-	2212	2			N	-0-					145
04	2370	N	2028	-0-	-342	-0-	2027	2	1	9	N	1	1	8			145

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					37
12	806	N	540	-0-	-266	-0-	538	2	2	9	Y	2					39
01	775	N	340	-0-	-435	-0-	338	2	2	9	Y	2					41
02	928	N	187	-0-	-741	-0-	187	2			Y	-0-					41
03	527	N	152	-0-	-375	-0-	152	2			Y	-0-					41
04	330	N	74	-0-	-256	-0-	74	2			Y	-0-					41

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	403	-0-	-5837	-0-	403	2			N	-0-					93
12	6448	X	1	-0-	-6447	-0-	1	2			N	-0-					93
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					93
02	6032	X	5473	-0-	-559	-0-	5436	2	37	9	N	34					127
03	6448	X	3390	-0-	-3058	-0-	3381	2	9	9	N	8					135
04	390	X	1	-0-	-389	-0-	1	2			N	-0-					135

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	540	1	471	2	N	3					117
							3	9									
12	1457	N	776	-0-	-681	-0-	360	1	342	2	N	67	157	1			27
							74	9									
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					27
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-					27
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

11	690	N	349	-0-	-341	-0-	349	2			Y	-0-					58
12	713	N	76	-0-	-637	-0-	76	2			Y	-0-					58
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					58
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					58
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	32130	X	20265	-0-	-11865	-0-	20080 2	185 9			N	168					270
12	33015	X	31610	-0-	-1405	-0-	31482 2	128 9			N	116	177 1				209
01	33232	X	29650	-0-	-3582	-0-	29471 2	179 9			N	163	180 1		4 8		188
02	31088	X	28982	-0-	-2106	-0-	28848 2	134 9			N	122	177 1		6 8		127
03	33232	X	30055	-0-	-3177	-0-	29828 2	227 9			N	206	177 1		4 8		152
04	30600	X	29120	-0-	-1480	-0-	28973 2	147 9			N	134	177 1		9 8		100

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	5969	-0-	-1801	-0-	5815 2	154 9			N	140					344
12	8029	X	6410	-0-	-1619	-0-	6354 2	56 9			N	51	178 1				217
01	7719	X	6659	-0-	-1060	-0-	6393 2	266 9			N	242	184 1		2 8		273
02	6351	X	6097	-0-	-254	-0-	5892 2	205 9			N	186	180 1				279
03	6789	X	5898	-0-	-891	-0-	5658 2	240 9			N	218	356 1				141
04	6450	X	5258	-0-	-1192	-0-	5115 2	143 9			N	130	183 1		2 8		86

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142590	X	65378	-0-	-77212	-0-	96 1 1086 9	64196 2			N	987	720 1		3 8		292
12	140864	X	109123	-0-	-31741	-0-	124 1 1153 9	107846 2			N	1048	1079 1		68 8		193
01	132060	X	101499	-0-	-30561	-0-	124 1 999 9	100376 2			N	908	908 1		11 8		182
02	113129	X	92970	-0-	-20159	-0-	116 1 936 9	91918 2			N	851	903 1		7 8		123
03	109120	X	94222	-0-	-14898	-0-	112 1 811 9	93299 2			N	737	720 1		7 8		133
04	105600	X	87512	-0-	-18088	-0-	120 1 773 9	86619 2			N	703	721 1		13 8		102

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 10412 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63654	X	63654	-0-	-0-	-0-	61873 2	1781 9			N	1619	1252 1		126 8		241
12	175584	X	114338	-0-	-61246	-0-	112194 2	2144 9			N	1949	1814 1		91 8		285
01	175584	X	91848	-0-	-83736	-0-	90153 2	1695 9			N	1541	1619 1		116 8		91
02	164256	X	80888	-0-	-83368	-0-	79733 2	1155 9			N	1050	864 1		12 8		265
03	175584	X	76603	-0-	-98981	-0-	75629 2	974 9			N	885	915 1		9 8		226
04	169920	X	66764	-0-	-103156	-0-	65990 2	774 9			N	704	709 1		15 8		206

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
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
11	107	N	-0-	-0-	-107	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	334	1	606	3	Y	-0-					17
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	57	1	994	3	Y	-0-					17
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	38	1	907	3	Y	11					28
							12	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

11	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	949	1	1719	3	Y	-0-					-0-
12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	135	1	2537	3	Y	-0-					-0-
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	94	1	2468	3	Y	37					37
							41	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

11	2040	X	1877	-0-	-163	-0-	668	1	1209	3	Y	-0-					-0-
12	2139	X	2080	-0-	-59	-0-	120	1	1960	3	Y	-0-					-0-
01	2139	X	2062	-0-	-77	-0-	73	1	1958	3	Y	28					28
							31	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

11	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	370	1	670	3	Y	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	48	1	871	3	Y	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	789	3	Y	11					11
							12	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	3270	X	3060	-0-	-210	-0-	1088	1	1972	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2636	-0-	-681	-0-	172	1	2464	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2332	-0-	-985	-0-	109	1	2186	3	Y	34					34
							37	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	33	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	1					1
							1	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	485	-0-	-655	-0-	172	1	313	3	Y	-0-					-0-
12	961	X	478	-0-	-483	-0-	26	1	452	3	Y	-0-					-0-
01	899	X	454	-0-	-445	-0-	18	1	428	3	Y	7					7
							8	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936

HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9900	X	7287	-0-	-2613	-0-	7287	3			N	-0-					-0-
12	10230	X	9835	-0-	-395	-0-	9835	3			N	-0-					-0-
01	10230	X	7665	-0-	-2565	-0-	7665	3			N	-0-					-0-
02	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	3			N	-0-					-0-
03	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	3			N	-0-					-0-
*04	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	3			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
12	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
01	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10763	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	1426	-0-	-2489	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	890	-0-	-3295	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	654	-0-	-3396	-0-	654	3			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

11	33720	X	21379	-0-	-12341	-0-	21379	3			N	-0-					-0-
12	34844	X	32079	-0-	-2765	-0-	32079	3			N	-0-					-0-
01	34426	X	34426	-0-	-0-	-0-	34426	3			N	-0-					-0-
02	35682	X	35682	-0-	-0-	-0-	35682	3			N	-0-					-0-
03	35451	X	35451	-0-	-0-	-0-	35451	3			N	-0-					-0-
04	33330	X	22870	-0-	-10460	-0-	22870	3			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015 - PLUGGED 08/03/2015

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268

11	1528	R	1528	-0-	-0-	-0-	1527	2	1	9	N	1	1	8			135
12	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					135
01	1705	#	1640	-0-	-65	-0-	1640	2			N	-0-					135
02	1595	#	1294	-0-	-301	-0-	1292	2	2	9	N	2					137
03	1705	#	1290	-0-	-415	-0-	1290	2			N	-0-					137
04	1590	#	1167	-0-	-423	-0-	1167	2			N	-0-					137

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

11	606	R	606	-0-	-0-	-0-	593	2	13	9	N	12					159
12	558	#	341	-0-	-217	-0-	324	2	17	9	N	15					174
01	593	R	593	-0-	-0-	-0-	561	2	32	9	N	29	158	1			45
02	580	#	478	-0-	-102	-0-	423	2	55	9	N	50					95
03	620	#	426	-0-	-194	-0-	391	2	35	9	N	32					127
*04	826	R	826	-0-	-0-	-0-	771	2	55	9	N	50					177

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					130
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					138
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					149
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					163
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					174
04	14B2	EXT	55	-0-	55	55	12	2	43	9	N	39					213

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FREEMAN-MILLER G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222259 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7233 - 7250

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

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	9524	-0-	6524	6524	8315	1	1209	2	N	-0-					48
12	3100	N	1063	-0-	-2037	4487	301	1	762	2	N	-0-					48
01	3100	N	1565	-0-	-1535	2952	603	1	962	2	N	-0-					48
02	3635	X	683	-0-	-2952	-0-	18	1	665	2	N	-0-					48
03	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	690	1	720	2	N	-0-					48
*04	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	700	1	750	2	N	-0-					48

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	599	1	87	2	N	1	1	8			30
							1	9									
12	775	N	714	-0-	-61	-0-	203	1	511	2	N	-0-					30
01	775	N	540	-0-	-235	-0-	208	1	332	2	N	-0-					30
02	667	N	546	-0-	-121	-0-	15	1	531	2	N	-0-					30
03	713	N	296	-0-	-417	-0-	145	1	151	2	N	-0-					30
04	720	N	310	-0-	-410	-0-	150	1	160	2	N	-0-					30

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					100
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					100

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10342 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2475	-0-	-105	-0-	2463	2	12	9	N	11					89
12	2604	N	2270	-0-	-334	-0-	2258	2	12	9	N	11					100
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2236	2	13	9	N	12					112
02	2407	N	-0-	-0-	-2407	-0-					N	2					114
*03	2263	N	1974	-0-	-289	-0-	1968	2	6	9	N	5					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					139

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					165
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					165
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					165
*02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					165
*03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					165
*04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					165

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
11	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					183
12	124	X	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					183
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					183

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
11	570	N	367	-0-	-203	-0-	336	3	31	9	Y	28	32	1			3
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	283	3	23	9	Y	21	21	1			3
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	260	3	34	9	Y	31	30	1			4
02	348	N	227	-0-	-121	-0-	199	3	28	9	Y	25	25	1			4
03	310	N	185	-0-	-125	-0-	159	3	26	9	Y	24	23	1			5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	EOM BALANCE
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1502	3	64	9	Y	58	50	1	53
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1547	3	59	9	Y	54	50	1	57
01	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1372	3	61	9	Y	55	49	1	63
02	1508	N	1362	-0-	-146	-0-	1303	3	59	9	Y	54	49	1	68
03	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	1441	3	48	9	Y	44	56	1	56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56

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	EOM BALANCE
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-			-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-			-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-			-0-
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	8	1	103	3	Y	-0-			-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	EOM BALANCE
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	40	1	558	3	Y	136	257	1	146
							150	9							
12	744	N	595	-0-	-149	-0-	41	1	531	3	Y	21	154	1	13
							23	9							
01	775	N	588	-0-	-187	-0-	34	1	510	3	Y	40			53
							44	9							
02	638	N	555	-0-	-83	-0-	35	1	463	3	Y	52			105
							57	9							
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	43	1	464	3	Y	36	117	1	24
							40	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

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	EOM BALANCE
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	64	1	890	3	Y	-0-			-0-
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	38	1	487	3	Y	-0-			-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	Y	-0-			-0-
02	928	N	391	-0-	-537	-0-	27	1	364	3	Y	-0-			-0-
03	527	N	436	-0-	-91	-0-	37	1	399	3	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1			99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	79	1	1098	3	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	87	1	1122	3	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	73	1	1083	3	Y	-0-			-0-
02	1044	N	1018	-0-	-26	-0-	71	1	947	3	Y	-0-			-0-
03	1116	N	14	-0-	-1102	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					37
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					37
01	1457	N	352	-0-	-1105	-0-	352	3			N	-0-					37
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					37
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4 67	1 9	46	3	Y	61	18	1			87
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4 36	1 9	41	3	Y	33	61	1			59
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	4 19	1 9	38	3	Y	17	59	1			17
02	116	N	77	-0-	-39	-0-	4 30	1 9	43	3	Y	27	16	1			28
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6 24	1 9	63	3	Y	22	25	1			25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	2880	X	2568	-0-	-312	-0-	156 50	1 9	2362	3	Y	45	117	1			45
12	2635	X	2585	-0-	-50	-0-	159 40	1 9	2386	3	Y	36	67	1			14
01	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	159 44	1 9	2314	3	Y	40					54
02	2523	X	2329	-0-	-194	-0-	139 33	1 9	2157	3	Y	30	46	1			38
03	2697	X	2390	-0-	-307	-0-	141 42	1 9	2207	3	Y	38	24	1			52
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					52

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
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	882 29	1 9	832	3	Y	26					91
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	911	1	841	3	Y	-0-					91
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	977	1	872	3	Y	-0-					91
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	853	1	911	3	Y	-0-					91
*03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	979	1	876	3	Y	-0-					91
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

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
11	180	N	92	-0-	-88	-0-	14 2	1 9	76	3	Y	2					45
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	Y	-0-					45
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					45
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					45
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 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.10703 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	12	1	739	3	Y	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	11	1	629	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	399	-0-	-593	-0-	8	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	297	-0-	-428	-0-	6	1	291	3	Y	-0-					-0-
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	15	1	655	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	12	1	66	3	Y	77					143
							85	9									
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	56	1	342	3	Y	32	92	1			83
							35	9									
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	64	61	1			86
							70	9									
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	10	1	99	3	Y	9	80	1			15
							10	9									
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	319	3	Y	15					30
							17	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
11	2190	N	1600	-0-	-590	-0-	617	1	983	3	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2072	-0-	-284	-0-	644	1	1428	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	1606	-0-	-719	-0-	678	1	928	3	Y	-0-					-0-
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	725	1	1677	3	Y	-0-					-0-
*03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	681	1	1474	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	424	1	581	3	N	81					241
							89	9									
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	490	1	484	3	N	24	171	1			94
							26	9									
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	449	1	477	3	N	56					150
							62	9									
02	1044	N	721	-0-	-323	-0-	498	1	210	3	N	12					162
							13	9									
03	992	N	742	-0-	-250	-0-	532	1	191	3	N	17					179
							19	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	23	-0-	-697	-0-	2	1	19	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
12	31	X	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	5	1			2
01	31	X	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	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-

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
11	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1076	1	42	9	Y	38					86
12	1426	X	1128	-0-	-298	-0-	1025	1	103	9	Y	94	56	1			124
01	1426	X	833	-0-	-593	-0-	630	1	203	3	Y	-0-	92	1			32
02	1073	N	596	-0-	-477	-0-	274	1	249	3	Y	66	30	1			68
							73	9									
03	1116	N	233	-0-	-883	-0-	174	1	59	9	Y	54					122
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

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
11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	1090	1	2254	3	Y	214	140	1			412
							235	9									
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	1192	1	2198	3	Y	168	289	1			291
							185	9									
01	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	1152	1	2016	3	Y	181	291	1	1	8	180
							199	9									
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	1120	1	2417	3	Y	165	172	1			173
							182	9									
03	3534	X	2816	-0-	-718	-0-	1137	1	1521	3	Y	144	153	1			164
							158	9									
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					164

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
11	3600	X	3254	-0-	-346	-0-	1830	1	1406	3	Y	16					33
							18	9									
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	1847	1	1897	3	Y	28	21	1			40
							31	9									
01	3720	X	2809	-0-	-911	-0-	1068	1	1668	3	Y	66	30	1			76
							73	9									
02	3335	X	1152	-0-	-2183	-0-	420	1	714	3	Y	16	70	1			22
							18	9									
03	3627	X	1617	-0-	-2010	-0-	613	1	985	3	Y	17					39
							19	9									
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					39

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2264	-0-	-436	-0-	610	1	1623	3	Y	28	72	1			28
							31	9									
12	2418	X	2197	-0-	-221	-0-	659	1	1524	3	Y	13	36	1			5
							14	9									
01	2418	X	1903	-0-	-515	-0-	622	1	1266	3	Y	14					19
							15	9									
02	2175	N	1948	-0-	-227	-0-	598	1	1339	3	Y	10	16	1			13
							11	9									
03	2201	N	1615	-0-	-586	-0-	598	1	1003	3	Y	13	8	1			18
							14	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	840	N	350	-0-	-490	-0-	53	1	288	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	651	N	283	-0-	-368	-0-	39	1	241	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	682	N	67	-0-	-615	-0-	8	1	59	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	348	N	100	-0-	-248	-0-	9	1	90	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	58	-0-	-221	-0-	5	1	52	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					54
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					54
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					54
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		84	-0-	84	84	13	1	71	3	Y	-0-					234
12	T. A.		121	-0-	121	205	17	1	104	3	Y	-0-					234
01	T. A.		138	-0-	138	343	16	1	122	3	Y	-0-					234
02	443	X	100	-0-	-343	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					234
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					234
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					234

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
11	120	X	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					53
12	31	X	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					53
01	32	X	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					53
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					53
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	167	1	898	3	Y	15					153
							17	9									
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	176	1	1075	3	Y	-0-					153
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	130	1	1018	3	Y	-0-					153
02	1044	N	371	-0-	-673	-0-	34	1	337	3	Y	-0-					153
03	1178	N	173	-0-	-1005	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					153
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	409	-0-	-101	-0-	63	1	337	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	71	1	433	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	527	N	434	-0-	-93	-0-	49	1	381	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	406	N	284	-0-	-122	-0-	26	1	255	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	496	N	376	-0-	-120	-0-	31	1	342	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	2850	X	992	-0-	-1858	-0-	65	1	899	3	Y	25					130
							28	9									
12	3224	X	1054	-0-	-2170	-0-	75	1	968	3	Y	10					140
							11	9									
01	3224	X	1068	-0-	-2156	-0-	66	1	977	3	Y	23					163
							25	9									
02	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	70	1	934	3	Y	10					173
							11	9									
03	961	X	675	-0-	-286	-0-	56	1	608	3	Y	10	76	1			107
							11	9									
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					107

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
11	19560	X	17071	-0-	-2489	-0-	717	1	16017	3	Y	306	338	1			36
							337	9									
12	19840	X	17271	-0-	-2569	-0-	765	1	16239	3	Y	243	239	1	1	8	39
							267	9									
01	19065	X	16848	-0-	-2217	-0-	785	1	15722	3	Y	310	308	1	1	8	40
							341	9									
02	17226	X	15212	-0-	-2014	-0-	833	1	14103	3	Y	251	253	1			38
							276	9									
03	18197	X	16087	-0-	-2110	-0-	831	1	14989	3	Y	243	235	1			46
							267	9									
04	17070	X	NO RPT	-0-	-17070	-0-					Y	NO RPT					46

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
11	20880	X	18844	-0-	-2036	-0-	797	1	17804	3	Y	221	245	1			26
							243	9									
12	21576	X	19129	-0-	-2447	-0-	852	1	18087	3	Y	173	171	1			28
							190	9									
01	21018	X	18674	-0-	-2344	-0-	877	1	17552	3	Y	223	222	1			29
							245	9									
02	17980	X	17265	-0-	-715	-0-	952	1	16114	3	Y	181	183	1			27
							199	9									
03	19220	X	18257	-0-	-963	-0-	949	1	17114	3	Y	176	170	1			33
							194	9									
04	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	10500	X	9763	-0-	-737	-0-	410	1	9160	3	Y	175	193	1			21
							193	9									
12	10850	X	9477	-0-	-1373	-0-	420	1	8910	3	Y	134	133	1			22
							147	9									
01	10850	X	9406	-0-	-1444	-0-	438	1	8764	3	Y	185	183	1			24
							204	9									
02	10063	X	8806	-0-	-1257	-0-	482	1	8160	3	Y	149	151	1			22
							164	9									
03	10757	X	9145	-0-	-1612	-0-	472	1	8517	3	Y	142	137	1			27
							156	9									
04	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	17130	X	15188	-0-	-1942	-0-	924	1	13967	3	Y	270	346	1			270
							297	9									
12	17236	X	15234	-0-	-2002	-0-	940	1	14057	3	Y	215	401	1			84
							237	9									
01	17236	X	14579	-0-	-2657	-0-	922	1	13392	3	Y	241	1	8			324
							265	9									
02	15225	X	13094	-0-	-2131	-0-	782	1	12118	3	Y	176	273	1			227
							194	9									
03	16275	X	13169	-0-	-3106	-0-	776	1	12148	3	Y	223	143	1			307
							245	9									
04	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					Y	NO RPT					307

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28740	X	20950	-0-	-7790	-0-	890	1	19883	3	Y	161	179	1			19
							177	9									
12	27032	X	19965	-0-	-7067	-0-	892	1	18931	3	Y	129	127	1			21
							142	9									
01	27032	X	19140	-0-	-7892	-0-	902	1	18058	3	Y	164	164	1			21
							180	9									
02	20619	X	17378	-0-	-3241	-0-	961	1	16270	3	Y	134	135	1			20
							147	9									
03	22041	X	18086	-0-	-3955	-0-	942	1	17002	3	Y	129	125	1			24
							142	9									
04	20940	X	NO RPT	-0-	-20940	-0-					Y	NO RPT					24

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60180	X	50387	-0-	-9793	-0-	2129	1	47587	3	Y	610	673	1			73
							671	9									
12	59737	X	50777	-0-	-8960	-0-	2260	1	47988	3	Y	481	476	1	1	8	77
							529	9									
01	57598	X	47415	-0-	-10183	-0-	2224	1	44521	3	Y	609	607	1	1	8	78
							670	9									
02	51446	X	34607	-0-	-16839	-0-	1900	1	32183	3	Y	476	483	1			71
							524	9									
03	54994	X	38117	-0-	-16877	-0-	1977	1	35661	3	Y	435	424	1			82
							479	9									
04	50400	X	NO RPT	-0-	-50400	-0-					Y	NO RPT					82

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32100	X	24162	-0-	-7938	-0-	375	1	23359	3	Y	389	467	1			126
							428	9									
12	32891	X	24012	-0-	-8879	-0-	415	1	23208	3	Y	354	297	1			183
							389	9									
01	31155	X	22047	-0-	-9108	-0-	415	1	21260	3	Y	338	380	1			141
							372	9									
02	25781	X	20242	-0-	-5539	-0-	410	1	19509	3	Y	294	297	1			138
							323	9									
03	26722	X	20679	-0-	-6043	-0-	443	1	19948	3	Y	262	296	1			104
							288	9									
04	24150	X	NO RPT	-0-	-24150	-0-					Y	NO RPT					104

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44790	X	35489	-0-	-9301	-0-	1512	1	33802	3	Y	159	139	1			147
							175	9									
12	46283	X	34738	-0-	-11545	-0-	1556	1	33025	3	Y	143	138	1			152
							157	9									
01	43617	X	30289	-0-	-13328	-0-	1433	1	28696	3	Y	145	132	1			165
							160	9									
02	36308	X	20732	-0-	-15576	-0-	1149	1	19459	3	Y	113	129	1			149
							124	9									
03	38812	X	29582	-0-	-9230	-0-	1546	1	27900	3	Y	124	123	1			150
							136	9									
04	35490	X	NO RPT	-0-	-35490	-0-					Y	NO RPT					150

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90000	X	64314	-0-	-25686	-0-	991	1	62998	3	Y	295	341	1			41
							325	9									
12	88102	X	61913	-0-	-26189	-0-	1007	1	60595	3	Y	283	232	1	2	8	90
							311	9									
01	74214	X	60018	-0-	-14196	-0-	1004	1	58506	3	Y	462	475	1	1	8	76
							508	9									
02	64699	X	53379	-0-	-11320	-0-	931	1	52024	3	Y	385	322	1			139
							424	9									
03	69161	X	54283	-0-	-14878	-0-	990	1	52885	3	Y	371	405	1			105
							408	9									
04	64320	X	NO RPT	-0-	-64320	-0-					Y	NO RPT					105

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44790	X	37659	-0-	-7131	-0-	37114	3	545	9	Y	495	484	1			113
12	46283	X	37365	-0-	-8918	-0-	36836	3	529	9	Y	481	499	1			95
01	45229	X	39271	-0-	-5958	-0-	38731	3	540	9	Y	491	504	1			82
02	37352	X	35433	-0-	-1919	-0-	34959	3	474	9	Y	431	409	1			104
03	39804	X	34776	-0-	-5028	-0-	34283	3	493	9	Y	448	467	1			85
04	37650	X	NO RPT	-0-	-37650	-0-					Y	NO RPT					85

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45690	X	38753	-0-	-6937	-0-	38314	3	439	9	Y	399	459	1			56
12	47213	X	38463	-0-	-8750	-0-	37959	3	504	9	Y	458	432	1			82
01	47213	X	36355	-0-	-10858	-0-	35744	3	611	9	Y	555	446	1			191
02	38628	X	32141	-0-	-6487	-0-	31622	3	519	9	Y	472	562	1			101
03	41292	X	32639	-0-	-8653	-0-	32124	3	515	9	Y	468	348	1			221
04	38760	X	NO RPT	-0-	-38760	-0-					Y	NO RPT					221

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34860	X	31551	-0-	-3309	-0-	495	1	30800	3	Y	233	281	1			75
							256	9									
12	36022	X	31506	-0-	-4516	-0-	550	1	30722	3	Y	213	178	1			110
							234	9									
01	36022	X	26453	-0-	-9569	-0-	502	1	25734	3	Y	197	225	1			82
							217	9									
02	33060	X	23413	-0-	-9647	-0-	478	1	22759	3	Y	160	167	1			75
							176	9									
03	35340	X	26371	-0-	-8969	-0-	569	1	25629	3	Y	157	170	1			62
							173	9									
04	31560	X	NO RPT	-0-	-31560	-0-					Y	NO RPT					62

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28980	X	22007	-0-	-6973	-0-	346	1	21532	3	Y	117	141	1			38
							129	9									
12	28985	X	21465	-0-	-7520	-0-	375	1	20973	3	Y	106	89	1			55
							117	9									
01	28985	X	18868	-0-	-10117	-0-	359	1	18396	3	Y	103	115	1			43
							113	9									
02	23780	X	16179	-0-	-7601	-0-	331	1	15751	3	Y	88	90	1			41
							97	9									
03	25420	X	16319	-0-	-9101	-0-	353	1	15879	3	Y	79	89	1			31
							87	9									
04	22020	X	NO RPT	-0-	-22020	-0-					Y	NO RPT					31

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50430	X	38522	-0-	-11908	-0-	38089	3	433	9	Y	394	406	1			90
12	48918	X	38515	-0-	-10403	-0-	38120	3	395	9	Y	359	378	1			71
01	48608	X	36705	-0-	-11903	-0-	36300	3	405	9	Y	368	378	1			61
02	43384	X	30371	-0-	-13013	-0-	30016	3	355	9	Y	323	306	1			78
03	44919	X	29781	-0-	-15138	-0-	29411	3	370	9	Y	336	350	1			64
04	38520	X	NO RPT	-0-	-38520	-0-					Y	NO RPT					64

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63330	X	40781	-0-	-22549	-0-	3350	1	37236	3	Y	177	205	1			25
							195	9									
12	60605	X	39699	-0-	-20906	-0-	3473	1	36040	3	Y	169	139	1	1	8	54
							186	9									
01	57257	X	37908	-0-	-19349	-0-	3000	1	34605	3	Y	275	283	1	1	8	45
							303	9									
02	42253	X	33726	-0-	-8527	-0-	2913	1	30558	3	Y	232	193	1			84
							255	9									
03	45167	X	35077	-0-	-10090	-0-	3581	1	31252	3	Y	222	243	1			63
							244	9									
04	40770	X	NO RPT	-0-	-40770	-0-					Y	NO RPT					63

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61380	X	42951	-0-	-18429	-0-	42565	3	386	9	Y	351	361	1			80
12	58125	X	41027	-0-	-17098	-0-	40673	3	354	9	Y	322	338	1			64
01	54560	X	34722	-0-	-19838	-0-	34363	3	359	9	Y	326	336	1			54
02	43355	X	28263	-0-	-15092	-0-	27951	3	312	9	Y	284	269	1			69
03	46345	X	26621	-0-	-19724	-0-	26302	3	319	9	Y	290	304	1			55
04	42960	X	NO RPT	-0-	-42960	-0-					Y	NO RPT					55

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25920	X	22053	-0-	-3867	-0-	345	1	21477	3	Y	210	253	1			68
							231	9									
12	26009	X	22345	-0-	-3664	-0-	389	1	21746	3	Y	191	160	1			99
							210	9									
01	24118	X	21412	-0-	-2706	-0-	406	1	20806	3	Y	182	205	1			76
							200	9									
02	22214	X	20105	-0-	-2109	-0-	410	1	19521	3	Y	158	160	1			74
							174	9									
03	23715	X	20411	-0-	-3304	-0-	440	1	19815	3	Y	142	160	1			56
							156	9									
04	22050	X	NO RPT	-0-	-22050	-0-					Y	NO RPT					56

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63480	X	33990	-0-	-29490	-0-	33671	3	319	9	Y	290	312	1			66
12	56668	X	32813	-0-	-23855	-0-	32548	3	265	9	Y	241	259	1			48
01	49786	X	31601	-0-	-18185	-0-	31331	3	270	9	Y	245	252	1			41
02	36511	X	26953	-0-	-9558	-0-	26716	3	237	9	Y	215	204	1			52
03	39029	X	26914	-0-	-12115	-0-	26668	3	246	9	Y	224	234	1			42
04	33990	X	NO RPT	-0-	-33990	-0-					Y	NO RPT					42

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93540	X	61036	-0-	-32504	-0-	60224	3	812	9	Y	738	775	1			168
12	86986	X	58906	-0-	-28080	-0-	58199	3	707	9	Y	643	684	1			127
01	79515	X	56633	-0-	-22882	-0-	55912	3	721	9	Y	655	673	1			109
02	60900	X	49239	-0-	-11661	-0-	48606	3	633	9	Y	575	545	1			139
03	65100	X	48097	-0-	-17003	-0-	47441	3	656	9	Y	596	622	1			113
04	61050	X	NO RPT	-0-	-61050	-0-					Y	NO RPT					113

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55170	X	30182	-0-	-24988	-0-	467	1	29063	3	Y	593	600	1			151
							652	9									
12	49755	X	29235	-0-	-20520	-0-	503	1	28128	3	Y	549	498	1			202
							604	9									
01	39742	X	27550	-0-	-12192	-0-	516	1	26421	3	Y	557	642	1			117
							613	9									
02	34771	X	23985	-0-	-10786	-0-	483	1	22989	3	Y	466	419	1	4	8	160
							513	9									
03	33294	X	24210	-0-	-9084	-0-	515	1	23177	3	Y	471	416	1			215
							518	9									
04	30180	X	NO RPT	-0-	-30180	-0-					Y	NO RPT					215

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51930	X	32607	-0-	-19323	-0-	514 75	1 9	32018	3	Y	68	117	1			17
12	46314	X	29753	-0-	-16561	-0-	522 68	1 9	29163	3	Y	62	56	1			23
01	38037	X	26729	-0-	-11308	-0-	511 69	1 9	26149	3	Y	63	73	1			13
02	33640	X	23454	-0-	-10186	-0-	481 63	1 9	22910	3	Y	57	48	1	4	8	18
03	35960	X	22989	-0-	-12971	-0-	498 59	1 9	22432	3	Y	54	48	1			24
04	32610	X	NO RPT	-0-	-32610	-0-					Y	NO RPT					24

PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	337530	X	54374	-0-	-283156	-0-	834 509	1 9	53031	3	Y	463	534	1			65
12	348781	X	54366	-0-	-294415	-0-	880 482	1 9	53004	3	Y	438	361	1	1	8	141
01	54359	X	54359	-0-	-0-	-0-	904 790	1 9	52665	3	Y	718	740	1	1	8	118
02	50605	X	49106	-0-	-1499	-0-	852 660	1 9	47594	3	Y	600	501	1			217
03	54095	X	50197	-0-	-3898	-0-	911 631	1 9	48655	3	Y	574	628	1			163
04	52350	X	NO RPT	-0-	-52350	-0-					Y	NO RPT					163

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116850	X	29083	-0-	-87767	-0-	1517 435	1 9	27131	3	Y	395	452	1			56
12	120745	X	28538	-0-	-92207	-0-	1478 322	1 9	26738	3	Y	293	296	1			53
01	120745	X	27525	-0-	-93220	-0-	1495 395	1 9	25635	3	Y	359	288	1			124
02	112955	X	24827	-0-	-88128	-0-	1292 328	1 9	23207	3	Y	298	358	1			64
03	30969	X	25826	-0-	-5143	-0-	1438 333	1 9	24055	3	Y	303	224	1			143
04	29070	X	NO RPT	-0-	-29070	-0-					Y	NO RPT					143

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	232050	X	90786	-0-	-141264	-0-	89431	3	1355	9	Y	1232	1262	1			281
12	239785	X	87246	-0-	-152539	-0-	85974	3	1272	9	Y	1156	1208	1			229
01	239785	X	83434	-0-	-156351	-0-	82139	3	1295	9	Y	1177	1210	1			196
02	224315	X	72637	-0-	-151678	-0-	71497	3	1140	9	Y	1036	981	1			251
03	239785	X	71652	-0-	-168133	-0-	70471	3	1181	9	Y	1074	1122	1			203
04	232050	X	NO RPT	-0-	-232050	-0-					Y	NO RPT					203

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291690	X	134475	-0-	-157215	-0-	131700	3	2775	9	Y	2523	2788	1			300
12	301413	X	130179	-0-	-171234	-0-	128008	3	2171	9	Y	1974	1957	1			317
01	301413	X	121542	-0-	-179871	-0-	118737	3	2805	9	Y	2550	2539	1			328
02	281967	X	106530	-0-	-175437	-0-	104254	3	2276	9	Y	2069	2087	1			310
03	301413	X	106892	-0-	-194521	-0-	104697	3	2195	9	Y	1995	1929	1			376
04	291690	X	NO RPT	-0-	-291690	-0-					Y	NO RPT					376

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	264570	X	97002	-0-	-167568	-0-	1502 1965	1 9	93535	3	Y	1786	1825	1			454
12	273389	X	90276	-0-	-183113	-0-	1557 1724	1 9	86995	3	Y	1567	1444	1			577
01	273389	X	81873	-0-	-191516	-0-	1539 1532	1 9	78802	3	Y	1393	1678	1			292
02	255751	X	68918	-0-	-186833	-0-	1392 1240	1 9	66286	3	Y	1127	1029	1			390
03	273389	X	68039	-0-	-205350	-0-	1451 1262	1 9	65326	3	Y	1147	1014	1			523
04	264570	X	NO RPT	-0-	-264570	-0-					Y	NO RPT					523

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	195920	X	109149	-0-	-86771	-0-	107732	3	1417	9	Y	1288	1266	1			90
*06	189600	X	84969	-0-	-104631	-0-	84125	3	844	9	Y	767	818	1			39
*07	195920	X	79081	-0-	-116839	-0-	78253	3	828	9	Y	753	723	1			69
*08	195920	X	71808	-0-	-124112	-0-	71130	3	678	9	Y	616	601	1			84
*09	189600	X	64237	-0-	-125363	-0-	63314	3	923	9	Y	839	700	1			223
*10	195920	X	60444	-0-	-135476	-0-	59598	3	846	9	Y	769	810	1			182
*11	189600	X	54423	-0-	-135177	-0-	53655	3	768	9	Y	698	721	1			159
*12	195920	X	52737	-0-	-143183	-0-	52022	3	715	9	Y	650	680	1			129
*01	195920	X	50422	-0-	-145498	-0-	49694	3	728	9	Y	662	681	1			110
*02	183280	X	43360	-0-	-139920	-0-	42723	3	637	9	Y	579	549	1			140
03	195920	X	41346	-0-	-154574	-0-	40685	3	661	9	Y	601	627	1			114
04	189600	X	NO RPT	-0-	-189600	-0-					Y	NO RPT					114

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216240	X	127959	-0-	-88281	-0-	124380	3	3579	9	Y	3254	3163	1			354
12	223448	X	119887	-0-	-103561	-0-	115686	3	4201	9	Y	3819	3826	1			347
01	223448	X	106957	-0-	-116491	-0-	103882	3	3075	9	Y	2795	2782	1			360
02	209032	X	90977	-0-	-118055	-0-	88483	3	2494	9	Y	2267	2287	1			340
03	223448	X	88611	-0-	-134837	-0-	86206	3	2405	9	Y	2186	2114	1			412
04	216240	X	NO RPT	-0-	-216240	-0-					Y	NO RPT					412

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	377495	X	151828	-0-	-225667	-0-	149305	3	2523	9	Y	2294	2136	1			508
12	167927	X	140189	-0-	-27738	-0-	137986	3	2203	9	Y	2003	2170	1			341
01	167927	X	129564	-0-	-38363	-0-	127653	3	1911	9	Y	1737	1792	1			286
02	157093	X	112271	-0-	-44822	-0-	110668	3	1603	9	Y	1457	1216	1			527
03	167927	X	110373	-0-	-57554	-0-	108825	3	1548	9	Y	1407	1535	1			399
04	162510	X	NO RPT	-0-	-162510	-0-					Y	NO RPT					399

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
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					139
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	471	2	9	9	N	8					147
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					147
02	2900	N	3756	-0-	856	856	3756	2			N	-0-					147
03	1249	N	393	-0-	-856	-0-	393	2			N	-0-					147
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					147

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	37	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	35	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	51	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	55	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	61	1	398	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	61	1	408	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

11	1740	N	1414	-0-	-326	-0-	1414	2			N	-0-					172
12	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	1499	2	26	9	N	24	166	1			30
01	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	1340	2	2	9	N	2					32
02	1363	N	1188	-0-	-175	-0-	1188	2			N	-0-					32
03	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	2			N	-0-					32
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	N	1	1	8			32

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					157
12	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					157
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					157
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					157
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

11	1080	N	948	-0-	-132	-0-	945	2	3	9	N	3					127
12	1023	N	813	-0-	-210	-0-	806	2	7	9	N	6	106	1			27
01	1116	N	922	-0-	-194	-0-	922	2			N	-0-					27
02	928	N	896	-0-	-32	-0-	896	2			N	-0-					27
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					27
04	900	N	674	-0-	-226	-0-	674	2			N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	144	1	1088	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	1085	N	673	-0-	-412	-0-	77	1	590	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

11	300	N	214	-0-	-86	-0-	206	2	8	9	N	7					134
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	261	2	65	9	N	59	166	1			27
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					27
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					27
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	200	2	8	9	N	7					34
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					34

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					25
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					25
01	620	N	541	-0-	-79	-0-	538	2	3	9	N	3					28
02	1073	N	575	-0-	-498	-0-	575	2			N	-0-					28
03	651	N	452	-0-	-199	-0-	452	2			N	-0-					28
04	510	N	323	-0-	-187	-0-	323	2			N	-0-					28

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

11	2490	X	1235	-0-	-1255	-0-	1227	2	8	9	N	7					82
12	2294	X	2087	-0-	-207	-0-	2087	2			N	-0-					82
01	2294	X	2060	-0-	-234	-0-	2060	2			N	-0-					82
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					82
03	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1975	2	24	9	N	22					104
04	1980	N	1820	-0-	-160	-0-	1820	2			N	-0-					104

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					72
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					72
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					72
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-					72
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					72
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1560	N	1226	-0-	-334	-0-	1198	2	28	9	N	25					179
12	1736	N	1386	-0-	-350	-0-	1377	2	9	9	N	8	150	1			37
01	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	1429	2			N	-0-					37
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					37
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					37
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1366	2	24	9	N	22					59

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848

11	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	2			N	-0-					17
12	1333	N	941	-0-	-392	-0-	941	2			N	-0-					17
01	1147	N	878	-0-	-269	-0-	878	2			N	-0-					17
02	957	N	631	-0-	-326	-0-	631	2			N	-0-					17
03	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	2			N	-0-					17
04	840	N	765	-0-	-75	-0-	765	2			N	-0-					17

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					30
12	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-					30
01	682	N	56	-0-	-626	-0-	56	2			N	-0-					30
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					30
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					30
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

11	1950	X	1196	-0-	-754	-0-	63	1	1131	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
12	1705	X	1317	-0-	-388	-0-	72	1	1166	2	Y	72	73	1	2	8	17
							79	9									
01	1705	X	296	-0-	-1409	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					17
02	1566	X	-0-	-0-	-1566	-0-					Y	-0-					17
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					17
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					17

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	639	2	36	9	N	33					160
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	237	2	2	9	N	2					162
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					162
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1018	2	19	9	N	17					179
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					179
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	859	2	3	9	N	3					182

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	643	-0-	-107	-0-	75	1	568	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	580	-0-	-226	-0-	67	1	513	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	617	-0-	-220	-0-	77	1	540	2	Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	80	1	607	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	203	-0-	-386	-0-	27	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	192	-0-	-408	-0-	25	1	167	2	Y	-0-					-0-

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
11	1980	N	1855	-0-	-125	-0-	1855	2			N	-0-					20
12	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	1931	2			N	-0-					20
01	2449	N	1864	-0-	-585	-0-	1864	2			N	-0-					20
02	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	1735	2			N	-0-					20
03	1922	N	1674	-0-	-248	-0-	1674	2			N	-0-					20
*04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					20

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2553	-0-	-117	-0-	298	1	2248	2	Y	6	5	1			12
							7	9									
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	326	1	2493	2	Y	6	6	1			12
							7	9									
01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	345	1	2436	2	Y	13	17	1			8
							14	9									
02	2581	X	2518	-0-	-63	-0-	291	1	2208	2	Y	17	11	1			14
							19	9									
03	2821	X	1249	-0-	-1572	-0-	166	1	1081	2	Y	2	6	1			10
							2	9									
04	2730	X	1723	-0-	-1007	-0-	224	1	1495	2	Y	4	3	1			11
							4	9									

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			Y	-0-					50
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	863	2	96	9	Y	87	115	1			22
01	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2			Y	-0-					22
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					22
03	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			Y	-0-					22
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					22

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
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	N	2					23
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1363	2	4	9	N	4					27
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1255	2	3	9	N	3					30
02	1305	N	923	-0-	-382	-0-	923	2			N	-0-					30
03	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1035	2			N	-0-					30
04	1230	N	933	-0-	-297	-0-	933	2			N	-0-					30

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1002	-0-	-228	-0-	999	2	3	9	N	3					33
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					33
01	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	2			N	-0-					33
02	957	N	546	-0-	-411	-0-	546	2			N	-0-					33
03	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					33
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					33

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

11	630	N	285	-0-	-345	-0-	270	2	15	9	N	14					169
12	527	N	146	-0-	-381	-0-	146	2			N	-0-					169
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	195	2	61	9	N	55	177	1			47
02	290	N	248	-0-	-42	-0-	248	2			N	-0-					47
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					47
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

11	570	N	208	-0-	-362	-0-	93	1	115	2	N	-0-					70
12	527	N	264	-0-	-263	-0-	56	1	86	2	N	111	155	1			26
							122	9									
01	279	N	53	-0-	-226	-0-	31	1	22	2	N	-0-					26
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					26
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					26
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	996	2	N	-0-					95
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	60	1	1204	2	N	-0-					95
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	64	1	1222	2	N	-0-					95
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	58	1	1086	2	N	-0-					95
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	74	1	1334	2	N	-0-					95
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	75	1	1306	2	N	-0-					95

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

11	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	1027	2	8	9	N	7	7	8			62
12	1209	N	703	-0-	-506	-0-	703	2			N	-0-					62
01	1147	N	773	-0-	-374	-0-	773	2			N	-0-					62
02	1015	N	780	-0-	-235	-0-	780	2			N	-0-					62
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					62
*04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1272	2	20	9	N	18					80

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	2			N	-0-					154
12	527	N	375	-0-	-152	-0-	366	2	9	9	N	8	137	1			25
01	465	N	69	-0-	-396	-0-	69	2			N	-0-					25
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					25
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					25
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	120	1			30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					99
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	284	2	92	9	N	84	153	1			30
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					30
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					30
03	372	N	163	-0-	-209	-0-	163	2			N	-0-					30
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					30

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
11	4680	X	2823	-0-	-1857	-0-	147	1	2632	2	Y	40	3	8			60
							44	9									
12	4836	X	2816	-0-	-2020	-0-	161	1	2605	2	Y	45	79	1	2	8	24
							50	9									
01	3844	X	3531	-0-	-313	-0-	219	1	3286	2	Y	24	3	8			45
							26	9									
02	3596	X	3333	-0-	-263	-0-	212	1	3089	2	Y	29	1	8			73
							32	9									
03	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	219	1	2808	2	Y	31	76	1	1	8	27
							34	9									
04	3420	X	3082	-0-	-338	-0-	222	1	2843	2	Y	15	1	8			41
							17	9									

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
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					17
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					17
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					17
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					17
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					17
*04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					17

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
11	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					15
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					15
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					15
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					15
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					15
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	2520	X	1623	-0-	-897	-0-	190	1	1433	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	1552	-0-	-1052	-0-	180	1	1372	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	1434	-0-	-1170	-0-	178	1	1255	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1566	N	996	-0-	-570	-0-	116	1	880	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	729	-0-	-821	-0-	97	1	632	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	418	-0-	-962	-0-	54	1	364	2	Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

11	227	X	227	-0-	-0-	-0-	101	1	125	2	N	1	1	8			8
							1	9									
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					8
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					8
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					8

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

11	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	2			N	-0-					55
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					55
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	391	2	4	9	N	4					59
02	348	N	245	-0-	-103	-0-	245	2			N	-0-					59
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					59
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					59

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					52
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1145	2	56	9	N	51	75	1	1	8	27
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					27
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					27
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

11	1050	X	399	-0-	-651	-0-	179	1	220	2	N	-0-					97
12	713	X	205	-0-	-508	-0-	81	1	124	2	N	-0-					97
01	558	X	58	-0-	-500	-0-	34	1	24	2	N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					97
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

11	606	X	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	N	5					137
12	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					137
01	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					137
02	580	X	541	-0-	-39	-0-	488	2	53	9	N	48	161	1			24
03	620	X	448	-0-	-172	-0-	448	2			N	-0-					24
04	600	X	470	-0-	-130	-0-	470	2			N	-0-					24

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	2400	N	1092	-0-	-1308	-0-	1092	2			N	-0-					47
12	2325	N	655	-0-	-1670	-0-	508	2	147	9	N	134	153	1	1	8	27
01	2139	N	147	-0-	-1992	-0-	147	2			N	-0-					27
02	1044	N	101	-0-	-943	-0-	101	2			N	-0-					27
03	651	N	173	-0-	-478	-0-	173	2			N	-0-					27
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	338	-0-	-142	-0-	335	2	3	9	Y	3					43
12	496	N	269	-0-	-227	-0-	261	2	8	9	Y	7					50
01	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			Y	-0-					50
02	319	N	289	-0-	-30	-0-	289	2			Y	-0-					50
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					50
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					50

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
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					55
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	936	2	1	9	N	1	1	8			55
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					55
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					55
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1	1	8			33
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	149	2	1	9	Y	1	1	8			33
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					33
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					33
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	X	1112	-0-	-208	-0-	1112	2			N	-0-					40
12	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1	9	N	1	1	8			40
01	1364	X	375	-0-	-989	-0-	375	2			N	-0-					40
02	1276	X	151	-0-	-1125	-0-	151	2			N	-0-					40
03	1364	X	179	-0-	-1185	-0-	179	2			N	-0-					40
04	1320	X	125	-0-	-1195	-0-	125	2			N	-0-					40

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
11	1140	N	934	-0-	-206	-0-	934	2			N	-0-					38
12	1178	N	614	-0-	-564	-0-	614	2			N	-0-					38
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					38
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					38
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1201	2	10	9	N	9					47
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					47

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
11	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					134
12	2573	X	2559	-0-	-14	-0-	2479	2	80	9	N	73	180	1			27
01	2635	X	2426	-0-	-209	-0-	2426	2			N	-0-					27
02	2465	X	2231	-0-	-234	-0-	2231	2			N	-0-					27
03	2635	X	2362	-0-	-273	-0-	2362	2			N	-0-					27
04	2490	X	2272	-0-	-218	-0-	2272	2			N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					55
12	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-					55
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					55
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	N	1000	-0-	-830	-0-	448	1	552	2	N	-0-					109
12	1643	N	1190	-0-	-453	-0-	467	1	723	2	N	-0-					109
01	1178	N	328	-0-	-850	-0-	194	1	134	2	N	-0-					109
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-					109
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					109
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					109

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
11	480	N	373	-0-	-107	-0-	373	2			N	-0-					25
12	403	N	156	-0-	-247	-0-	156	2			N	-0-					25
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					25
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
11	750	N	366	-0-	-384	-0-	363	2	3	9	Y	3					12
12	837	N	338	-0-	-499	-0-	337	2	1	9	Y	1					13
01	682	N	367	-0-	-315	-0-	367	2			Y	-0-					13
02	348	N	155	-0-	-193	-0-	155	2			Y	-0-					13
03	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			Y	-0-					13
04	360	N	152	-0-	-208	-0-	152	2			Y	-0-					13

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
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	117	2	11	9	N	10					124
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-	94	1			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					30
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2538	-0-	-342	-0-	297	1	2241	2	N	-0-					27
12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	342	1	2610	2	N	105					132
							116	9									
01	2976	X	2634	-0-	-342	-0-	327	1	2307	2	N	-0-					132
02	2697	X	2075	-0-	-622	-0-	241	1	1834	2	N	-0-					132
03	3069	X	2335	-0-	-734	-0-	310	1	2025	2	N	-0-					132
04	2970	X	2146	-0-	-824	-0-	277	1	1851	2	N	16	101	1			47
							18	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	870	N	160	-0-	-710	-0-	160	2			N	-0-					75
12	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					75
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					75
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					75
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

11	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					50
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					50
01	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					50
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					50
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					50
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					50

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

11	720	N	45	-0-	-675	-0-	41	2	4	9	N	4					162
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	7	143	1			26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	294	1	2215	2	Y	-0-					1
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	315	1	2403	2	Y	18	15	1	1	8	3
							20	9									
01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	346	1	2438	2	Y	-0-					3
02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	299	1	2266	2	Y	-0-					3
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	377	1	2459	2	Y	35	33	1			5
							39	9									
*04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	407	1	2719	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		35	-0-	35	35	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
03	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					90
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					90
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					90
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					90
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					90
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					90

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	648	2	180	9	N	164	177	1	1	8	46
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					46
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					46
02	812	N	510	-0-	-302	-0-	510	2			N	-0-					46
03	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					46
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	652	2	15	9	N	14					60

FISCHER-REDWINE 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					120
12	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1322	2	12	9	N	11	103	1	1	8	27
01	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			N	-0-					27
02	1479	N	1277	-0-	-202	-0-	1277	2			N	-0-					27
03	1333	N	537	-0-	-796	-0-	537	2			N	-0-					27
04	1290	N	987	-0-	-303	-0-	987	2			N	-0-					27

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	2			N	-0-					94
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	66	1			28
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					28
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-					28
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					28
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					28

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	1009	-0-	-311	-0-	53 3	1 9	953	2	Y	3					5
12	1302	X	861	-0-	-441	-0-	50 4	1 9	807	2	Y	4	8	1			1
01	1302	X	833	-0-	-469	-0-	50 28	1 9	755	2	Y	25					26
02	1218	X	746	-0-	-472	-0-	47 17	1 9	682	2	Y	15					41
03	1147	X	875	-0-	-272	-0-	62 13	1 9	800	2	Y	12	40	1			13
04	1020	X	769	-0-	-251	-0-	56 3	1 9	710	2	Y	3					16

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1654	-0-	-1046	-0-	88 3	1 9	1563	2	Y	3					7
12	2604	X	2040	-0-	-564	-0-	118 2	1 9	1920	2	Y	2	7	1			2
01	2604	X	1880	-0-	-724	-0-	116 24	1 9	1740	2	Y	22					24
02	2088	X	1642	-0-	-446	-0-	105 3	1 9	1534	2	Y	3					27
03	2046	X	1519	-0-	-527	-0-	109 8	1 9	1402	2	Y	7	25	1			9
04	1980	X	1545	-0-	-435	-0-	112 1	1 9	1432	2	Y	1					10

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4517	-0-	-223	-0-	520	1	3925	2	Y	65					89
							72	9									
12	5580	X	4939	-0-	-641	-0-	560	1	4278	2	Y	92	157	1			24
							101	9									
01	5580	X	3996	-0-	-1584	-0-	496	1	3500	2	Y	-0-					24
02	5220	X	4972	-0-	-248	-0-	579	1	4393	2	Y	-0-					24
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	729	1	4756	2	Y	137	145	1			16
							151	9									
04	4770	X	3108	-0-	-1662	-0-	405	1	2703	2	Y	-0-					16

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
11	1350	N	242	-0-	-1108	-0-	11	1	231	2	N	-0-					110
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	N	5	1	8			114
							6	9									
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-					114
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	2	N	-0-					114
03	465	N	372	-0-	-93	-0-	19	1	350	2	N	3	65	1			52
							3	9									
*04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	N	-0-					52

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
11	1170	X	627	-0-	-543	-0-	73	1	554	2	Y	-0-					-0-
12	1209	X	534	-0-	-675	-0-	62	1	472	2	Y	-0-					-0-
01	992	X	411	-0-	-581	-0-	51	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	607	-0-	-2	-0-	71	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	281	-0-	-246	-0-	37	1	244	2	Y	-0-					-0-
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	101	1	672	2	Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					107
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					107
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					107
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	2			N	-0-					107
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					107
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					27
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					27
12	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					27
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					27
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					27
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					27
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1920	N	1088	-0-	-832	-0-	51	1	1037	2	N	-0-					27
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	76	1	1518	2	N	-0-					27
01	2077	N	1723	-0-	-354	-0-	85	1	1638	2	N	-0-					27
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	94	1	1742	2	N	-0-					27
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	96	1	1722	2	N	-0-					27
04	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	89	1	1553	2	N	-0-					27

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					47
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	785	2	33	9	N	30					181
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-	147	1			34
01	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					34
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					34
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					34
04	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	2			N	-0-					34

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	71	1			55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					54
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					54
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					54
02	783	N	696	-0-	-87	-0-	696	2			N	-0-					54
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					54
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					54

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

11	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					47
12	775	N	561	-0-	-214	-0-	561	2			N	-0-					47
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					47
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					47
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1	1	8			47
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					79
12	868	N	798	-0-	-70	-0-	797	2	1	9	N	1	1	8			79
01	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					79
02	783	N	766	-0-	-17	-0-	766	2			N	-0-					79
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					79
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	769	2	6	9	N	5					84

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	8			32
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	2	1	9	N	1	1	8			32
01	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1150	2	1	9	N	1	1	8			32
02	1131	N	942	-0-	-189	-0-	920	2	22	9	N	20					52
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	N	1	1	8			52
04	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	1006	2			N	-0-					52

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
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	15	162	1			27
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					27
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					27
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					27
03	775	N	510	-0-	-265	-0-	510	2			N	-0-					27
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	2			N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2216	N	1768	-0-	-448	-0-	1748	2	20	9	Y	18					103
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2685	2	23	9	Y	21	107	1			17
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2433	2	10	9	Y	9	1	8			25
02	3306	X	2173	-0-	-1133	-0-	2173	2			Y	-0-					25
03	3534	X	2152	-0-	-1382	-0-	2150	2	2	9	Y	2					27
04	2610	X	2033	-0-	-577	-0-	2033	2			Y	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1035	-0-	-1065	-0-	1033	2	2	9	Y	2					140
12	2108	X	1547	-0-	-561	-0-	1543	2	4	9	Y	4					144
01	2015	X	402	-0-	-1613	-0-	393	2	9	9	Y	8					152
02	1537	X	-0-	-0-	-1537	-0-					Y	-0-					152
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					152
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					152

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					44
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	21	2	34	9	Y	31	65	1			10
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					10
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					10
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					10
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					10

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

11	1410	N	730	-0-	-680	-0-	730	2			N	-0-					42
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1510	2	1	9	N	1	1	8			42
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8			42
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1020	2	45	9	N	41	1	8			82
03	1519	N	1169	-0-	-350	-0-	1168	2	1	9	N	1	1	8			82
04	1200	N	921	-0-	-279	-0-	921	2			N	-0-					82

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					137
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	95	2	6	9	N	5	32	1			110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					110
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

11	1830	N	339	-0-	-1491	-0-	339	2			N	-0-					28
12	1550	N	275	-0-	-1275	-0-	275	2			N	-0-					28
01	682	N	294	-0-	-388	-0-	294	2			N	-0-					28
02	319	N	232	-0-	-87	-0-	232	2			N	-0-					28
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					28
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	2			N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

11	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	2			N	-0-					90
12	961	N	855	-0-	-106	-0-	803	2	52	9	N	47	110	1			27
01	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	2			N	-0-					27
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					27
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					27
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

11	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-					84
12	1023	N	865	-0-	-158	-0-	748	2	117	9	N	106					190
01	682	N	513	-0-	-169	-0-	513	2			N	-0-					190
02	957	X	468	-0-	-489	-0-	467	2	1	9	N	1	160	1			31
03	868	X	280	-0-	-588	-0-	280	2			N	-0-					31
04	840	X	551	-0-	-289	-0-	525	2	26	9	N	24					55

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					38
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					38
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1	1	8			127
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	N	5	1	8			131
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					131
03	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					131
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					131

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

11	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					107
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					107
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					107
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	64	2			N	-0-					107
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1	1	8			107
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	N	1	1	8			107

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

11	1140	X	310	-0-	-830	-0-	310	2			Y	-0-					13
12	1178	X	301	-0-	-877	-0-	301	2			Y	-0-					13
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					13
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					13
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

11	5310	X	682	-0-	-4628	-0-	682	2			N	-0-					57
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3956	2	2	9	N	2	2	8			57
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4003	2	2	9	N	2	2	8			57
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3526	2	163	9	N	148	177	1	1	8	27
03	3968	X	3619	-0-	-349	-0-	3618	2	1	9	N	1	1	8			27
04	3870	X	3343	-0-	-527	-0-	3342	2	1	9	N	1	1	8			27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2355	-0-	-855	-0-	2331	2	24	9	N	22	178	1	1	8	30
12	3131	X	2137	-0-	-994	-0-	2136	2	1	9	N	1	1	8			30
01	2511	X	1778	-0-	-733	-0-	1778	2			N	-0-					30
02	2349	X	1771	-0-	-578	-0-	1771	2			N	-0-					30
03	2511	X	2506	-0-	-5	-0-	2505	2	1	9	N	1	1	8			30
04	2370	X	2235	-0-	-135	-0-	2235	2			N	-0-					30

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2347	-0-	-743	-0-	274	1	2066	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
12	3193	X	1585	-0-	-1608	-0-	183	1	1402	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	3193	X	2032	-0-	-1161	-0-	251	1	1771	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	323	1	2455	2	Y	15	9	1			8
							17	9									
03	2418	X	1891	-0-	-527	-0-	249	1	1627	2	Y	14	11	1			11
							15	9									
*04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	360	1	2401	2	Y	8	5	1			14
							9	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					115
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	143	2	58	9	N	53	141	1			27
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					27
02	145	N	101	-0-	-44	-0-	101	2			N	-0-					27
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					27
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27

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
11	540	N	313	-0-	-227	-0-	313	2			N	-0-					149
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					149
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					149
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					149
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					149
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					149

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					15
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					15
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					15

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
11	3660	X	2467	-0-	-1193	-0-	2466	2	1	9	N	1	1	8			191
12	3379	X	2288	-0-	-1091	-0-	2265	2	23	9	N	21	185	1			27
01	3100	X	2412	-0-	-688	-0-	2392	2	20	9	N	18					45
02	2900	X	2233	-0-	-667	-0-	2233	2			N	-0-					45
03	2852	X	2427	-0-	-425	-0-	2406	2	21	9	N	19					64
04	2460	X	2441	-0-	-19	-0-	2385	2	56	9	N	51					115

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
11	3000	X	1822	-0-	-1178	-0-	1802	2	20	9	N	18					140
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3763	2	1	9	N	1	1	8			140
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3243	2	78	9	N	71	183	1	1	8	27
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					27
03	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	3082	2	1	9	N	1	1	8			27
*04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1965	-0-	-315	-0-	1783	2	182	9	N	165	180	1			64
12	2201	X	1948	-0-	-253	-0-	1827	2	121	9	N	110	149	1	1	8	24
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					24
02	2291	X	-0-	-0-	-2291	-0-					N	-0-					24
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					24
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					24

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	19	-0-	-401	-0-	19	2			N	-0-					32
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					32
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	216	2	8	9	N	7					39
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					39
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					39
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					39

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2714	-0-	-286	-0-	2596	2	118	9	N	107	181	1	1	8	40
12	3007	X	2599	-0-	-408	-0-	2598	2	1	9	N	1	1	8			40
01	3007	X	2417	-0-	-590	-0-	2405	2	12	9	N	11	1	8			50
02	2813	X	2400	-0-	-413	-0-	2344	2	56	9	N	51	1	8			100
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2531	2	130	9	N	118	179	1	1	8	38
04	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	2251	2	1	9	N	1	1	8			38

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	133	1			25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			66
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	27180	X	20907	-0-	-6273	-0-	1260	1	19645	2	N	2	2	8			27
							2	9									
12	25172	X	22205	-0-	-2967	-0-	1302	1	20688	2	N	195	184	1	3	8	35
							215	9									
01	24180	X	20207	-0-	-3973	-0-	1302	1	18903	2	N	2	2	8			35
							2	9									
02	21866	X	19229	-0-	-2637	-0-	1218	1	17793	2	N	198	181	1			52
							218	9									
03	22909	X	20004	-0-	-2905	-0-	1302	1	18593	2	N	99	1	8			150
							109	9									
04	21480	X	19191	-0-	-2289	-0-	1260	1	17895	2	N	33	152	1	1	8	30
							36	9									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					31
12	4216	X	1	-0-	-4215	-0-	1	2			N	-0-					31
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
02	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9464	2	364	9	N	331	178	1	1	8	183
03	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6808	2	188	9	N	171	184	1	3	8	167
*04	3000	N	6340	-0-	3340	3340	6168	2	172	9	N	156	179	1	2	8	142

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2521	-0-	-299	-0-	115	1	2367	2	Y	35	2	8			87
							39	9									
12	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	140	1	2826	2	Y	43	100	1	2	8	28
							47	9									
01	3720	X	2352	-0-	-1368	-0-	115	1	2202	2	Y	32	1	8			59
							35	9									
02	3480	X	1594	-0-	-1886	-0-	82	1	1511	2	Y	1	1	8			59
							1	9									
03	3007	X	2514	-0-	-493	-0-	125	1	2260	2	Y	117	1	8			175
							129	9									
04	2910	X	1912	-0-	-998	-0-	98	1	1804	2	Y	9	157	1	1	8	26
							10	9									

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
11	42630	X	38567	-0-	-4063	-0-	300	1	37462	2	Y	732	726	1	5	8	292
							805	9									
12	44051	X	39622	-0-	-4429	-0-	310	1	38502	2	Y	736	841	1	6	8	181
							810	9									
01	41974	X	38615	-0-	-3359	-0-	310	1	37493	2	Y	738	719	1	6	8	194
							812	9									
02	39266	X	34930	-0-	-4336	-0-	290	1	33916	2	Y	658	529	1	1	8	322
							724	9									
03	41664	X	38096	-0-	-3568	-0-	310	1	37014	2	Y	702	533	1	7	8	484
							772	9									
04	38580	X	33548	-0-	-5032	-0-	300	1	32680	2	Y	516	536	1	3	8	461
							568	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

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

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 11088 - 12827

11	13770	X	11315	-0-	-2455	-0-	11186	2	129	9	N	117	2	8			209
12	13485	X	11559	-0-	-1926	-0-	11456	2	103	9	N	94	180	1	1	8	122
01	13237	X	11519	-0-	-1718	-0-	11363	2	156	9	N	142	190	1	2	8	72
02	12093	X	9152	-0-	-2941	-0-	9075	2	77	9	N	70					142
03	12834	X	9436	-0-	-3398	-0-	9275	2	161	9	N	146	172	1	1	8	115
04	11310	X	9921	-0-	-1389	-0-	9815	2	106	9	N	96	163	1	1	8	47

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 11200 - 12652

11	19860	X	16752	-0-	-3108	-0-	16528	2	224	9	N	204	182	1	2	8	101
12	19809	X	16921	-0-	-2888	-0-	16725	2	196	9	N	178	188	1	2	8	89
01	19034	X	16512	-0-	-2522	-0-	16275	2	237	9	N	215	178	1	2	8	124
02	17371	X	15133	-0-	-2238	-0-	14957	2	176	9	N	160	183	1	1	8	100
03	17856	X	15666	-0-	-2190	-0-	15512	2	154	9	N	140	2	8			238
04	16740	X	14943	-0-	-1797	-0-	14666	2	277	9	N	252	358	1	1	8	131

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 11210 - 12442

11	15480	X	13036	-0-	-2444	-0-	12901	2	135	9	N	123	5	8			151
12	15438	X	13199	-0-	-2239	-0-	13070	2	129	9	N	117	176	1	5	8	87
01	15097	X	13029	-0-	-2068	-0-	12830	2	199	9	N	181	179	1	5	8	84
02	13485	X	12007	-0-	-1478	-0-	11926	2	81	9	N	74	2	8			156
03	13857	X	13046	-0-	-811	-0-	12852	2	194	9	N	176	183	1	4	8	145
04	13050	X	12375	-0-	-675	-0-	12230	2	145	9	N	132	187	1	3	8	87

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 11270 - 12742

11	14580	X	12586	-0-	-1994	-0-	12397	2	189	9	N	172	185	1	4	8	157
12	14384	X	12992	-0-	-1392	-0-	12814	2	178	9	N	162	184	1	3	8	132
01	14043	X	12671	-0-	-1372	-0-	12500	2	171	9	N	155	187	1	3	8	97
02	12992	X	11695	-0-	-1297	-0-	11502	2	193	9	N	175	189	1	1	8	82
03	13485	X	12431	-0-	-1054	-0-	12242	2	189	9	N	172	186	1	2	8	66
04	12600	X	11607	-0-	-993	-0-	11474	2	133	9	N	121	2	8			185

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10705 - 15273

11	47820	X	42644	-0-	-5176	-0-	1986	1	40589	2	N	63	180	1	3	8	89
							69	9									
12	47647	X	39330	-0-	-8317	-0-	1852	1	37211	2	N	243	167	1	4	8	161
							267	9									
01	47647	X	38899	-0-	-8748	-0-	1913	1	36787	2	N	181	168	1	5	8	169
							199	9									
02	44573	X	33801	-0-	-10772	-0-	1710	1	31916	2	N	159	168	1			160
							175	9									
03	46841	X	35418	-0-	-11423	-0-	1851	1	33420	2	N	134	159	1			135
							147	9									
04	42630	X	34930	-0-	-7700	-0-	1891	1	32927	2	N	102	177	1			60
							112	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14670	X	11843	-0-	-2827	-0-	11665	2	178	9	N	162	183	1	4	8	132
12	14477	X	12738	-0-	-1739	-0-	12569	2	169	9	N	154	187	1	4	8	95
01	14167	X	12708	-0-	-1459	-0-	12580	2	128	9	N	116	4	8			207
02	13253	X	11739	-0-	-1514	-0-	11597	2	142	9	N	129	191	1	1	8	144
03	12865	X	11654	-0-	-1211	-0-	11544	2	110	9	N	100	179	1	4	8	61
04	12330	X	11988	-0-	-342	-0-	11815	2	173	9	N	157	177	1	2	8	39

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28770	X	26226	-0-	-2544	-0-	25837	2	389	9	N	354	363	1	7	8	102
12	28799	X	26878	-0-	-1921	-0-	26527	2	351	9	N	319	365	1	6	8	50
01	28458	X	26159	-0-	-2299	-0-	25839	2	320	9	N	291	182	1	5	8	154
02	26419	X	24183	-0-	-2236	-0-	23816	2	367	9	N	334	358	1	1	8	129
03	27528	X	25094	-0-	-2434	-0-	24732	2	362	9	N	329	357	1	3	8	98
04	26220	X	23760	-0-	-2460	-0-	23475	2	285	9	N	259	185	1	3	8	169

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44910	X	17361	-0-	-27549	-0-	17192	2	169	9	N	154	176	1	3	8	50
12	46407	X	17356	-0-	-29051	-0-	17209	2	147	9	N	134	80	1	2	8	102
01	46407	X	17067	-0-	-29340	-0-	16847	2	220	9	N	200	186	1	4	8	112
02	17632	X	15657	-0-	-1975	-0-	15511	2	146	9	N	133	191	1	1	8	53
03	18848	X	15769	-0-	-3079	-0-	15697	2	72	9	N	65	2	8			116
04	17370	X	15329	-0-	-2041	-0-	15186	2	143	9	N	130	178	1	2	8	66

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
11	18810	X	17666	-0-	-1144	-0-	17437	2	229	9	N	208	180	1	6	8	148
12	19034	X	17214	-0-	-1820	-0-	16961	2	253	9	N	230	168	1	6	8	204
01	18352	X	16989	-0-	-1363	-0-	16801	2	188	9	N	171	186	1			189
02	17168	X	15410	-0-	-1758	-0-	15201	2	209	9	N	190	333	1			46
03	18352	X	16159	-0-	-2193	-0-	15950	2	209	9	N	190	164	1			72
04	17670	X	15491	-0-	-2179	-0-	15293	2	198	9	N	180	166	1			86

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29280	X	24724	-0-	-4556	-0-	270 273	1 9	24181	2	N	248	180	1	5	8	155
12	29078	X	25023	-0-	-4055	-0-	279 266	1 9	24478	2	N	242	231	1	4	8	162
01	28675	X	23876	-0-	-4799	-0-	279 274	1 9	23323	2	N	249	365	1	4	8	42
02	24940	X	21622	-0-	-3318	-0-	261 230	1 9	21131	2	N	209	190	1	1	8	60
03	26660	X	22712	-0-	-3948	-0-	198 281	1 9	22233	2	N	255	180	1	4	8	131
04	24720	X	21411	-0-	-3309	-0-	21165	2	246	9	N	224	188	1	2	8	165

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22050	X	20751	-0-	-1299	-0-	270	1	20147	2	N	304	180	1	7	8	306
							334	9									
12	22227	X	20338	-0-	-1889	-0-	279	1	19741	2	N	289	527	1	7	8	61
							318	9									
01	21390	X	20099	-0-	-1291	-0-	279	1	19526	2	N	267	168	1	1	8	159
							294	9									
02	20068	X	18109	-0-	-1959	-0-	261	1	17591	2	N	234	343	1			50
							257	9									
03	21452	X	18973	-0-	-2479	-0-	279	1	18420	2	N	249	175	1			124
							274	9									
04	20760	X	18057	-0-	-2703	-0-	270	1	17548	2	N	217	165	1			176
							239	9									

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20340	X	16803	-0-	-3537	-0-	16529	2	274	9	N	249	176	1	4	8	141
12	19995	X	16648	-0-	-3347	-0-	16410	2	238	9	N	216	167	1	3	8	187
01	19344	X	16077	-0-	-3267	-0-	15835	2	242	9	N	220	353	1	4	8	50
02	17632	X	14683	-0-	-2949	-0-	14478	2	205	9	N	186	186	1	1	8	49
03	18011	X	15295	-0-	-2716	-0-	15055	2	240	9	N	218	178	1	3	8	86
04	16800	X	14386	-0-	-2414	-0-	14185	2	201	9	N	183	176	1	2	8	91

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34800	X	27539	-0-	-7261	-0-	2310	1	25023	2	N	187	25	8			268
							206	9									
12	34627	X	27262	-0-	-7365	-0-	2370	1	24697	2	N	177	180	1	20	8	245
							195	9									
01	32829	X	26441	-0-	-6388	-0-	2358	1	23898	2	N	168	181	1	3	8	229
							185	9									
02	28652	X	23896	-0-	-4756	-0-	2204	1	21538	2	N	140	182	1			187
							154	9									
03	30008	X	24669	-0-	-5339	-0-	2351	1	22152	2	N	151	190	1			148
							166	9									
04	27540	X	23231	-0-	-4309	-0-	2273	1	20802	2	N	142					290
							156	9									

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24240	X	21360	-0-	-2880	-0-	115	1	21088	2	N	143	13	8			181
							157	9									
12	24242	X	21175	-0-	-3067	-0-	118	1	20540	2	N	470	518	1	10	8	123
							517	9									
01	23126	X	20573	-0-	-2553	-0-	124	1	20280	2	N	154	182	1			95
							169	9									
02	20648	X	18577	-0-	-2071	-0-	113	1	18320	2	N	131					226
							144	9									
03	22072	X	19667	-0-	-2405	-0-	121	1	19359	2	N	170	180	1			216
							187	9									
04	21360	X	18448	-0-	-2912	-0-	118	1	18206	2	N	113	179	1			150
							124	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23790	X	21174	-0-	-2616	-0-	1770	1	19166	2	N	216	181	1	17	8	247
							238	9									
12	23746	X	21354	-0-	-2392	-0-	1846	1	19243	2	N	241	356	1	13	8	119
							265	9									
01	23405	X	20881	-0-	-2524	-0-	1858	1	18834	2	N	172	166	1			125
							189	9									
02	20474	X	18911	-0-	-1563	-0-	1740	1	17008	2	N	148	176	1			97
							163	9									
03	21886	X	19610	-0-	-2276	-0-	1865	1	17573	2	N	156	162	1			91
							172	9									
04	21180	X	18507	-0-	-2673	-0-	1807	1	16545	2	N	141	160	1			72
							155	9									

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33180	X	28811	-0-	-4369	-0-	155	1	28518	2	N	125	11	8			181
							138	9									
12	30876	X	28564	-0-	-2312	-0-	161	1	27949	2	N	413	363	1	10	8	221
							454	9									
01	30752	X	25890	-0-	-4862	-0-	155	1	25423	2	N	284	375	1			130
							312	9									
02	27840	X	24371	-0-	-3469	-0-	148	1	23950	2	N	248	193	1			185
							273	9									
03	29760	X	25716	-0-	-4044	-0-	158	1	25150	2	N	371	364	1			192
							408	9									
04	28800	X	24043	-0-	-4757	-0-	152	1	23617	2	N	249	367	1			74
							274	9									

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39360	X	32330	-0-	-7030	-0-	1479	1	30499	2	N	320	351	1	8	8	184
							352	9									
12	39463	X	32472	-0-	-6991	-0-	1513	1	30587	2	N	338	365	1	6	8	151
							372	9									
01	37169	X	32445	-0-	-4724	-0-	1590	1	30510	2	N	314	186	1	7	8	272
							345	9									
02	32161	X	29682	-0-	-2479	-0-	1513	1	27854	2	N	286	351	1	3	8	204
							315	9									
03	33635	X	30359	-0-	-3276	-0-	1580	1	28467	2	N	284	182	1	5	8	301
							312	9									
04	32340	X	29867	-0-	-2473	-0-	1519	1	28042	2	N	278	371	1	4	8	204
							306	9									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35040	X	26038	-0-	-9002	-0-	270	1	25474	2	N	267	167	1	4	8	171
							294	9									
12	32798	X	26664	-0-	-6134	-0-	279	1	26103	2	N	256	184	1	4	8	239
							282	9									
01	30907	X	25865	-0-	-5042	-0-	279	1	25286	2	N	273	369	1	3	8	140
							300	9									
02	26941	X	22913	-0-	-4028	-0-	261	1	22389	2	N	239	183	1	1	8	195
							263	9									
03	26908	X	23650	-0-	-3258	-0-	254	1	23230	2	N	151	182	1	2	8	162
							166	9									
04	26040	X	21775	-0-	-4265	-0-	21597	2	178	9	N	162	188	1	2	8	134

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	6823	-0-	-3527	-0-	6546	2	277	9	N	252	341	1	4	8	54
12	9486	X	5749	-0-	-3737	-0-	5473	2	276	9	N	251	178	1	3	8	124
01	9486	X	4955	-0-	-4531	-0-	4798	2	157	9	N	143	188	1	3	8	76
02	8178	X	4769	-0-	-3409	-0-	4436	2	333	9	N	303	177	1	1	8	201
03	8742	X	6115	-0-	-2627	-0-	5807	2	308	9	N	280	358	1	2	8	121
04	6810	X	3706	-0-	-3104	-0-	3565	2	141	9	N	128	177	1	1	8	71

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	2588	1	10764	2	N	62	9	8			160
							68	9									
12	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	2674	1	10769	2	N	10	10	8			160
							11	9									
01	12958	X	12880	-0-	-78	-0-	2674	1	10202	2	N	4	4	8			160
							4	9									
02	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	2503	1	9569	2	N	-0-					160
03	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	2676	1	10064	2	N	-0-					160
*04	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	2590	1	9464	2	N	174	178	1			156
							191	9									

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52050	X	43519	-0-	-8531	-0-	270	1	42742	2	N	461	528	1	12	8	89
							507	9									
12	49879	X	42169	-0-	-7710	-0-	279	1	41322	2	N	516	373	1	12	8	220
							568	9									
01	49011	X	40450	-0-	-8561	-0-	279	1	39702	2	N	426	372	1			274
							469	9									
02	42659	X	36053	-0-	-6606	-0-	261	1	35352	2	N	400	543	1			131
							440	9									
03	44981	X	36363	-0-	-8618	-0-	270	1	35639	2	N	413	369	1			175
							454	9									
04	43530	X	34538	-0-	-8992	-0-	270	1	33749	2	N	472	548	1			99
							519	9									

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	7030	-0-	-2180	-0-	6932	2	98	9	N	89	1	8			174
12	8711	X	6964	-0-	-1747	-0-	6898	2	66	9	N	60	177	1	1	8	56
01	8091	X	6597	-0-	-1494	-0-	6513	2	84	9	N	76	1	8			131
02	7453	X	5876	-0-	-1577	-0-	5842	2	34	9	N	31					162
03	7626	X	6242	-0-	-1384	-0-	6172	2	70	9	N	64	188	1	1	8	37
04	7020	X	5977	-0-	-1043	-0-	5913	2	64	9	N	58	1	8			94

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42210	X	29298	-0-	-12912	-0-	28199	2	1099	9	N	999	1030	1	12	8	177
12	41075	X	29603	-0-	-11472	-0-	28372	2	1231	9	N	1119	1077	1	10	8	209
01	37231	X	28622	-0-	-8609	-0-	27467	2	1155	9	N	1050	1060	1	11	8	188
02	32480	X	26007	-0-	-6473	-0-	24977	2	1030	9	N	936	906	1	3	8	215
03	32860	X	25706	-0-	-7154	-0-	24764	2	942	9	N	856	880	1	7	8	184
04	29310	X	24600	-0-	-4710	-0-	23606	2	994	9	N	904	892	1	4	8	192

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65580	X	46688	-0-	-18892	-0-	300	1	45801	2	N	534	555	1	10	8	41
							587	9									
12	61442	X	46059	-0-	-15383	-0-	310	1	45155	2	N	540	362	1	7	8	212
							594	9									
01	56389	X	43793	-0-	-12596	-0-	310	1	42927	2	N	505	557	1	9	8	151
							556	9									
02	45617	X	39385	-0-	-6232	-0-	290	1	38608	2	N	443	357	1	3	8	234
							487	9									
03	48763	X	40185	-0-	-8578	-0-	220	1	39442	2	N	475	544	1	5	8	160
							523	9									
04	46680	X	37330	-0-	-9350	-0-	36843	2	487	9	N	443	365	1	4	8	234

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27120	X	19029	-0-	-8091	-0-	270	1	18546	2	N	194	181	1	6	8	209
							213	9									
12	25389	X	18770	-0-	-6619	-0-	279	1	18298	2	N	175	185	1	5	8	194
							193	9									
01	23591	X	17933	-0-	-5658	-0-	279	1	17444	2	N	191	181	1	6	8	198
							210	9									
02	20880	X	16256	-0-	-4624	-0-	261	1	15819	2	N	160	179	1	2	8	177
							176	9									
03	20987	X	16884	-0-	-4103	-0-	216	1	16499	2	N	154	180	1	5	8	146
							169	9									
04	19020	X	15688	-0-	-3332	-0-	9	1	15505	2	N	158	184	1	3	8	117
							174	9									

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56430	X	31420	-0-	-25010	-0-	600	1	29456	2	N	1240	1236	1	12	8	225
							1364	9									
12	35371	X	29477	-0-	-5894	-0-	620	1	27458	2	N	1272	1271	1	7	8	219
							1399	9									
01	35371	X	27640	-0-	-7731	-0-	620	1	25762	2	N	1144	1228	1	7	8	128
							1258	9									
02	36095	X	36095	-0-	-0-	-0-	580	1	34378	2	N	1034	877	1	6	8	279
							1137	9									
03	42875	X	42875	-0-	-0-	-0-	620	1	41130	2	N	1023	1067	1	12	8	223
							1125	9									
*04	38497	X	38497	-0-	-0-	-0-	600	1	36859	2	N	944	890	1	6	8	271
							1038	9									

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71910	X	44750	-0-	-27160	-0-	270	1	44111	2	N	335	353	1	3	8	59
							369	9									
12	68355	X	43202	-0-	-25153	-0-	279	1	42564	2	N	326	188	1	3	8	194
							359	9									
01	62992	X	41230	-0-	-21762	-0-	279	1	40647	2	N	276	190	1	3	8	277
							304	9									
02	51823	X	36909	-0-	-14914	-0-	261	1	36373	2	N	250	358	1	2	8	167
							275	9									
03	50003	X	38052	-0-	-11951	-0-	261	1	37581	2	N	191	180	1	3	8	175
							210	9									
04	44760	X	35558	-0-	-9202	-0-	35371	2	187	9	N	170	189	1	2	8	154

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37470	X	29866	-0-	-7604	-0-	270	1	29069	2	N	479	354	1	12	8	235
							527	9									
12	36487	X	29653	-0-	-6834	-0-	279	1	28927	2	N	406	526	1	9	8	106
							447	9									
01	34875	X	28648	-0-	-6227	-0-	279	1	27908	2	N	419	344	1	10	8	171
							461	9									
02	31146	X	26030	-0-	-5116	-0-	261	1	25426	2	N	312	362	1	5	8	116
							343	9									
03	32240	X	27270	-0-	-4970	-0-	279	1	26609	2	N	347	355	1	8	8	100
							382	9									
04	29880	X	24907	-0-	-4973	-0-	270	1	24267	2	N	336	358	1	5	8	73
							370	9									

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 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
11	270030	X	42305	-0-	-227725	-0-	270	1	41245	2	N	718	709	1	6	8	168
							790	9									
12	279031	X	41796	-0-	-237235	-0-	279	1	40810	2	N	643	549	1	6	8	256
							707	9									
01	279031	X	40357	-0-	-238674	-0-	279	1	39308	2	N	700	725	1	6	8	225
							770	9									
02	42659	X	36627	-0-	-6032	-0-	261	1	35669	2	N	634	560	1	2	8	297
							697	9									
03	45539	X	38168	-0-	-7371	-0-	252	1	37200	2	N	651	704	1	4	8	240
							716	9									
04	42300	X	35341	-0-	-6959	-0-	34685	2	656	9	N	596	545	1	3	8	288

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136890	X	83741	-0-	-53149	-0-	82506	2	1235	9	N	1123	1248	1	9	8	229
12	122419	X	81319	-0-	-41100	-0-	80164	2	1155	9	N	1050	1062	1	7	8	210
01	110360	X	77762	-0-	-32598	-0-	76457	2	1305	9	N	1186	1081	1	6	8	309
02	90770	X	66726	-0-	-24044	-0-	65923	2	803	9	N	730	725	1	1	8	313
03	94364	X	66299	-0-	-28065	-0-	65334	2	965	9	N	877	918	1	6	8	266
04	83730	X	59308	-0-	-24422	-0-	58546	2	762	9	N	693	743	1	3	8	213

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	60	1	2511	2	N	74	2	8			72
							81	9									
12	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	30	1	1718	2	N	32	76	1	1	8	27
							35	9									
01	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	21	1	1364	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	2552	X	1435	-0-	-1117	-0-	33	1	1401	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	2728	X	1634	-0-	-1094	-0-	39	1	1495	2	N	91	1	8			117
							100	9									
04	2640	X	1448	-0-	-1192	-0-	1447	2	1	9	N	1	1	8			117

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126270	X	79956	-0-	-46314	-0-	300	1	78139	2	N	1379	1470	1	26	8	38
							1517	9									
12	112282	X	79717	-0-	-32565	-0-	310	1	78045	2	N	1238	1107	1	18	8	151
							1362	9									
01	97712	X	75823	-0-	-21889	-0-	310	1	74253	2	N	1145	1097	1	24	8	175
							1260	9									
02	81287	X	67753	-0-	-13534	-0-	290	1	66326	2	N	1034	917	1	6	8	286
							1137	9									
03	83297	X	68550	-0-	-14747	-0-	290	1	67154	2	N	1005	1109	1	13	8	169
							1106	9									
04	79950	X	63752	-0-	-16198	-0-	63028	2	724	9	N	658	706	1	8	8	113

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105180	X	62961	-0-	-42219	-0-	566	1	61504	2	N	810	722	1	5	8	144
							891	9									
12	101711	X	55774	-0-	-45937	-0-	584	1	54395	2	N	723	741	1	4	8	122
							795	9									
01	93465	X	49713	-0-	-43752	-0-	588	1	48456	2	N	608	554	1	4	8	172
							669	9									
02	73979	X	43361	-0-	-30618	-0-	551	1	42236	2	N	522	555	1	2	8	137
							574	9									
03	76260	X	44984	-0-	-31276	-0-	569	1	43858	2	N	506	562	1	4	8	77
							557	9									
04	62970	X	44452	-0-	-18518	-0-	1560	1	42364	2	N	480	378	1	3	8	176
							528	9									

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11270 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185760	X	130385	-0-	-55375	-0-	128533	2	1852	9	N	1684	1592	1	16	8	269
12	178591	X	123578	-0-	-55013	-0-	121822	2	1756	9	N	1596	1657	1	10	8	198
01	178591	X	112440	-0-	-66151	-0-	111394	2	1046	9	N	951	910	1	11	8	228
02	148741	X	97349	-0-	-51392	-0-	96381	2	968	9	N	880	901	1	3	8	204
03	146289	X	97523	-0-	-48766	-0-	96556	2	967	9	N	879	926	1	7	8	150
04	130380	X	87236	-0-	-43144	-0-	86292	2	944	9	N	858	872	1	5	8	131

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78780	X	46262	-0-	-32518	-0-	270	1	45290	2	N	638	548	1	20	8	293
							702	9									
12	68107	X	46654	-0-	-21453	-0-	279	1	45652	2	N	657	706	1	15	8	229
							723	9									
01	58931	X	44567	-0-	-14364	-0-	279	1	43618	2	N	609	545	1	16	8	277
							670	9									
02	49126	X	40288	-0-	-8838	-0-	261	1	39448	2	N	526	533	1	5	8	265
							579	9									
03	49786	X	42092	-0-	-7694	-0-	261	1	41240	2	N	537	535	1	12	8	255
							591	9									
04	46260	X	39268	-0-	-6992	-0-	38671	2	597	9	N	543	533	1	8	8	257

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	200130	X	82450	-0-	-117680	-0-	79240	2	3210	9	N	2918	2791	1	20	8	388
12	206801	X	72125	-0-	-134676	-0-	69157	2	2968	9	N	2698	2775	1	13	8	298
01	182063	X	61587	-0-	-120476	-0-	59076	2	2511	9	N	2283	2292	1	14	8	275
02	123192	X	57762	-0-	-65430	-0-	55529	2	2233	9	N	2030	2150	1	5	8	150
03	102238	X	59469	-0-	-42769	-0-	57387	2	2082	9	N	1893	1763	1	12	8	268
04	82440	X	52682	-0-	-29758	-0-	50908	2	1774	9	N	1613	1618	1	7	8	256

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	356160	X	155687	-0-	-200473	-0-	150	1	150899	2	N	4216	3750	1	20	8	494
							4638	9									
12	368032	X	138063	-0-	-229969	-0-	155	1	133752	2	N	3778	3913	1	13	8	346
							4156	9									
01	328352	X	121696	-0-	-206656	-0-	155	1	117695	2	N	3496	3482	1	13	8	347
							3846	9									
02	230376	X	126099	-0-	-104277	-0-	145	1	122977	2	N	2706	2754	1	7	8	292
							2977	9									
03	193843	X	128849	-0-	-64994	-0-	153	1	125540	2	N	2869	2916	1	13	8	232
							3156	9									
04	155700	X	110912	-0-	-44788	-0-	150	1	108146	2	N	2378	2349	1	7	8	254
							2616	9									

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

11	137190	X	85336	-0-	-51854	-0-	84797	2	539	9	N	490	339	1	15	8	162
12	141763	X	81205	-0-	-60558	-0-	80753	2	452	9	N	411	348	1	11	8	214
01	141763	X	73643	-0-	-68120	-0-	73189	2	454	9	N	413	538	1	10	8	79
02	100717	X	60461	-0-	-40256	-0-	60069	2	392	9	N	356	347	1	2	8	86
03	96999	X	57211	-0-	-39788	-0-	56784	2	427	9	N	388	362	1	5	8	107
04	85350	X	49556	-0-	-35794	-0-	49192	2	364	9	N	331	356	1	3	8	79

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

11	149070	X	87031	-0-	-62039	-0-	85592	2	1439	9	N	1308	1234	1	13	8	205
12	154039	X	82564	-0-	-71475	-0-	81368	2	1196	9	N	1087	1089	1	10	8	193
01	154039	X	77354	-0-	-76685	-0-	76193	2	1161	9	N	1055	1077	1	10	8	161
02	144101	X	67335	-0-	-76766	-0-	66402	2	933	9	N	848	716	1	4	8	289
03	154039	X	68121	-0-	-85918	-0-	67241	2	880	9	N	800	901	1	7	8	181
04	87030	X	60622	-0-	-26408	-0-	59838	2	784	9	N	713	727	1	4	8	163

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 06/07/2015 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

11	395760	X	158126	-0-	-237634	-0-	119	1	157677	2	N	300	176	1			184
							330	9									
12	408952	X	141884	-0-	-267068	-0-	100	1	141445	2	N	308	358	1			134
							339	9									
01	408952	X	125298	-0-	-283654	-0-	101	1	124886	2	N	283	367	1			50
							311	9									
02	382568	X	108291	-0-	-274277	-0-	96	1	107921	2	N	249	163	1			136
							274	9									
03	408952	X	102696	-0-	-306256	-0-	100	1	102313	2	N	257	336	1			57
							283	9									
04	158130	X	88691	-0-	-69439	-0-	94	1	88319	2	N	253	176	1			134
							278	9									

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11235 - 16622

11	478411	X	278681	-0-	-199730	-0-	124	1	273005	2	N	5047	5256	1			140
							5552	9									
12	357306	X	265396	-0-	-91910	-0-	128	1	260320	2	N	4498	4182	1			456
							4948	9									
01	357306	X	233335	-0-	-123971	-0-	125	1	228646	2	N	4149	4297	1			308
							4564	9									
02	334254	X	188399	-0-	-145855	-0-	114	1	184080	2	N	3823	3834	1			297
							4205	9									
03	357306	X	176569	-0-	-180737	-0-	120	1	173008	2	N	3128	3078	1			347
							3441	9									
04	278670	X	145789	-0-	-132881	-0-	114	1	142895	2	N	2527	2542	1			332
							2780	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	529533	X	330298	-0-	-199235	-0-	146	1	323352	2	N	6182	6227	1			447
							6800	9									
12	358484	X	314954	-0-	-43530	-0-	151	1	308757	2	N	5496	5755	1			188
							6046	9									
01	358484	X	287203	-0-	-71281	-0-	154	1	281509	2	N	5036	4986	1			238
							5540	9									
02	335356	X	239746	-0-	-95610	-0-	147	1	236296	2	N	3003	3046	1			195
							3303	9									
03	358484	X	233810	-0-	-124674	-0-	159	1	230123	2	N	3207	3181	1			221
							3528	9									
*04	197560	X	197560	-0-	-0-	-0-	156	1	194508	2	N	2633	2543	1			311
							2896	9									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	107709	-0-	107709	807107	106728	2	981	9	N	892	913	1	6	8	207
12	0	W	104306	-0-	104306	911413	103475	2	831	9	N	755	714	1	10	8	238
01	0	W	99287	-0-	99287	1010700	98470	2	817	9	N	743	699	1	11	8	271
02	0	W	87800	-0-	87800	1098500	87041	2	759	9	N	690	735	1	4	8	222
03	0	W	88882	-0-	88882	1187382	88181	2	701	9	N	637	546	1	7	8	306
04	0	W	79756	-0-	79756	1267138	30	1	79090	2	N	578	722	1	5	8	157
							636	9									

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0		67276	-0-	67276	67276	326	1	66337	2	N	557	357	1	39	8	161
							613	9									
01	0		57110	-0-	57110	124386	325	1	56143	2	N	584	548	1	20	8	177
							642	9									
*02	170154	X	45768	-0-	-124386	-0-	301	1	44840	2	N	570	526	1			221
							627	9									
03	74338	X	47358	-0-	-26980	-0-	324	1	46375	2	N	599	731	1			89
							659	9									
04	71940	X	44307	-0-	-27633	-0-	316	1	43340	2	N	592	554	1			127
							651	9									

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	272013	X	187808	-0-	-84205	-0-	310	1	184619	2	N	2617	2641	1	5	8	206
							2879	9									
06	216150	X	166525	-0-	-49625	-0-	300	1	164092	2	N	1939	1964	1	28	8	153
							2133	9									
07	223355	X	164445	-0-	-58910	-0-	310	1	162470	2	N	1514	1408	1	38	8	221
							1665	9									
08	223355	X	143373	-0-	-79982	-0-	310	1	141620	2	N	1312	1245	1	14	8	274
							1443	9									
09	216150	X	124968	-0-	-91182	-0-	300	1	123421	2	N	1134	1262	1	12	8	134
							1247	9									
*10	223355	X	114232	-0-	-109123	-0-	310	1	112847	2	N	977	891	1	11	8	209
							1075	9									
11	216150	X	99033	-0-	-117117	-0-	300	1	97581	2	N	1047	1076	1	13	8	167
							1152	9									
12	223355	X	94452	-0-	-128903	-0-	310	1	93078	2	N	967	907	1	8	8	219
							1064	9									
01	223355	X	86894	-0-	-136461	-0-	310	1	85728	2	N	778	716	1	9	8	272
							856	9									
02	208945	X	74116	-0-	-134829	-0-	290	1	73097	2	N	663	725	1	2	8	208
							729	9									
03	223355	X	74601	-0-	-148754	-0-	230	1	73562	2	N	735	738	1	6	8	199
							809	9									
04	216150	X	68166	-0-	-147984	-0-	67581	2	585	9	N	532	530	1	3	8	198

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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
11	2160	N	1971	-0-	-189	-0-	807	1	1150	2	N	13					115
							14	9									
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	155	1	888	2	N	2					117
							383	3	2	9							
01	1891	N	1541	-0-	-350	-0-	185	1	1337	3	N	17					134
							19	9									
02	1914	N	1631	-0-	-283	-0-	215	1	1415	3	N	1					135
							1	9									
*03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	203	1	1486	3	N	-0-	75	1	1	8	59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	662	1	900	2	N	-0-					164
12	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	147	1	840	2	N	11					175
							362	3	12	9							
01	682	X	515	-0-	-167	-0-	63	1	452	3	N	-0-					175
02	638	N	46	-0-	-592	-0-	6	1	40	3	N	-0-					175
*03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	172	1	1257	3	N	-0-	91	1	1	8	83
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	100	1	242	2	N	-0-					90
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	48	1	281	2	N	-0-					90
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	88	1	674	2	N	5	3	8			92
							6	9									
*02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	153	1	758	2	N	-0-					92
*03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	213	1	1192	2	N	-0-					92
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2316	-0-	-114	-0-	664	1	1618	2	N	31	2	8			92
							34	9									
12	2139	N	1442	-0-	-697	-0-	203	1	1178	2	N	55					147
							61	9									
01	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	197	1	1503	2	N	26	99	1	1	8	73
							29	9									
02	2233	N	462	-0-	-1771	-0-	78	1	384	2	N	-0-					73
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	56	2	N	5					78
							6	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	118	1	289	2	N	-0-					72
12	341	N	134	-0-	-207	-0-	19	1	115	2	N	-0-	35	7			37
01	465	N	304	-0-	-161	-0-	35	1	269	2	N	-0-					37
02	406	N	280	-0-	-126	-0-	47	1	233	2	N	-0-					37
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	79	1	444	2	N	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	70	1	538	2	N	34	93	1	1	8	65
							37	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1329	-0-	-711	-0-	379	1	922	2	N	25					109
							28	9									
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	82	1	472	2	N	28					137
							31	9									
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	78	1	597	2	N	7					144
							8	9									
02	1276	N	565	-0-	-711	-0-	93	1	461	2	N	10					154
							11	9									
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	94	1	525	2	N	-0-	103	1			51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
11	1020	N	397	-0-	-623	-0-	116	1	281	2	N	-0-					139
12	961	N	393	-0-	-568	-0-	58	1	335	2	N	-0-					139
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	58	1	446	2	N	-0-					139
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	71	1	353	2	N	-0-					139
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	61	1	344	2	N	-0-					139
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1253	-0-	-607	-0-	361	1	880	2	N	11	1	8			90
							12	9									
12	1674	N	983	-0-	-691	-0-	145	1	838	2	N	-0-	33	7			57
01	1426	N	260	-0-	-1166	-0-	144	1	110	2	N	5					62
							6	9									
02	1218	N	1188	-0-	-30	-0-	199	1	988	2	N	1					63
							1	9									
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	183	1	1024	2	N	10					73
							11	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					43
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	45 2	1 9	69	2	N	2	2	1			140
12	217	N	105	-0-	-112	-0-	11 29	1 3	65	2	N	-0-					140
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	9 1	1 9	66	3	N	1	1	8			140
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	N	-0-					140
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21 17	1 9	155	3	N	15	68	1			87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1			43
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					43
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	314 12	1 9	489	2	N	11	11	1			125
12	837	N	699	-0-	-138	-0-	76	1	623	3	N	-0-	16	7			109
01	837	N	566	-0-	-271	-0-	69	1	497	3	N	-0-	59	1			50
02	783	N	466	-0-	-317	-0-	61 3	1 9	402	3	N	3					53
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	53	1	387	3	N	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
11	660	N	536	-0-	-124	-0-	156	1	380	2	N	-0-					160
12	899	N	319	-0-	-580	-0-	44	1	251	2	N	22					182
							24	9									
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	161	1	1231	2	N	22	76	1	1	8	127
							24	9									
02	522	N	514	-0-	-8	-0-	86	1	428	2	N	-0-					127
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	85	1	479	2	N	1	66	1			62
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	56	1	136	2	N	-0-					77
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	152	2	N	150	102	1			125
							165	9									
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	16	1	122	2	N	-0-					125
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	59	1	290	2	N	2	65	1			62
							2	9									
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	48	1	269	2	N	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
11	990	N	595	-0-	-395	-0-	229	1	357	2	N	8	8	1			73
							9	9									
12	930	N	354	-0-	-576	-0-	38	1	217	2	N	5					78
							93	3	6	9							
01	837	N	97	-0-	-740	-0-	12	1	85	3	N	-0-					78
02	580	N	141	-0-	-439	-0-	18	1	120	3	N	3	51	1			30
							3	9									
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	42	1	309	3	N	1	1	8			30
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	278	1	434	2	N	10	10	1			41
							11	9									
12	620	N	580	-0-	-40	-0-	63	1	361	2	N	-0-					41
							156	3									
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	119	1	858	3	N	42					83
							46	9									
*02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	131	1	861	3	N	23					106
							25	9									
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	107	1	782	3	N	1					107
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	260	-0-	-130	-0-	100	1	156	2	N	4	4	1			97
							4	9									
12	372	N	108	-0-	-264	-0-	12	1	67	2	N	-0-					97
							29	3									
01	279	N	124	-0-	-155	-0-	15	1	109	3	N	-0-					97
02	261	N	69	-0-	-192	-0-	9	1	60	3	N	-0-					97
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	N	-0-					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	134	1			74
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	8					82
							16	3	9	9							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					82
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	117	1	285	2	N	-0-					109
12	744	N	171	-0-	-573	-0-	25	1	146	2	N	-0-					109
01	310	N	156	-0-	-154	-0-	18	1	138	2	N	-0-					109
02	377	N	234	-0-	-143	-0-	39	1	195	2	N	-0-					109
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	44	1	248	2	N	-0-					109
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10926 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	530	1	826	2	N	19	19	1			157
							21	9									
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	66	1	376	2	N	-0-					157
							162	3									
01	1426	N	331	-0-	-1095	-0-	40	1	289	3	N	2	101	1	1	8	57
							2	9									
02	1334	N	52	-0-	-1282	-0-	7	1	45	3	N	-0-					57
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	180	3	N	-0-					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HOUSTON "D' WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					47
							5	3									
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					47
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					47
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	810	-0-	-60	-0-	311	1	486	2	N	12	11	1	1	8	164
							13	9									
12	992	N	771	-0-	-221	-0-	84	1	480	2	N	-0-					164
							207	3									
01	930	N	847	-0-	-83	-0-	103	1	742	3	N	2	133	1			33
							2	9									
*02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	105	1	690	3	N	-0-					33
*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	92	1	671	3	N	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	424	1	662	2	N	27	15	1	1	8	195
							30	9									
12	1240	N	679	-0-	-561	-0-	74	1	421	2	N	2	142	1			55
							182	3	2	9							
01	930	N	595	-0-	-335	-0-	73	1	522	3	N	-0-					55
02	1073	N	645	-0-	-428	-0-	84	1	552	3	N	8					63
							9	9									
*03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	132	1	961	3	N	20	1	8			82
							22	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
11	1320	N	690	-0-	-630	-0-	265	1	414	2	N	10	9	1	1	8	32
							11	9									
12	1395	N	181	-0-	-1214	-0-	19	1	108	2	N	6					38
							47	3	7	9							
01	1302	N	289	-0-	-1013	-0-	33	1	239	3	N	15	1	8			52
							17	9									
02	667	N	404	-0-	-263	-0-	52	1	345	3	N	6					58
							7	9									
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	37	1	269	3	N	-0-					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	9	1	15	2	N	-0-					122
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-	5	7			117
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					117
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	72	1			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	411	1	641	2	N	45	14	1	1	8	72
							50	9									
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	115	1	654	2	N	17					89
							282	3	19	9							
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	130	1	937	3	N	26	1	8			114
							29	9									
02	1073	N	625	-0-	-448	-0-	76	1	504	3	N	41	92	1			63
							45	9									
*03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	120	1	875	3	N	15					78
							17	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	660	N	66	-0-	-594	-0-	25	1	40	2	N	1	1	1			100
							1	9									
12	806	N	67	-0-	-739	-0-	7	1	41	2	N	1	1	8			100
							18	3	1	9							
01	186	N	30	-0-	-156	-0-	4	1	26	3	N	-0-					100
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	5	1	31	3	N	-0-					100
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
11	990	N	648	-0-	-342	-0-	249	1	389	2	N	9	9	1			77
							10	9									
12	837	N	623	-0-	-214	-0-	68	1	388	2	N	-0-					77
							167	3									
01	837	N	512	-0-	-325	-0-	62	1	450	3	N	-0-					77
02	638	N	446	-0-	-192	-0-	59	1	387	3	N	-0-					77
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	40	1	291	3	N	-0-					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
11	1470	N	1058	-0-	-412	-0-	407	1	636	2	N	14	14	1			43
							15	9									
12	1364	N	944	-0-	-420	-0-	102	1	583	2	N	7					50
							251	3	8	9							
01	1147	N	675	-0-	-472	-0-	82	1	593	3	N	-0-					50
02	1015	N	676	-0-	-339	-0-	89	1	587	3	N	-0-					50
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	101	1	736	3	N	12					62
							13	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	157	1	245	2	N	5	5	1			99
							6	9									
12	496	N	195	-0-	-301	-0-	21	1	121	2	N	-0-					99
							53	3									
01	558	N	204	-0-	-354	-0-	25	1	179	3	N	-0-					99
02	406	N	138	-0-	-268	-0-	18	1	120	3	N	-0-					99
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	N	2	63	1			38
							2	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
11	1410	N	757	-0-	-653	-0-	64	1	679	2	N	13	1	8			77
							14	9									
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1388	2	6	9	N	5					82
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1219	2	10	9	N	9	1	8			90
*02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	77	1	1208	2	N	10					100
							11	9									
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	57	1	1378	2	N	2	66	1	1	8	35
							2	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	516	1	1344	2	N	1	1	8			90
							1	9									
12	1922	N	1335	-0-	-587	-0-	285	1	1049	2	N	1	3	7	1	8	87
							1	9									
01	1271	N	313	-0-	-958	-0-	50	1	263	2	N	-0-					87
*02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	787	1	1449	2	N	25					112
							28	9									
*03	3100	N	3231	-0-	131	131	724	1	2486	2	N	19	81	1	2	8	48
							21	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	131					N	NO RPT					48

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
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	151	1	1584	2	N	1	1	8			119
							1	9									
12	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1225	2	3	9	N	3					122
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1198	2	4	9	N	4	1	8			125
02	1682	N	1219	-0-	-463	-0-	73	1	1140	2	N	5	1	8			129
							6	9									
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	696	2	N	9	76	1	2	8	60
							10	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	164	1	426	2	N	2	1	8			63
							2	9									
12	775	N	222	-0-	-553	-0-	47	1	175	2	N	-0-					63
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	14	1	73	2	N	1	1	8			63
							1	9									
02	580	N	20	-0-	-560	-0-	7	1	13	2	N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	186	-0-	-444	-0-	51	1	132	2	N	3	1	8			152
							3	9									
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	133	1	490	2	N	8					160
							9	9									
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	44	1	232	2	N	2	114	1	1	8	47
							2	9									
02	174	N	76	-0-	-98	-0-	27	1	49	2	N	-0-					47
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	97	1	333	2	N	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
11	3480	X	2254	-0-	-1226	-0-	170	1	2053	2	N	28	1	8			147
							31	9									
12	3596	X	206	-0-	-3390	-0-	32	1	168	2	N	5	82	1			70
							6	9									
01	3441	X	208	-0-	-3233	-0-	40	1	168	2	N	-0-					70
02	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	2			N	-0-					70
03	DLQ G-10		30	-0-	30	146	8	1	22	2	N	-0-					70
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	146					N	NO RPT					70

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
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	44	1	69	2	N	155	2	1			195
							171	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	7			42
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					42
02	261	N	67	-0-	-194	-0-	9	1	58	3	N	-0-					42
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	3977	-0-	-1453	-0-	303	1	3648	2	N	24	1	8			122
							26	9									
12	5611	X	2732	-0-	-2879	-0-	433	1	2281	2	N	16	61	1			77
							18	9									
01	5611	X	4163	-0-	-1448	-0-	797	1	3325	2	N	37	2	8			112
							41	9									
02	DLQ G-10		3362	-0-	3362	3362	3337	2	25	9	N	23					135
03	DLQ G-10		1040	-0-	1040	4402	813	1	221	2	N	5	116	1	1	8	23
							6	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4402					N	NO RPT					23

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					94
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					94
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					94
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					94
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					94
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					94

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					140
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2209	2	11	9	N	10					150
01	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	1966	2	13	9	N	12					162
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1946	2	42	9	N	38					200
03	2046	N	1115	-0-	-931	-0-	1115	2			N	-0-					200
*04	3000	N	3475	-0-	475	475	3474	2	1	9	N	1	184	1			17

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					17
12	2015	N	1491	-0-	-524	-0-	1491	2			N	-0-					17
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					17
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					17
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					17
*04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					17

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

11	1320	N	1118	-0-	-202	-0-	1118	2			Y	-0-					57
12	1178	N	973	-0-	-205	-0-	973	2			Y	-0-					57
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1276	2	3	9	Y	3					60
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1257	2	48	9	Y	44	98	1			6
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	1	9	Y	1					7
04	1110	N	927	-0-	-183	-0-	927	2			Y	-0-					7

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					41
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					41
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1390	2	1	9	Y	1					42
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1563	2	35	9	Y	32	69	1			5
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					5
*04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					5

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1456	-0-	-255	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	863	-0-	-904	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	829	-0-	-221	-0-	829	2			N	-0-					77
12	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	2			N	-0-					77
01	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					77
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					77
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					77
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	2			N	-0-					77

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	797	-0-	-733	-0-	797	2			N	-0-					30
12	1581	N	1298	-0-	-283	-0-	1298	2			N	-0-					30
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					30
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					30
03	1302	N	887	-0-	-415	-0-	887	2			N	-0-					30
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					30

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	756	-0-	-894	-0-	756	2			N	-0-					18
12	1705	N	528	-0-	-1177	-0-	528	2			N	-0-					18
01	899	N	545	-0-	-354	-0-	545	2			N	-0-					18
02	725	N	329	-0-	-396	-0-	329	2			N	-0-					18
03	527	N	272	-0-	-255	-0-	272	2			N	-0-					18
04	540	N	285	-0-	-255	-0-	285	2			N	-0-					18

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	-0-	-0-	-13	-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-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33660	X	31219	-0-	-2441	-0-	30908	2	311	9	N	283	384	1			118
12	39587	X	29761	-0-	-9826	-0-	29414	2	347	9	N	315	194	1			239
01	39587	X	29143	-0-	-10444	-0-	28802	2	341	9	N	310	383	1			166
02	37033	X	25350	-0-	-11683	-0-	25155	2	195	9	N	177	194	1			149
03	33511	X	26133	-0-	-7378	-0-	25612	2	521	9	N	474	377	1			246
04	31230	X	24194	-0-	-7036	-0-	23933	2	261	9	N	237	381	1			102

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
11	41910	X	35417	-0-	-6493	-0-	34811	2	606	9	N	551	571	1			276
12	41323	X	32837	-0-	-8486	-0-	32313	2	524	9	N	476	572	1			180
01	41292	X	31265	-0-	-10027	-0-	30740	2	525	9	N	477	391	1			266
02	34249	X	28078	-0-	-6171	-0-	27623	2	455	9	N	414	388	1			292
03	36611	X	28368	-0-	-8243	-0-	27948	2	420	9	N	382	388	1			286
04	35430	X	27144	-0-	-8286	-0-	26719	2	425	9	N	386	383	1			289

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38730	X	30529	-0-	-8201	-0-	30124	2	405	9	N	368	383	1			229
12	37045	X	28921	-0-	-8124	-0-	28545	2	376	9	N	342	385	1			186
01	35991	X	30500	-0-	-5491	-0-	30130	2	370	9	N	336	193	1			329
02	32654	X	28503	-0-	-4151	-0-	28161	2	342	9	N	311	389	1			251
03	32178	X	27465	-0-	-4713	-0-	27145	2	320	9	N	291	373	1			169
04	30540	X	24045	-0-	-6495	-0-	23757	2	288	9	N	262	191	1			240

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20970	X	17669	-0-	-3301	-0-	17377	2	292	9	N	265	380	1			172
12	20584	X	17578	-0-	-3006	-0-	17286	2	292	9	N	265	191	1			246
01	19251	X	17323	-0-	-1928	-0-	17059	2	264	9	N	240	192	1			294
02	18009	X	15123	-0-	-2886	-0-	14928	2	195	9	N	177	384	1			87
03	18259	X	16427	-0-	-1832	-0-	16122	2	305	9	N	277	195	1			169
04	17670	X	15743	-0-	-1927	-0-	15488	2	255	9	N	232	188	1			213

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22500	X	19612	-0-	-2888	-0-	19252	2	360	9	N	327	383	1			206
12	23250	X	19063	-0-	-4187	-0-	18719	2	344	9	N	313	384	1			135
01	22785	X	19011	-0-	-3774	-0-	18655	2	356	9	N	324	190	1			269
02	20271	X	16896	-0-	-3375	-0-	16586	2	310	9	N	282	382	1			169
03	20274	X	16572	-0-	-3702	-0-	16255	2	317	9	N	288	191	1			266
04	19620	X	15206	-0-	-4414	-0-	14973	2	233	9	N	212	192	1			286

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

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

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2010	2	44	9	N	40					62
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1782	2	40	9	N	36					98
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1791	2	69	9	N	63					161
02	1450	N	1352	-0-	-98	-0-	1315	2	37	9	N	34	173	1			22
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1529	2	102	9	N	93					115
*04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1395	2	108	9	N	98	178	1			35

HENDERSON, S.(TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4097	R	4097	-0-	-0-	-0-	3942	2	155	9	N	141	194	1			106
12	4123	#	4029	-0-	-94	-0-	3845	2	184	9	N	167					273
01	4123	#	3925	-0-	-198	-0-	3797	2	128	9	N	116	194	1			195
02	3857	#	3358	-0-	-499	-0-	3192	2	166	9	N	151	182	1			164
03	4247	#	3900	-0-	-347	-0-	3742	2	158	9	N	144	181	1			127
04	4110	#	2760	-0-	-1350	-0-	2658	2	102	9	N	93					220

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
*04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF. 11264 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1084	2	20	9	N	18					160
12	527	X	221	-0-	-306	-0-	221	2			N	-0-	140	1			20
01	644	X	644	-0-	-0-	-0-	616	2	28	9	N	25					45
02	551	X	135	-0-	-416	-0-	135	2			N	-0-					45
*03	1147	X	353	-0-	-794	-0-	353	2			N	-0-					45
04	1110	X	400	-0-	-710	-0-	400	2			N	-0-					45

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 11116 - 11472

11	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2167	2	20	9	N	18					108
12	930	X	468	-0-	-462	-0-	442	2	26	9	N	24					132
01	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1231	2	9	9	N	8					140
02	1044	X	271	-0-	-773	-0-	269	2	2	9	N	2					142
*03	2263	X	706	-0-	-1557	-0-	706	2			N	-0-					142
04	2190	X	706	-0-	-1484	-0-	706	2			N	-0-					142

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
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1429	2	22	9	N	20					50
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1791	2	22	9	N	20	49	1			21
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1676	2	57	9	N	52					73
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1623	2	28	9	N	25	58	1			40
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1537	2	51	9	N	46	58	1			28
*04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1467	2	35	9	N	32					60

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	197	2	11	9	N	10					13
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	189	2	13	9	N	12	12	1			13
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	2	14	9	N	13					26
02	203	N	12	-0-	-191	-0-	9	2	3	9	N	3	13	1			16
03	217	N	34	-0-	-183	-0-	13	2	21	9	N	19	19	1			16
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	123	2	24	9	N	22					38

HUGHEY (CRANE) //CONT.// 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ALEGRE ENERGY, INC. //CONT.// 011441
COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1216	-0-	-314	-0-	1194	2	22	9	N	20					50
12	1612	N	1157	-0-	-455	-0-	1131	2	26	9	N	24	50	1			24
01	1147	N	684	-0-	-463	-0-	670	2	14	9	N	13					37
02	1189	N	808	-0-	-381	-0-	784	2	24	9	N	22	46	1			13
03	1147	N	794	-0-	-353	-0-	743	2	51	9	N	46	58	1			1
*04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	709	2	36	9	N	33					34

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					111
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					111
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					111
03	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-					111
04	240	N	48	-0-	-192	-0-	48	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	180	1	1564	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	195	1	1139	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					20
12	1178	X	170	-0-	-1008	-0-	45	1	125	2	N	-0-					20
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					20
02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	210	1	1800	2	N	-0-					20
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	382	1	1311	2	N	-0-					20
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

11	8460	X	7625	-0-	-835	-0-	583	1	7040	3	Y	2					12
							2	9									
12	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	672	1	8159	3	Y	1					13
							1	9									
01	8525	X	5990	-0-	-2535	-0-	512	1	5472	3	Y	5					18
							6	9									
02	7975	X	6067	-0-	-1908	-0-	516	1	5549	3	Y	2					20
							2	9									
03	8835	X	6191	-0-	-2644	-0-	547	1	5644	3	Y	-0-					20
04	8550	X	6940	-0-	-1610	-0-	584	1	6356	3	Y	-0-					20

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

11	3390	X	2789	-0-	-601	-0-	279	1	2510	3	Y	-0-					46
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					46
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					46
02	2726	X	-0-	-0-	-2726	-0-					Y	-0-					46
03	2883	X	1767	-0-	-1116	-0-	151	1	1616	3	Y	-0-					46
*04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	345	1	3442	3	Y	-0-					46

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					13
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					13
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					13
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					13
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

11	5010	X	3952	-0-	-1058	-0-	301	1	3634	3	Y	15					123
							17	9									
12	5239	X	3493	-0-	-1746	-0-	265	1	3221	3	Y	6					129
							7	9									
01	5239	X	3918	-0-	-1321	-0-	331	1	3541	3	Y	42					171
							46	9									
02	4901	X	3746	-0-	-1155	-0-	319	1	3423	3	Y	4	108	1			67
							4	9									
03	4774	X	3808	-0-	-966	-0-	336	1	3471	3	Y	1					68
							1	9									
04	3960	X	3649	-0-	-311	-0-	306	1	3335	3	Y	7					75
							8	9									

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2315	-0-	-25	-0-	166	1	1998	3	Y	137	159	1			151
							151	9									
12	2418	X	2289	-0-	-129	-0-	174	1	2115	3	Y	-0-					151
01	2418	X	2196	-0-	-222	-0-	188	1	2008	3	Y	-0-					151
02	2233	N	2060	-0-	-173	-0-	172	1	1849	3	Y	35					186
							39	9									
03	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	184	1	1899	3	Y	66					252
							73	9									
04	2130	N	2090	-0-	-40	-0-	176	1	1914	3	Y	-0-					252

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	1691	-0-	-4729	-0-	123	1	1487	3	Y	74					139
							81	9									
12	6634	X	2420	-0-	-4214	-0-	180	1	2189	3	Y	46	153	1			32
							51	9									
01	5518	X	4999	-0-	-519	-0-	410	1	4384	3	Y	186	154	1			64
							205	9									
02	5162	X	3745	-0-	-1417	-0-	305	1	3274	3	Y	151	150	1			65
							166	9									
03	4247	X	610	-0-	-3637	-0-	47	1	487	3	Y	69					134
							76	9									
04	4830	X	1127	-0-	-3703	-0-	86	1	933	3	Y	98	154	1			78
							108	9									

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14640	X	13514	-0-	-1126	-0-	1556	1	11934	3	Y	22					106
							24	9									
12	15500	X	11366	-0-	-4134	-0-	1096	1	10258	3	Y	11	74	1			43
							12	9									
01	15500	X	12600	-0-	-2900	-0-	1319	1	11267	3	Y	13					56
							14	9									
02	14500	X	13629	-0-	-871	-0-	1369	1	12246	3	Y	13	35	1			34
							14	9									
03	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	1454	1	13212	3	Y	21	29	1			26
							23	9									
*04	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	1629	1	13939	3	Y	89					115
							98	9									

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3089	-0-	-391	-0-	485	1	2595	3	Y	8					13
							9	9									
12	3596	X	2937	-0-	-659	-0-	479	1	2450	3	Y	7	15	1			5
							8	9									
01	3596	X	2771	-0-	-825	-0-	491	1	2265	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
02	3335	X	2927	-0-	-408	-0-	485	1	2429	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
03	3379	X	3200	-0-	-179	-0-	532	1	2661	3	Y	6					11
							7	9									
*04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	603	1	3625	3	Y	11	13	1			9
							12	9									

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	202	1	1594	2	N	17					172
							19	9									
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	219	1	1733	2	N	3					175
							3	9									
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	169	1	1850	2	N	36	176	1			35
							40	9									
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	160	1	1546	2	N	8					43
							9	9									
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	181	1	1714	2	N	24					67
							26	9									
*04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	74	1	1588	2	N	10					77
							11	9									

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540		2980	-0-	-560	-0-	132	1	2848	2	N	-0-					90
12	3658		3284	-0-	-374	-0-	144	1	3118	2	N	20					110
							22	9									
01	3658		3203	-0-	-455	-0-	141	1	3049	2	N	12					122
							13	9									
02	3335	#	3162	-0-	-173	-0-	139	1	3023	2	N	-0-					122
03	3441	#	3383	-0-	-58	-0-	149	1	3228	2	N	5					127
							6	9									
04	3180	#	3143	-0-	-37	-0-	138	1	3003	2	N	2	2	8			127
							2	9									

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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
11	6720	X	6588	-0-	-132	-0-	741	1	5847	2	N	-0-					29
12	7378	X	7009	-0-	-369	-0-	786	1	6223	2	N	-0-					29
01	7533	X	7160	-0-	-373	-0-	601	1	6559	2	N	-0-					29
02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	583	1	5631	2	N	-0-					29
03	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	668	1	6347	2	N	-0-					29
*04	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	261	1	5588	2	N	-0-					29

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	5400	X	4171	-0-	-1229	-0-	4171	2			N	-0-					32
12	5177	X	4511	-0-	-666	-0-	4511	2			N	-0-					32
01	5270	X	4351	-0-	-919	-0-	4351	2			N	-0-					32
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					32
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					32
*04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					32

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

11	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	1359	1	10718	2	Y	15					55
							17	9									
12	13175	X	12594	-0-	-581	-0-	1409	1	11157	2	Y	25	52	1			28
							28	9									
01	13175	X	11392	-0-	-1783	-0-	954	1	10419	2	Y	17					45
							19	9									
02	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	949	1	9166	2	Y	14	45	1			14
							15	9									
03	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	1131	1	10737	2	Y	13					27
							14	9									
04	9750	X	7386	-0-	-2364	-0-	329	1	7048	2	Y	8					35
							9	9									

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	530	1	4180	2	Y	6					23
							7	9									
12	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	537	1	4254	2	Y	10	21	1			12
							11	9									
01	3813	X	3750	-0-	-63	-0-	314	1	3429	2	Y	6					18
							7	9									
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	412	1	3977	2	Y	6	18	1			6
							7	9									
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	452	1	4293	2	Y	5					11
							6	9									
*04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	195	1	4173	2	Y	5					16
							6	9									

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

11	2940	X	2666	-0-	-274	-0-	300	1	2363	2	Y	3					17
							3	9									
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	386	1	3055	2	Y	7	16	1			8
							8	9									
01	3813	X	2777	-0-	-1036	-0-	233	1	2540	2	Y	4					12
							4	9									
02	2929	X	2539	-0-	-390	-0-	238	1	2298	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	335	1	3180	2	Y	4					7
							4	9									
*04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	156	1	3346	2	Y	4					11
							4	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15270	X	9900	-0-		-5370	-0-	1112	1	8775	2	Y	12					42
								13	9									
12	15779	X	8812	-0-		-6967	-0-	986	1	7806	2	Y	18	40	1			20
								20	9									
01	27266	X	27266	-0-		-0-	-0-	2284	1	24939	2	Y	39					59
								43	9									
02	19651	X	19651	-0-		-0-	-0-	1840	1	17781	2	Y	27	68	1			18
								30	9									
03	18061	X	18061	-0-		-0-	-0-	1718	1	16321	2	Y	20					38
								22	9									
*04	16739	X	16739	-0-		-0-	-0-	746	1	15974	2	Y	17					55
								19	9									

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1325	N	1325	-0-		-0-	-0-	149	1	1174	2	Y	2					11
								2	9									
12	1385	N	1385	-0-		-0-	-0-	155	1	1227	2	Y	3	8	1			6
								3	9									
01	1305	N	1305	-0-		-0-	-0-	109	1	1194	2	Y	2					8
								2	9									
02	1276	N	914	-0-		-362	-0-	86	1	827	2	Y	1	6	1			3
								1	9									
03	1395	N	980	-0-		-415	-0-	93	1	886	2	Y	1					4
								1	9									
04	1260	N	997	-0-		-263	-0-	44	1	952	2	Y	1					5
								1	9									

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6960	X	5793	-0-		-1167	-0-	651	1	5134	2	Y	7					29
								8	9									
12	7099	X	6457	-0-		-642	-0-	723	1	5720	2	Y	13	27	1			15
								14	9									
01	6488	X	6488	-0-		-0-	-0-	543	1	5935	2	Y	9					24
								10	9									
02	5685	X	5685	-0-		-0-	-0-	532	1	5144	2	Y	8	24	1			8
								9	9									
03	6149	X	6149	-0-		-0-	-0-	585	1	5557	2	Y	6					14
								7	9									
*04	5175	X	5175	-0-		-0-	-0-	231	1	4938	2	Y	5					19
								6	9									

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1290	N	1032	-0-		-258	-0-	116	1	915	2	Y	1					11
								1	9									
12	1178	N	1169	-0-		-9	-0-	131	1	1036	2	Y	2	9	1			4
								2	9									
01	1550	N	1493	-0-		-57	-0-	125	1	1366	2	Y	2					6
								2	9									
02	2008	N	2008	-0-		-0-	-0-	188	1	1817	2	Y	3	7	1			2
								3	9									
03	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-	169	1	1606	2	Y	2					4
								2	9									
*04	1847	N	1847	-0-		-0-	-0-	82	1	1763	2	Y	2					6
								2	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	T. A.		3068	-0-	3068	8874	280	1	2788	2	N	-0-					130
12	T. A.		1950	-0-	1950	10824	194	1	1756	2	N	-0-					130
01	T. A.		2676	-0-	2676	13500	321	1	2347	2	N	7					137
							8	9									
02	18302	X	4802	-0-	-13500	-0-	622	1	4125	2	N	50					187
							55	9									
03	3968	X	1787	-0-	-2181	-0-	212	1	1552	2	N	21					208
							23	9									
04	3060	X	1762	-0-	-1298	-0-	60	1	1681	2	N	19	177	1			50
							21	9									

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					128
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	148	1	1286	2	N	59					187
							65	9									
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	252	1	1763	2	N	-0-					187
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	81	1	442	2	N	-0-					187
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	121	1	951	2	N	3					190
							3	9									
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	116	1	759	2	N	20					210
							22	9									

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					107
12	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	175	1	1521	2	N	-0-					107
01	1581	N	1122	-0-	-459	-0-	140	1	982	2	N	-0-					107
02	1421	N	1198	-0-	-223	-0-	185	1	1013	2	N	-0-					107
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	220	1	1732	2	N	-0-					107
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	131	1	857	2	N	-0-					107

FRANKE WELL #: 1H RRCID -> 235949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6770 - 12740

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2014 - P/A 12-18-2014

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					44
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	421	1	3647	2	N	-0-					44
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	352	1	2462	2	N	-0-					44
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	430	1	2347	2	N	-0-					44
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	403	1	3181	2	N	-0-					44
*04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	473	1	3086	2	N	1					45
							1	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	4770	X	3591	-0-	-1179	-0-	870	1	2721	2	N	-0-					64
12	4929	X	3553	-0-	-1376	-0-	899	1	2654	2	N	-0-					64
01	4836	X	3362	-0-	-1474	-0-	899	1	2461	2	N	2					66
							2	9									
02	3915	X	3187	-0-	-728	-0-	841	1	2340	2	N	5					71
							6	9									
03	4061	X	289	-0-	-3772	-0-	264	1	25	2	N	-0-					71
04	3600	X	705	-0-	-2895	-0-	330	1	375	2	N	-0-					71

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		71	-0-	71	203	71	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	2			N	-0-					10
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					10
01	806	N	108	-0-	-698	-0-	108	2			N	-0-					10
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					10
03	775	N	480	-0-	-295	-0-	480	2			N	-0-					10
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	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
11	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	1350	2			N	-0-					27
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					27
01	1364	N	1104	-0-	-260	-0-	1104	2			N	-0-					27
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					27
03	1364	N	1066	-0-	-298	-0-	1066	2			N	-0-					27
04	1080	N	545	-0-	-535	-0-	545	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
11	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2			N	-0-					135
12	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					135
01	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					135
02	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					135
03	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					135
*04	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9721	2	20	9	N	18					153

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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
11	5430	X	5371	-0-	-59	-0-	5371	2			N	-0-					150
12	5611	X	5097	-0-	-514	-0-	5097	2			N	-0-					150
01	5611	X	4899	-0-	-712	-0-	4899	2			N	-0-					150
02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4743	2	25	9	N	23					173
03	5549	X	5001	-0-	-548	-0-	4995	2	6	9	N	5					178
04	5370	X	4586	-0-	-784	-0-	4586	2			N	-0-					178

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
11	1680	X	1496	-0-	-184	-0-	1496	2			N	-0-					103
12	1829	X	1036	-0-	-793	-0-	1036	2			N	-0-					103
01	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					103
02	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					103
03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					103
04	1830	X	1519	-0-	-311	-0-	1519	2			N	-0-					103

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7744	-0-	-866	-0-	7742	2	2	9	N	2	169	1			21
12	8587	X	6873	-0-	-1714	-0-	6873	2			N	-0-					21
01	8060	X	7598	-0-	-462	-0-	7588	2	10	9	N	9					30
02	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6741	2	6	9	N	5					35
03	7998	X	7170	-0-	-828	-0-	7156	2	14	9	N	13					48
04	7740	X	6685	-0-	-1055	-0-	6675	2	10	9	N	9					57

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
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2364	2	9	9	N	8					345
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2731	2	8	9	N	7					352
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2593	2	8	9	N	7					359
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2129	2	8	9	N	7	344	1			22
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					22
*04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2386	2	36	9	N	33					55

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
11	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					50
12	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-					50
01	6696	X	5140	-0-	-1556	-0-	5140	2			N	-0-					50
02	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					50
03	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					50
*04	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7355	2	6	9	N	5					55

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
11	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1167	-0-	-290	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
*04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	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
11	1350	X	959	-0-	-391	-0-	959	2			N	-0-					80
12	930	X	636	-0-	-294	-0-	636	2			N	-0-					80
01	899	X	482	-0-	-417	-0-	482	2			N	-0-					80
02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					80
03	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					80
04	960	X	255	-0-	-705	-0-	255	2			N	-0-					80

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4135	-0-	-365	-0-	4135	2			N	-0-					32
12	4495	X	4181	-0-	-314	-0-	4178	2	3	9	N	3					35
01	4433	X	3804	-0-	-629	-0-	3804	2			N	-0-					35
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					35
03	4278	X	4211	-0-	-67	-0-	4211	2			N	-0-					35
04	4140	X	3960	-0-	-180	-0-	3960	2			N	-0-					35

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					233
12	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5017	2	4	9	N	4					237
01	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-					237
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6405	2	3	9	N	3					240
03	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					240
*04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					240

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7497	2	7	9	N	6					178
12	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7623	2	6	9	N	5					183
01	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7710	2	2	9	N	2					185
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7040	2	3	9	N	3					188
03	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7188	2	24	9	N	22					210
*04	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7287	2	9	9	N	8					218

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					213
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					213
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					213
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					213
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					168
12	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					168
01	6727	X	5374	-0-	-1353	-0-	5374	2			N	-0-					168
02	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					168
03	6727	X	4840	-0-	-1887	-0-	4840	2			N	-0-					168
04	6240	X	4540	-0-	-1700	-0-	4534	2	6	9	N	5					173

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10156	2	17	9	N	15					98
12	10168	X	10020	-0-	-148	-0-	10016	2	4	9	N	4					102
01	10292	X	9862	-0-	-430	-0-	9853	2	9	9	N	8					110
02	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-					110
03	10509	X	9271	-0-	-1238	-0-	9232	2	39	9	N	35					145
04	10170	X	9698	-0-	-472	-0-	9670	2	28	9	N	25					170

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					17
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					17
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					17
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					17
03	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			Y	-0-					17
04	870	N	746	-0-	-124	-0-	746	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
11	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7626	2	20	9	N	18					170
12	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7251	2	14	9	N	13					183
01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7492	2	13	9	N	12					195
02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7100	2	6	9	N	5					200
03	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7418	2	33	9	N	30					230
*04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7719	2	11	9	N	10					240

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
11	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6916	2	12	9	N	11	184	1			63
12	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					63
01	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					63
02	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7795	2	2	9	N	2					65
03	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8509	2	40	9	N	36					101
*04	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8024	2	39	9	N	35					136

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
11	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					165
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					165
01	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6954	2	17	9	N	15					180
02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					180
03	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6215	2	11	9	N	10					190
*04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					190

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
11	4020	X	3840	-0-	-180	-0-	3840	2			N	-0-					162
12	4123	X	3781	-0-	-342	-0-	3781	2			N	-0-					162
01	3906	X	3677	-0-	-229	-0-	3677	2			N	-0-					162
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					162
03	3968	X	3906	-0-	-62	-0-	3905	2	1	9	N	1					163
04	3840	X	3604	-0-	-236	-0-	3604	2			N	-0-					163

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
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					63
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					63
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					63
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					63
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					63
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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
11	4080	X	2684	-0-	-1396	-0-	2684	2			N	-0-					123
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					123
01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					123
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					123
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					123

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	218	1	1019	2	N	-0-					62
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	465	1	822	2	N	-0-					62
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	270	1	564	2	N	-0-					62
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	195	1	734	2	N	1					63
							1	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	330	1	698	2	N	14					77
							15	9									
04	540	N	126	-0-	-414	-0-	126	2			N	-0-					77

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
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					35
12	3379	X	1843	-0-	-1536	-0-	1843	2			N	-0-					35
01	3379	X	2816	-0-	-563	-0-	2816	2			N	-0-					35
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					35
03	3410	X	1883	-0-	-1527	-0-	1883	2			N	-0-					35
04	3300	X	2356	-0-	-944	-0-	2356	2			N	-0-					35

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	13	-0-	-347	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4583	-0-	-847	-0-	4583	2			N	-0-					198
12	5611	X	5152	-0-	-459	-0-	5152	2			N	-0-					198
01	5053	X	4789	-0-	-264	-0-	4789	2			N	-0-					198
02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					198
03	5146	X	4064	-0-	-1082	-0-	4064	2			N	-0-					198
04	4980	X	4549	-0-	-431	-0-	4549	2			N	-0-					198

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					33
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					33
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					33
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					33
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17280	X	17140	-0-	-140	-0-	17115	2	25	9	N	23					100
12	18042	X	17045	-0-	-997	-0-	17028	2	17	9	N	15					115
01	18197	X	16701	-0-	-1496	-0-	16688	2	13	9	N	12					127
02	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15387	2	3	9	N	3					130
03	18197	X	16237	-0-	-1960	-0-	16198	2	39	9	N	35					165
04	17130	X	15543	-0-	-1587	-0-	15512	2	31	9	N	28					193

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6875 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
11	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6706	2	35	9	N	32					120
12	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7002	2	9	9	N	8					128
01	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7917	2	13	9	N	12					140
02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7316	2	8	9	N	7					147
03	6913	X	6896	-0-	-17	-0-	6867	2	29	9	N	26					173
04	6690	X	6423	-0-	-267	-0-	6412	2	11	9	N	10					183

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
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					28
12	279	N	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					28
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					28
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					28
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					28
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					32
12	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					32
01	4805	X	4204	-0-	-601	-0-	4204	2			N	-0-					32
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					32
03	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					32
*04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					32

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
11	6180	X	5974	-0-	-206	-0-	5974	2			N	-0-					63
12	6355	X	6070	-0-	-285	-0-	6070	2			N	-0-					63
01	6293	X	5876	-0-	-417	-0-	5876	2			N	-0-					63
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					63
03	6169	X	5955	-0-	-214	-0-	5955	2			N	-0-					63
04	5970	X	5703	-0-	-267	-0-	5703	2			N	-0-					63

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					162
12	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					162
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					162
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					162
04	2130	X	1658	-0-	-472	-0-	1658	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
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					82
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					82
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					82
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					82
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					82
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					52
12	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					52
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					52
02	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					52
03	3100	N	3387	-0-	287	287	3387	2			N	-0-					52
*04	869	N	582	-0-	-287	-0-	582	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					150
12	2604	X	461	-0-	-2143	-0-	461	2			N	-0-					150
01	2604	X	2203	-0-	-401	-0-	2203	2			N	-0-					150
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					150
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					150
*04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3668	2	1	9	N	1	1	8			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
11	1260	X	901	-0-	-359	-0-	901	2			N	-0-					87
12	1302	X	68	-0-	-1234	-0-	68	2			N	-0-					87
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					87
02	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					87
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					87
04	900	X	521	-0-	-379	-0-	521	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
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					10
12	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	1971	2			N	-0-					10
01	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2			N	-0-					10
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					10
03	1984	N	510	-0-	-1474	-0-	510	2			N	-0-					10
04	1920	N	1262	-0-	-658	-0-	1262	2			N	-0-					10

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-					38
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					38
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					38
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					38
03	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-					38
04	750	N	514	-0-	-236	-0-	514	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					38
12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					38
01	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	2918	2			N	-0-					38
02	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					38
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					38
*04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					38

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					20
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					20
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					20
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					20
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					20
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					57
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					57
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					57
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					57
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					57
*04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2139	2	1	9	N	1	1	8			57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

11	3780	X	3392	-0-	-388	-0-	3392	2			N	-0-					83
12	3565	X	3416	-0-	-149	-0-	3416	2			N	-0-					83
01	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	3322	2			N	-0-					83
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					83
03	3503	X	3176	-0-	-327	-0-	3176	2			N	-0-					83
04	3390	X	3003	-0-	-387	-0-	3002	2	1	9	N	1	1	8			83

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

11	1470	N	729	-0-	-741	-0-	729	2			N	-0-					52
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					52
01	3100	N	4570	-0-	1470	1470	4570	2			N	-0-					52
02	2900	N	2319	-0-	-581	889	2319	2			N	-0-					52
03	2214	N	1325	-0-	-889	-0-	1325	2			N	-0-					52
04	1470	X	1172	-0-	-298	-0-	1172	2			N	-0-					52

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

11	3420	X	3141	-0-	-279	-0-	3141	2			N	-0-					95
12	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	3129	2			N	-0-					95
01	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	3180	2			N	-0-					95
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					95
03	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	2975	2			N	-0-					95
04	3150	X	2938	-0-	-212	-0-	2937	2	1	9	N	1	1	8			95

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					57
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					57
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					57
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					57
03	465	N	223	-0-	-242	-0-	223	2			N	-0-					57
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					57
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					57
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					57
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					57
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					57
04	3210	X	2945	-0-	-265	-0-	2942	2	3	9	N	3					60

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
11	3000	N	2388	-0-	-612	418	2388	2			N	-0-					33
12	2787	X	2369	-0-	-418	-0-	2369	2			N	-0-					33
01	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					33
02	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					33
03	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					33
*04	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					33

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
11	3330	X	3124	-0-	-206	-0-	3124	2			N	-0-					147
12	3441	X	3159	-0-	-282	-0-	3159	2			N	-0-					147
01	3410	X	2793	-0-	-617	-0-	2793	2			N	-0-					147
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					147
03	3379	X	3112	-0-	-267	-0-	3112	2			N	-0-					147
04	3120	X	2936	-0-	-184	-0-	2927	2	9	9	N	8					155

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
11	1440	N	454	-0-	-986	-0-	454	2			N	-0-					167
12	3100	N	4389	-0-	1289	1289	4389	2			N	-0-					167
01	3100	N	5839	-0-	2739	4028	5803	2	36	9	N	33					200
02	2900	N	4891	-0-	1991	6019	4889	2	2	9	N	2	174	1			28
03	11025	X	5006	-0-	-6019	-0-	5006	2			N	-0-					28
*04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					28

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					230
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					230
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

11	7020	X	3891	-0-	-3129	-0-	3891	2			N	-0-					33
12	7254	X	3459	-0-	-3795	-0-	3459	3			N	-0-					33
01	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	6324	1	2582	3	N	-0-					33
02	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	5916	1	1817	3	N	-0-					33
03	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	6324	1	1760	3	N	-0-					33
*04	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	6120	1	1145	3	N	-0-					33

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

11	2100	X	1843	-0-	-257	-0-	247	1	1596	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	2131	-0-	-39	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
01	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	3737	1	2217	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	5546	-0-	2646	2646	3495	1	2051	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5842	-0-	2742	5388	3737	1	2105	3	Y	-0-					-0-
*04	10909	X	5521	-0-	-5388	-0-	3616	1	1905	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

11	2220	X	1959	-0-	-261	-0-	263	1	1696	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1495	-0-	-799	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	2622	1	1555	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3893	-0-	993	993	2453	1	1440	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4099	-0-	999	1992	2622	1	1477	3	Y	-0-					-0-
*04	5865	X	3873	-0-	-1992	-0-	2537	1	1336	3	Y	-0-					-0-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1990	2	1	9	N	1					11
12	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2042	3	10	9	N	9					20
01	3100	N	8087	-0-	4987	4987	6324	1	1763	3	N	-0-					20
02	2900	N	7192	-0-	4292	9279	5916	1	1276	3	N	-0-					20
03	3100	N	8166	-0-	5066	14345	6324	1	1842	3	N	-0-					20
*04	22086	X	7741	-0-	-14345	-0-	6120	1	1621	3	N	-0-					20

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	52	1	627	3	Y	3					22
							3	9									
12	744	N	662	-0-	-82	-0-	50	1	609	3	Y	3					25
							3	9									
01	713	N	446	-0-	-267	-0-	38	1	405	3	Y	3					28
							3	9									
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-	27	1			1
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					1
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1

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
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	96	1	1160	3	N	2					15
							2	9									
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	75	1	907	3	N	2					17
							2	9									
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	77	1	825	3	N	-0-					17
02	1218	N	992	-0-	-226	-0-	84	1	901	3	N	6					23
							7	9									
03	992	N	929	-0-	-63	-0-	82	1	847	3	N	-0-					23
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	77	1	843	3	N	2					25
							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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
11	10020	X	9218	-0-	-802	-0-	705	1	8510	3	Y	3					24
							3	9									
12	10354	X	8509	-0-	-1845	-0-	647	1	7861	3	Y	1					25
							1	9									
01	10354	X	6793	-0-	-3561	-0-	581	1	6206	3	Y	5					30
							6	9									
02	9135	X	8247	-0-	-888	-0-	702	1	7543	3	Y	2					32
							2	9									
03	9672	X	8596	-0-	-1076	-0-	760	1	7835	3	Y	1					33
							1	9									
04	9210	X	7965	-0-	-1245	-0-	670	1	7295	3	Y	-0-					33

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
11	8340	X	7377	-0-	-963	-0-	564	1	6813	3	N	-0-					46
12	7688	X	7461	-0-	-227	-0-	568	1	6893	3	N	-0-					46
01	7719	X	6924	-0-	-795	-0-	592	1	6332	3	N	-0-					46
02	7221	X	7167	-0-	-54	-0-	610	1	6557	3	N	-0-					46
03	7719	X	7076	-0-	-643	-0-	625	1	6451	3	N	-0-					46
04	7380	X	6231	-0-	-1149	-0-	524	1	5707	3	N	-0-					46

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33660	X	25552	-0-	-8108	-0-	1952	1	23563	3	Y	34	64	1			34
							37	9									
12	32550	X	25137	-0-	-7413	-0-	1910	1	23197	3	Y	27					61
							30	9									
01	30411	X	23679	-0-	-6732	-0-	2024	1	21634	3	Y	19	70	1			10
							21	9									
02	27666	X	22386	-0-	-5280	-0-	1903	1	20457	3	Y	24					34
							26	9									
03	27714	X	22915	-0-	-4799	-0-	2023	1	20868	3	Y	22					56
							24	9									
04	25560	X	21233	-0-	-4327	-0-	1785	1	19428	3	Y	18	60	1			14
							20	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

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
11	4860	X	4535	-0-	-325	-0-	347	1	4184	3	Y	4	10	1			4
							4	9									
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	402	1	4878	3	Y	4					8
							4	9									
01	5022	X	4959	-0-	-63	-0-	424	1	4533	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
02	4611	X	4593	-0-	-18	-0-	391	1	4198	3	Y	4					5
							4	9									
03	5270	X	4843	-0-	-427	-0-	428	1	4412	3	Y	3					8
							3	9									
04	5100	X	4651	-0-	-449	-0-	391	1	4257	3	Y	3	9	1			2
							3	9									

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

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
11	7620	X	4083	-0-	-3537	-0-	310	1	3738	3	Y	32	103	1			33
							35	9									
12	8835	X	7214	-0-	-1621	-0-	545	1	6616	3	Y	48					81
							53	9									
01	8835	X	6414	-0-	-2421	-0-	546	1	5832	3	Y	33	97	1			17
							36	9									
02	8265	X	5679	-0-	-2586	-0-	479	1	5153	3	Y	43					60
							47	9									
03	7223	X	6552	-0-	-671	-0-	575	1	5934	3	Y	39					99
							43	9									
04	6990	X	5804	-0-	-1186	-0-	486	1	5287	3	Y	28	106	1			21
							31	9									

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

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
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	259	1	3128	3	Y	4					94
							4	9									
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	263	1	3200	3	Y	2					96
							2	9									
01	3472	X	3325	-0-	-147	-0-	283	1	3024	3	Y	16					112
							18	9									
02	3277	X	3019	-0-	-258	-0-	257	1	2761	3	Y	1	71	1			42
							1	9									
03	3503	X	3150	-0-	-353	-0-	278	1	2871	3	Y	1					43
							1	9									
04	3390	X	3073	-0-	-317	-0-	258	1	2814	3	Y	1					44
							1	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

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
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	637	1	5729	3	Y	92					92
							101	9									
12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	388	1	4434	3	Y	76	64	1			104
							84	9									
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	343	1	3511	3	Y	80					184
							88	9									
02	6264	X	3178	-0-	-3086	-0-	268	1	2820	3	Y	82	116	1			150
							90	9									
03	6696	X	3182	-0-	-3514	-0-	262	1	2812	3	Y	98	130	1			118
							108	9									
04	6480	X	2840	-0-	-3640	-0-	258	1	2568	3	Y	13					131
							14	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
11	9360	X	8289	-0-	-1071	-0-	634	1 2 9	7653	3	Y	2					21
12	9672	X	6487	-0-	-3185	-0-	493	1 1 9	5993	3	Y	1					22
01	9672	X	6591	-0-	-3081	-0-	563	1 7 9	6021	3	Y	6					28
02	8004	X	6557	-0-	-1447	-0-	558	1 2 9	5997	3	Y	2					30
03	8556	X	7058	-0-	-1498	-0-	624	1 1 9	6433	3	Y	1					31
04	8280	X	6682	-0-	-1598	-0-	562	1	6120	3	Y	-0-					31

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
11	12930	X	7462	-0-	-5468	-0-	746	1 9 9	6707	3	Y	8					35
12	8401	X	8011	-0-	-390	-0-	644	1 4 9	7363	3	Y	4	24	1			15
01	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	829	1 6 9	8475	3	Y	5					20
02	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	812	1 7 9	8564	3	Y	6	13	1			13
03	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	822	1 10 9	8811	3	Y	9	11	1			11
04	9000	X	4311	-0-	-4689	-0-	391	1 20 9	3900	3	Y	18					29

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
11	5730	X	5678	-0-	-52	-0-	434	1 3 9	5241	3	Y	3					25
12	6169	X	5702	-0-	-467	-0-	434	1 1 9	5267	3	Y	1					26
01	6169	X	5616	-0-	-553	-0-	480	1 7 9	5129	3	Y	6					32
02	5771	X	5206	-0-	-565	-0-	443	1 3 9	4760	3	Y	3					35
03	5952	X	5408	-0-	-544	-0-	478	1 1 9	4929	3	Y	1					36
04	5670	X	4360	-0-	-1310	-0-	367	1	3993	3	Y	-0-					36

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
11	14220	X	11234	-0-	-2986	-0-	857	1 35 9	10342	3	Y	32					74
12	14694	X	10881	-0-	-3813	-0-	824	1 51 9	10006	3	Y	46					120
01	13454	X	10692	-0-	-2762	-0-	910	1 56 9	9726	3	Y	51	146	1			25
02	11948	X	10133	-0-	-1815	-0-	857	1 61 9	9215	3	Y	55					80
03	11935	X	11656	-0-	-279	-0-	1024	1 65 9	10567	3	Y	59					139
*04	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	1020	1 67 9	11099	3	Y	61	164	1			36

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. GAS	(I) 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	9270	X	9219	-0-		-51	-0-	705	1	8510	3	Y	4					18
								4	9									
12	9579	X	9346	-0-		-233	-0-	710	1	8629	3	Y	6					24
								7	9									
01	9548	X	9055	-0-		-493	-0-	774	1	8274	3	Y	6	27	1			3
								7	9									
02	8932	X	8450	-0-		-482	-0-	719	1	7723	3	Y	7					10
								8	9									
03	9548	X	8985	-0-		-563	-0-	793	1	8184	3	Y	7					17
								8	9									
04	9210	X	8610	-0-		-600	-0-	724	1	7878	3	Y	7	20	1			4
								8	9									

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5252	X	5252	-0-		-0-	-0-	401	1	4840	3	Y	10					103
								11	9									
12	5332	X	5321	-0-		-11	-0-	404	1	4902	3	Y	14					117
								15	9									
01	5425	X	5157	-0-		-268	-0-	440	1	4700	3	Y	15					132
								17	9									
02	5075	X	4845	-0-		-230	-0-	411	1	4421	3	Y	12	125	1			19
								13	9									
03	5425	X	5130	-0-		-295	-0-	452	1	4661	3	Y	15					34
								17	9									
04	5250	X	4986	-0-		-264	-0-	418	1	4551	3	Y	15					49
								17	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. GAS	(I) 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	2191	-0-		-59	-0-	219	1	1969	3	Y	3					14
								3	9									
12	2232	X	2002	-0-		-230	-0-	161	1	1839	3	Y	2	10	1			6
								2	9									
01	2232	X	2062	-0-		-170	-0-	183	1	1877	3	Y	2					8
								2	9									
02	2117	X	2117	-0-		-0-	-0-	183	1	1932	3	Y	2	5	1			5
								2	9									
03	2263	X	1986	-0-		-277	-0-	169	1	1814	3	Y	3	4	1			4
								3	9									
04	2190	X	1447	-0-		-743	-0-	131	1	1302	3	Y	13					17
								14	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. GAS	(I) 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	1343	N	1343	-0-		-0-	-0-	134	1	1209	3	Y	-0-					41
12	1422	N	1422	-0-		-0-	-0-	114	1	1308	3	Y	-0-					41
01	1395	N	1346	-0-		-49	-0-	120	1	1226	3	Y	-0-					41
02	1305	N	967	-0-		-338	-0-	84	1	883	3	Y	-0-					41
03	1426	N	1102	-0-		-324	-0-	94	1	1008	3	Y	-0-					41
04	1290	N	569	-0-		-721	-0-	52	1	517	3	Y	-0-					41

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER OAK OPERATING, LLC //CONT.// 781872
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

11	1530	N	1397	-0-	-133	-0-	1397	2			N	-0-					5
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					5
01	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1445	2			N	-0-					5
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					5
03	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1816	2			N	-0-					5
*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					5
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					5
01	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	2114	2			N	-0-					5
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					5
03	2294	N	1909	-0-	-385	-0-	1909	2			N	-0-					5
04	2040	N	1592	-0-	-448	-0-	1592	2			N	-0-					5

TEXTRON SOUTHWEST INC. 850938
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

11	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	100	1	2187	2	Y	-0-					2
12	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	96	1	2102	2	Y	-0-					2
01	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	93	1	2086	2	Y	-0-					2
02	2204	N	1958	-0-	-246	-0-	86	1	1872	2	Y	-0-					2
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	105	1	2299	2	Y	-0-					2
*04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	94	1	2069	2	Y	-0-					2

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	91	1	2013	2	Y	-0-					-0-
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	95	1	2124	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	95	1	2137	2	Y	-0-					-0-
02	2030	N	2023	-0-	-7	-0-	86	1	1937	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	93	1	2076	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2132	-0-	-28	-0-	90	1	2042	2	Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	159	1	3465	2	Y	-0-					5
12	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	156	1	3413	2	Y	-0-					5
01	3689	X	3483	-0-	-206	-0-	149	1	3334	2	Y	-0-					5
02	3190	X	2854	-0-	-336	-0-	125	1	2729	2	Y	-0-					5
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	157	1	3423	2	Y	-0-					5
*04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	143	1	3167	2	Y	-0-					5

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

11	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	91	1	1984	2	Y	-0-					3
12	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	99	1	2179	2	Y	-0-					3
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	100	1	2232	2	Y	-0-					3
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	92	1	2000	2	Y	-0-					3
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	106	1	2325	2	Y	-0-					3
*04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	98	1	2165	2	Y	-0-					3

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	40	1	887	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	956	-0-	-36	-0-	41	1	915	2	Y	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	45	1	1002	2	Y	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	39	1	878	2	Y	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	43	1	945	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	953	-0-	-67	-0-	40	1	913	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

11	2820	N	2515	-0-	-305	-0-	109	1	2406	2	Y	-0-					-0-
12	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	127	1	2854	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2681	-0-	-47	-0-	114	1	2567	2	Y	-0-					-0-
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	111	1	2504	2	Y	-0-					-0-
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	115	1	2554	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2443	-0-	-47	-0-	104	1	2339	2	Y	-0-					-0-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	111	1	1989	2	N	-0-					20
12	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	47	1	1208	2	N	-0-					20
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	46	1	837	2	N	-0-					20
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	64	1	1229	2	N	-0-					20
03	1116	N	723	-0-	-393	-0-	40	1	683	2	N	-0-					20
*04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	64	1	1120	2	N	-0-					20

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

11	7320	X	6846	-0-	-474	-0-	300	1	6546	2	Y	-0-					13
12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	339	1	7444	2	Y	-0-					13
01	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	317	1	7082	2	Y	-0-					13
02	6612	X	6207	-0-	-405	-0-	272	1	5935	2	Y	-0-					13
03	7781	X	7479	-0-	-302	-0-	328	1	7151	2	Y	-0-					13
04	7530	X	6638	-0-	-892	-0-	287	1	6351	2	Y	-0-					13

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	327	1	7138	2	Y	-0-					9
12	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	319	1	7007	2	Y	-0-					9
01	6262	X	5598	-0-	-664	-0-	240	1	5358	2	Y	-0-					9
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	203	1	4419	2	Y	-0-					9
03	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	266	1	5812	2	Y	-0-					9
*04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	215	1	4756	2	Y	-0-					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
11	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	224	1	4018	2	N	-0-					27
12	3968	X	3789	-0-	-179	-0-	141	1	3648	2	N	-0-					27
01	3968	X	3626	-0-	-342	-0-	190	1	3436	2	N	-0-					27
02	3799	X	3258	-0-	-541	-0-	160	1	3098	2	N	-0-					27
03	4061	X	3369	-0-	-692	-0-	188	1	3181	2	N	-0-					27
04	3930	X	3066	-0-	-864	-0-	165	1	2901	2	N	-0-					27

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
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	124	1	2222	2	N	-0-					-0-
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	90	1	2330	2	N	-0-					-0-
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	112	1	2023	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1758	-0-	-156	-0-	86	1	1672	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1876	-0-	-170	-0-	105	1	1771	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1470	-0-	-510	-0-	79	1	1391	2	N	-0-					-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	307	1	6694	2	Y	-0-					11
12	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	316	1	6936	2	Y	-0-					11
01	6727	X	6441	-0-	-286	-0-	276	1	6165	2	Y	-0-					11
02	5655	X	5198	-0-	-457	-0-	228	1	4970	2	Y	-0-					11
03	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	294	1	6429	2	Y	-0-					11
*04	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	259	1	5717	2	Y	-0-					11

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
11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	220	1	3962	2	N	-0-					58
12	3844	X	3624	-0-	-220	-0-	134	1	3490	2	N	-0-					58
01	3844	X	3613	-0-	-231	-0-	189	1	3424	2	N	-0-					58
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	170	1	3281	2	N	-0-					58
03	3379	X	3012	-0-	-367	-0-	168	1	2844	2	N	-0-					58
04	3270	X	3093	-0-	-177	-0-	167	1	2926	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
11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	138	1	2480	2	N	-0-					-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	68	1	1765	2	N	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	112	1	2032	2	N	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	67	1	1303	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	73	1	1230	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	892	-0-	-398	-0-	48	1	844	2	N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	418	1	9132	2	Y	-0-					12
12	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	423	1	9277	2	Y	-0-					12
01	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	372	1	8328	2	Y	-0-					12
02	7830	X	7156	-0-	-674	-0-	314	1	6842	2	Y	-0-					12
03	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	392	1	8559	2	Y	-0-					12
04	8100	X	7883	-0-	-217	-0-	341	1	7542	2	Y	-0-					12

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5803	-0-	-47	-0-	306	1	5497	2	N	-0-					39
12	6045	X	5342	-0-	-703	-0-	198	1	5144	2	N	-0-					39
01	6045	X	5106	-0-	-939	-0-	267	1	4839	2	N	-0-					39
02	4959	X	4931	-0-	-28	-0-	242	1	4689	2	N	-0-					39
03	5301	X	4605	-0-	-696	-0-	257	1	4348	2	N	-0-					39
04	5130	X	4519	-0-	-611	-0-	244	1	4275	2	N	-0-					39

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
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	167	1	3710	2	Y	-0-					-0-
12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	180	1	4045	2	Y	-0-					-0-
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	193	1	4332	2	Y	-0-					-0-
02	4408	X	4048	-0-	-360	-0-	172	1	3876	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4177	-0-	-39	-0-	180	1	3997	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4058	-0-	-322	-0-	172	1	3886	2	Y	-0-					-0-

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
11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	289	1	6313	2	Y	-0-					15
12	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	278	1	6098	2	Y	-0-					15
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	216	1	4818	2	Y	-0-					15
02	4727	X	4644	-0-	-83	-0-	204	1	4440	2	Y	-0-					15
03	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	256	1	5579	2	Y	-0-					15
*04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	220	1	4859	2	Y	-0-					15

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
11	5220	X	5011	-0-	-209	-0-	216	1	4795	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	5147	-0-	-247	-0-	219	1	4928	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5056	-0-	-338	-0-	215	1	4841	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4669	-0-	-290	-0-	199	1	4470	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4822	-0-	-355	-0-	208	1	4614	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4853	-0-	-157	-0-	206	1	4647	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-

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
11	4770	X	4213	-0-	-557	-0-	182	1	4031	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4413	-0-	-516	-0-	188	1	4225	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4425	-0-	-504	-0-	188	1	4237	2	Y	-0-					-0-
02	4553	X	3962	-0-	-591	-0-	169	1	3793	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4099	-0-	-303	-0-	177	1	3922	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4223	-0-	-67	-0-	179	1	4044	2	Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

11	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	289	1	6320	2	Y	-0-					9
12	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	247	1	5431	2	Y	-0-					9
01	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	261	1	5834	2	Y	-0-					9
02	5655	X	3945	-0-	-1710	-0-	173	1	3772	2	Y	-0-					9
03	6045	X	5935	-0-	-110	-0-	260	1	5675	2	Y	-0-					9
04	5850	X	5484	-0-	-366	-0-	237	1	5247	2	Y	-0-					9

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	199	1	3578	2	N	-0-					65
12	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	119	1	3077	2	N	-0-					65
01	3379	X	3057	-0-	-322	-0-	160	1	2897	2	N	-0-					65
02	3190	X	2688	-0-	-502	-0-	132	1	2556	2	N	-0-					65
03	3410	X	2712	-0-	-698	-0-	151	1	2561	2	N	-0-					65
04	3300	X	2363	-0-	-937	-0-	128	1	2235	2	N	-0-					65

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

11	6600	X	6354	-0-	-246	-0-	335	1	6019	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	5531	-0-	-1289	-0-	205	1	5326	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5602	-0-	-1218	-0-	293	1	5309	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	5080	-0-	-343	-0-	250	1	4830	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4973	-0-	-824	-0-	277	1	4696	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4924	-0-	-686	-0-	266	1	4658	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

11	10590	X	10544	-0-	-46	-0-	455	1	10089	2	N	-0-					28
12	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	467	1	10507	2	N	12					40
							13	9									
01	10943	X	10681	-0-	-262	-0-	451	1	10147	2	N	75					115
							83	9									
02	10179	X	9807	-0-	-372	-0-	417	1	9365	2	N	23					138
							25	9									
03	10974	X	10103	-0-	-871	-0-	435	1	9668	2	N	-0-					138
04	10620	X	10012	-0-	-608	-0-	424	1	9575	2	N	12					150
							13	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	11700		-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					173
12	12058	R	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			N	-0-					173
01	13303		13303	-0-	-0-	-0-	13303	2			N	-0-					173
02	T. A.		13308	-0-	13308	13308	13262	2	46	9	N	42	184	1			31
03	T. A.		17017	-0-	17017	30325	16982	2	35	9	N	32					63
04	T. A.		14571	-0-	14571	44896	14537	2	34	9	N	31					94

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	977	-0-	-223	-0-	179	1	798	2	N	-0-					110
12	1147	X	1024	-0-	-123	-0-	187	1	837	2	N	-0-					110
01	1147	X	974	-0-	-173	-0-	105	1	869	2	N	-0-					110
02	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	70	1	941	2	N	-0-					110
03	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	388	1	1962	2	N	-0-					110
*04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	303	1	3178	2	N	-0-					110

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

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

HUMA ENERGY, LLC 412715
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					71
12	310	X	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					71
01	279	X	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					71
02	232	X	181	-0-	-51	-0-	181	2			N	-0-					71
03	248	X	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					71
04	240	X	173	-0-	-67	-0-	173	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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

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

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					81
12	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1983	2	1	9	N	1					82
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2761	2	1	9	N	1					83
02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					83
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					83
*04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					83

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	117	1	552	2	N	43	185	1			115
							47	9									
12	682	N	572	-0-	-110	-0-	162	1	365	2	N	41					156
							45	9									
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	157	1	534	2	N	67					223
							74	9									
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	135	1	562	2	N	43					266
							47	9									
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	170	1	579	2	N	61					327
							67	9									
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	219	1	583	2	N	36					363
							40	9									

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY LAND & ENERGY RESOURCES LLC 786411
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					48
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					48
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					48
*02	145 N	74	-0-	-71	-0-	74	2			N	-0-					48
*03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					48
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					48

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

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

HUMA ENERGY, LLC 412715
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC //CONT.// 412715
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC 412715
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					60
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					60
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					60
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					60
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES BAYOU (COTTON VALLEY) 45563 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 263538 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 9107 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 140733 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6901 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	117	-0-	-93	-0-	100	2	17	9	N	15					45
12	217	X	189	-0-	-28	-0-	177	2	12	9	N	11					56
01	250	X	250	-0-	-0-	-0-	229	2	21	9	N	19					75
02	215	X	215	-0-	-0-	-0-	204	2	11	9	N	10					85
03	241	X	241	-0-	-0-	-0-	213	2	28	9	N	25					110
04	240	X	231	-0-	-9	-0-	187	2	44	9	N	40					150

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CREST ENGINEERING SERVICES,INC. 189896
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
11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5211	2	22	9	N	20					160
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5257	2	80	9	N	73	187	1			46
01	5332	X	4647	-0-	-685	-0-	4572	2	75	9	N	68					114
02	4843	X	3710	-0-	-1133	-0-	3666	2	44	9	N	40					154
03	5022	X	4850	-0-	-172	-0-	4821	2	29	9	N	26					180
04	5220	X	4897	-0-	-323	-0-	4841	2	56	9	N	51	191	1			40

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

11	4290	X	4196	-0-	-94	-0-	4187	2	9	9	N	8					162
12	4464	X	4387	-0-	-77	-0-	4315	2	72	9	N	65	183	1			44
01	4464	X	3677	-0-	-787	-0-	3641	2	36	9	N	33					77
02	4176	X	3385	-0-	-791	-0-	3360	2	25	9	N	23					100
03	4185	X	3941	-0-	-244	-0-	3916	2	25	9	N	23					123
04	4260	X	4141	-0-	-119	-0-	4106	2	35	9	N	32					155

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	N	1					76
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	N	1					77
01	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1103	2	1	9	N	1					78
02	1363	N	407	-0-	-956	-0-	406	2	1	9	N	1					79
03	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1303	2	1	9	N	1					80
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1327	2	1	9	N	1					81

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

11	4619		4619	-0-	-0-	10543	4619	2			N	-0-					-0-
12	4700		4700	-0-	-0-	10543	4700	2			N	-0-					-0-
01	5000		3809	-0-	-1191	9352	3809	2			N	-0-					-0-
*02	2900		2193	-0-	-707	8645	2193	2			N	-0-					-0-
*03	3100		-0-	-0-	-3100	5545					N	-0-					-0-
04	3000		-0-	-0-	-3000	2545					N	-0-					-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

11	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					42
12	124	#	32	-0-	-92	-0-	32	1			N	-0-					42
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					42
02	116	#	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					42
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					42
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	495	-0-	-135	-0-	61	1	434	2	N	-0-					-0-
12	434	N	260	-0-	-174	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	493	#	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
*03	734	R	734	-0-	-0-	-0-	731	3	3	9	N	3					3
04	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					3

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	677	-0-	-613	-0-	43	1	634	2	Y	-0-					12
12	1116	N	812	-0-	-304	-0-	812	2			Y	-0-					12
01	1085	N	654	-0-	-431	-0-	654	2			Y	-0-					12
02	667	N	340	-0-	-327	-0-	340	2			Y	-0-					12
03	806	N	551	-0-	-255	-0-	551	2			Y	-0-	12	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
GREER EXPLORATION CORPORATION 331861
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	403	N	67	-0-	-336	-0-	18	1	49	2	N	-0-	6	7			86
*06	270	N	127	-0-	-143	-0-	20	1	107	2	N	-0-					86
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					86
*08	279	X	144	-0-	-135	-0-	18	1	126	2	N	-0-					86
*09	240	X	59	-0-	-181	-0-	25	1	34	2	N	-0-					86
*10	124	X	44	-0-	-80	-0-	22	1	22	2	N	-0-					86
*11	150	X	38	-0-	-112	-0-	20	1	18	2	N	-0-					86
*12	155	X	36	-0-	-119	-0-	18	1	18	2	N	-0-					86
*01	155	X	93	-0-	-62	-0-	44	1	49	2	N	-0-					86
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	32	1	38	2	N	-0-					86
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	2	N	-0-					86
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B	DENY	-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
11	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	1035	1	1918	2	N	1					407
							1	9									
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	614	1	1809	2	N	-0-					407
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	446	1	1773	2	N	29					436
							32	9									
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	401	1	1677	2	N	-0-					436
03	1705	N	3	-0-	-1702	-0-	3	1			N	-0-	133	1			303
04	1650	N	3	-0-	-1647	-0-	3	1			N	-0-					303

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	100	2	4	9	N	4					4
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	2			N	-0-					4
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

11	DLQ G-10		1520	-0-	1520	6327	1244	2	276	9	Y	251					283
12	6850	X	523	-0-	-6327	-0-	523	2			Y	-0-					283
01	2325	X	22	-0-	-2303	-0-	22	2			Y	-0-					283
02	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1820	2	56	9	Y	51	187	1			147
03	1581	X	635	-0-	-946	-0-	635	2			Y	-0-					147
*04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					147

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

11	DLQ G-10		1935	-0-	1935	8536	1935	2			Y	-0-					-0-
12	9775	X	1239	-0-	-8536	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	35	-0-	-2383	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	1885	N	781	-0-	-1104	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	580	-0-	-660	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
*04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

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

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
BRANTLEY, BERTHA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 184262 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6536 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	375	3	N	2					12
							2	9									
12	744	N	181	-0-	-563	-0-	171	3	10	9	N	9					21
01	558	N	25	-0-	-533	-0-	25	3			N	-0-					21
02	406	N	2	-0-	-404	-0-	2	3			N	-0-					21
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					3
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					3
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-					3
02	290	N	269	-0-	-21	-0-	269	2			Y	-0-					3
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	616	-0-	-2864	-0-	328	1	288	2	N	-0-					58
12	3596	X	695	-0-	-2901	-0-	354	1	341	2	N	-0-					58
01	2759	X	694	-0-	-2065	-0-	328	1	366	2	N	-0-					58
02	754	X	557	-0-	-197	-0-	256	1	301	2	N	-0-					58
*03	750	X	750	-0-	-0-	-0-	281	1	393	2	N	69					127
							76	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	7			25
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					25
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2060	-0-	-1450	-0-	117	1	1939	3	Y	4					170
							4	9									
12	3255	X	1980	-0-	-1275	-0-	1980	3			Y	-0-					170
01	3224	X	1849	-0-	-1375	-0-	1849	3			Y	-0-					170
02	3016	X	1467	-0-	-1549	-0-	1446	3	21	9	Y	19	181	1			8
03	2945	X	1787	-0-	-1158	-0-	1787	3			Y	-0-					8
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					8

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3343	-0-	343	721	276	1	3067	3	Y	-0-					30
12	2883	X	870	-0-	-2013	-0-	870	3			Y	-0-					30
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	10					40
02	3103	X	10	-0-	-3093	-0-	10	3			Y	-0-					40
03	3317	X	18	-0-	-3299	-0-	12	3	6	9	Y	5					45
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					45

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FREEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124218 COMPL. DATE 09/05/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6979 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	30	1	215	2	Y	-0-					169
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					169
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	5					174
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	233	2	22	9	Y	20					194
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	2	1	9	Y	1					195
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					195

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	195	1	2247	2	N	-0-					9
*06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	173	1	1401	2	N	-0-					9
							126	3									
*07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	139	1	1254	3	N	-0-					9
*08	1705	N	1321	-0-	-384	-0-	112	1	1209	3	N	-0-					9
*09	1650	N	1217	-0-	-433	-0-	109	1	1108	3	N	-0-					9
*10	1426	N	1010	-0-	-416	-0-	94	1	916	3	N	-0-					9
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	120	1	1201	3	N	-0-					9
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					9
*01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					9
*02	1276	N	670	-0-	-606	-0-	670	3			N	-0-					9
*03	1364	N	429	-0-	-935	-0-	429	3			N	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	84	1	593	2	N	-0-					-0-
12	651	N	353	-0-	-298	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	667	N	623	-0-	-44	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4500	X	4017	-0-	-483	-0-	4017	3			Y	-0-					9
12	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	4620	3			Y	-0-					9
01	4774	X	4418	-0-	-356	-0-	4418	3			Y	-0-					9
02	4466	X	3493	-0-	-973	-0-	3493	3			Y	-0-	9	1			-0-
*03	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	3			Y	-0-					-0-
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 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
*05	1178	N	901	-0-	-277	-0-	172	1	729	3	Y	-0-					19
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	201	1	674	3	Y	-0-					19
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	176	1	483	3	Y	-0-					19
*08	899	N	627	-0-	-272	-0-	180	1	447	3	Y	-0-					19
*09	870	N	607	-0-	-263	-0-	173	1	434	3	Y	-0-					19
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	181	1	669	3	Y	-0-					19
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	191	1	653	3	Y	-0-					19
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					19
*01	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	3			Y	-0-					19
*02	812	N	525	-0-	-287	-0-	525	3			Y	-0-					19
*03	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			Y	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4498	3	4	9	Y	4					135
12	4898	X	4296	-0-	-602	-0-	4260	3	36	9	Y	33					168
01	4898	X	3882	-0-	-1016	-0-	3881	3	1	9	Y	1					169
02	4582	X	3429	-0-	-1153	-0-	3376	3	53	9	Y	48	187	1			30
*03	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7326	3	4	9	Y	4					34
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					34

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	720	N	702	-0-	-18	-0-	157	1	525	3	Y	18					155
							20	9									
*07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	196	1	541	3	Y	-0-					155
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	191	1	475	3	Y	-0-					155
*09	690	N	651	-0-	-39	-0-	186	1	465	3	Y	-0-					155
*10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	183	1	676	3	Y	-0-					155
*11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	169	1	579	3	Y	-0-					155
*12	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			Y	-0-					155
*01	868	N	488	-0-	-380	-0-	488	3			Y	-0-					155
*02	725	N	437	-0-	-288	-0-	437	3			Y	-0-					155
*03	589	N	484	-0-	-105	-0-	483	3	1	9	Y	1					156
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					156

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
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			Y	-0-					8
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					8
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					8
02	290	N	260	-0-	-30	-0-	260	3			Y	-0-	8	1			-0-
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					1
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					1
01	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			Y	-0-					1
02	232	N	190	-0-	-42	-0-	190	3			Y	-0-	1	1			-0-
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	216	1	3208	2	Y	-0-					25
12	3968	X	3278	-0-	-690	-0-	3278	2			Y	-0-					25
01	3968	X	3156	-0-	-812	-0-	3156	2			Y	-0-					25
02	3712	X	1911	-0-	-1801	-0-	1911	2			Y	-0-					25
03	3534	X	1991	-0-	-1543	-0-	1991	2			Y	-0-	25	1			-0-
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5946	X	2586	-0-	-3360	-0-	161	1	2394	2	Y	28	1	8			63
							31	9									
12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2533	2	23	9	Y	21					84
01	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2242	2	35	9	Y	32					116
02	2871	X	2396	-0-	-475	-0-	2372	2	24	9	Y	22					138
03	2759	X	2332	-0-	-427	-0-	2160	2	172	9	Y	156	271	1			23
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					23

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	4675	-0-	-4445	-0-	386	1	4289	3	Y	-0-					3
12	8525	X	3625	-0-	-4900	-0-	3625	3			Y	-0-					3
01	7657	X	175	-0-	-7482	-0-	175	3			Y	-0-					3
02	6496	X	92	-0-	-6404	-0-	90	3	2	9	Y	2	2	8			3
03	6479	X	253	-0-	-6226	-0-	253	3			Y	-0-					3
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					3

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	280	-0-	-3860	-0-	35	1	245	2	N	-0-					189
12	4278	X	20	-0-	-4258	-0-	20	2			N	-0-					189
01	1612	X	1	-0-	-1611	-0-	1	2			N	-0-					189
02	1218	X	-0-	-0-	-1218	-0-					N	-0-					189
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	25	153	1			61
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					61

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	420	N	140	-0-	-280	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					17
12	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	2			Y	-0-					17
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					17
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					17
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			Y	-0-	17	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	5520	X	3476	-0-	-2044	-0-	640	1	2836	2	N	-0-					35
12	5146	X	2730	-0-	-2416	-0-	2730	2			N	-0-					35
01	4867	X	2008	-0-	-2859	-0-	2008	2			N	-0-					35
02	4147	X	3551	-0-	-596	-0-	3541	2	10	9	N	9	4	8			40
*03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3750	2	131	9	N	119					159
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					159

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
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	50	1	554	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
02	580	N	444	-0-	-136	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1401	-0-	-1299	-0-	88	1	1313	2	Y	-0-					23
12	2790	X	1288	-0-	-1502	-0-	1288	2			Y	-0-					23
01	2790	X	1293	-0-	-1497	-0-	1293	2			Y	-0-					23
02	2378	X	1217	-0-	-1161	-0-	1217	2			Y	-0-					23
03	2046	X	1345	-0-	-701	-0-	1345	2			Y	-0-	23	1			-0-
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	3600	X	740	-0-	-2860	-0-	91 3	1 9	646	2	N	3	3	8			112
12	3658	X	177	-0-	-3481	-0-	177	2			N	-0-					112
01	2573	X	349	-0-	-2224	-0-	349	2			N	-0-					112
02	2204	X	244	-0-	-1960	-0-	244	3			N	-0-					112
03	2108	X	61	-0-	-2047	-0-	61	3			N	-0-					112
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					112

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	5640	X	2039	-0-	-3601	-0-	228	1	1613	2	N	180	181	1	3	8	86
							198	9									
12	4991	X	1497	-0-	-3494	-0-	1497	2			N	-0-					86
01	4991	X	1449	-0-	-3542	-0-	1432	2	17	9	N	15					101
*02	3335	X	1628	-0-	-1707	-0-	1572	2	56	9	N	51	3	8			149
*03	2325	X	1417	-0-	-908	-0-	1413	2	4	9	N	4	118	1			35
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					35

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
*05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	288	1	4385	2	N	-0-					53
*06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	233	1	2648	2	N	-0-					53
*07	1860	X	1301	-0-	-559	-0-	146	1	1155	2	N	-0-					53
*08	2170	X	1423	-0-	-747	-0-	169	1	1254	2	N	-0-					53
*09	2100	X	989	-0-	-1111	-0-	137	1	852	2	N	-0-					53
*10	2170	X	715	-0-	-1455	-0-	161	1	554	2	N	-0-					53
*11	2100	X	469	-0-	-1631	-0-	86	1	383	2	N	-0-					53
*12	1426	X	266	-0-	-1160	-0-	266	2			N	-0-					53
*01	1426	X	176	-0-	-1250	-0-	176	2			N	-0-					53
*02	464	N	283	-0-	-181	-0-	283	2			N	-0-					53
*03	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	937	1	3397	3	Y	-0-					143
12	3131	X	1920	-0-	-1211	-0-	713	1	1207	3	Y	-0-					143
01	5053	X	1443	-0-	-3610	-0-	713	1	730	3	Y	-0-					143
02	4727	X	2357	-0-	-2370	-0-	667	1	1683	3	Y	6	6	8			143
							7	9									
03	5053	X	2823	-0-	-2230	-0-	389	1	2434	3	Y	-0-					143
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					143

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	319	1	3549	3	N	4	3	8			188
							4	9									
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3786	3	10	9	N	9					197
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					197
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2631	3	2	9	N	2					199
*03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4065	3	20	9	N	18					217
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					217

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
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	2	N	-0-					184
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	N	3					187
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					187
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	190	3	3	9	N	3					190
03	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	3			N	-0-					190
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	379	1	4209	3	Y	-0-					-0-
12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			Y	-0-					-0-
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			Y	-0-					-0-
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			Y	-0-					-0-
*03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			Y	-0-					-0-
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	23	1	167	2	N	-0-					119
12	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-					119
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					119
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					119
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					119
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					72
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					72
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					42
03	T. A.		80	-0-	80	105	80	3			Y	-0-					42
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					42

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-	32	7			16
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	N	-0-					16
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	N	-0-					16
*08	T. A.		177	-0-	177	177	21	1	156	2	N	-0-					16
*09	T. A.		139	-0-	139	316	19	1	120	2	N	-0-					16
*10	502	X	186	-0-	-316	-0-	42	1	144	2	N	-0-					16
*11	131	X	131	-0-	-0-	-0-	24	1	107	2	N	-0-					16
*12	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					16
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					16
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					16
*03	93	N	61	-0-	-32	-0-	60	2	1	9	N	1					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	303	1	4505	2	Y	-0-					28
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					28
01	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					28
02	1392	X	1168	-0-	-224	-0-	1168	2			Y	-0-					28
*03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-	28	1			-0-
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	4620	X	2890	-0-	-1730	-0-	237	1	2630	3	Y	21					140
							23	9									
12	4774	X	2320	-0-	-2454	-0-	2316	3	4	9	Y	4					144
01	4774	X	2395	-0-	-2379	-0-	2293	3	102	9	Y	93					237
02	4176	X	2611	-0-	-1565	-0-	2543	3	68	9	Y	62	138	1	2	8	159
*03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4206	3	53	9	Y	48					207
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					207

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	N	-0-	20	7			22
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	468	2	N	-0-					22
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					22
*08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					22
*09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					22
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

11	180	N	23	-0-	-157	-0-	3	1	20	2	N	-0-					62
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	17	2	3	9	N	3					65
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					65
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	3	11	9	N	10					75
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			78
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

11	4050	X	3131	-0-	-919	-0-	178	1	2952	3	N	1	1	8			132
							1	9									
12	3782	X	2685	-0-	-1097	-0-	2685	3			N	-0-					132
01	3782	X	2344	-0-	-1438	-0-	2341	3	3	9	N	3					135
02	3364	X	1920	-0-	-1444	-0-	1902	3	18	9	N	16	3	8			148
03	3224	X	2345	-0-	-879	-0-	2343	3	2	9	N	2					150
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					150

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	19	1	206	3	Y	-0-			-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-			-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-			-0-
02	232	N	204	-0-	-28	-0-	204	3			Y	-0-			-0-
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	292	-0-	-938	-0-	24	1	268	3	Y	-0-			-0-
12	1271	X	283	-0-	-988	-0-	283	3			Y	-0-			-0-
01	1271	X	288	-0-	-983	-0-	288	3			Y	-0-			-0-
02	348	X	230	-0-	-118	-0-	230	3			Y	-0-			-0-
*03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-			102
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			102
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			102
02	116	N	44	-0-	-72	-0-	44	3			Y	-0-			102
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			102

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

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

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*05	2170	X	1466	-0-	-704	-0-	89	1	1377	2	N	-0-	29	7			140
*06	2100	X	1287	-0-	-813	-0-	62	1	1225	2	N	-0-					140
*07	2170	X	1642	-0-	-528	-0-	102	1	1540	2	N	-0-					140
*08	1922	X	1850	-0-	-72	-0-	137	1	1713	2	N	-0-					140
*09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	173	1	2006	2	N	-0-					140
*10	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	225	1	1779	2	N	-0-					140
*11	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	272	1	1918	2	N	2	2	8			140
							2	9									
*12	2263	X	1392	-0-	-871	-0-	1392	2			N	-0-					140
*01	2263	X	1803	-0-	-460	-0-	1803	2			N	-0-					140
*02	2117	X	1785	-0-	-332	-0-	1785	2			N	-0-					140
*03	2263	X	983	-0-	-1280	-0-	983	2			N	-0-					140
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					140

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

11	3000	X	2905	-0-	-95	-0-	252	1	2508	3	N	132	132	8			25
							145	9									
12	2883	X	2773	-0-	-110	-0-	2773	3			N	-0-					25
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2892	3	3	9	N	3					28
02	2813	X	2168	-0-	-645	-0-	2165	3	3	9	N	3	3	8			28
03	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	2872	3	2	9	N	2					30
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					30

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-	20	7			178
*06	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	2	N	-0-					178
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					178
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					178
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					178
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					178
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					178
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					178
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					178
*02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					178
*03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					178
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

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
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					133
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					133
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					133
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	3			Y	-0-					133
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					133
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	139	1	1594	2	N	-0-	38	7			124
*06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	123	1	997	2	N	-0-					124
							181	3									
*07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	125	1	1128	3	N	-0-					124
*08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	131	1	1414	3	N	-0-					124
*09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	143	1	1461	3	N	-0-					124
*10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	117	1	1139	3	N	-0-					124
*11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	134	1	1336	3	N	-0-					124
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					124
*01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					124
*02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1027	3	2	9	N	2	2	8			124
*03	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3			N	-0-	114	1			10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	900	X	323	-0-	-577	-0-	29	1	294	3	Y	-0-					235
12	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					235
01	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					235
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					235
03	961	N	346	-0-	-615	-0-	305	3	41	9	Y	37					272
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					272

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
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	11	1	50	2	Y	-0-					72
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					72
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	8	1	35	2	Y	-0-					72
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	7	1	33	2	Y	3					75
							3	9									
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	Y	-0-	64	1			11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	32	-0-	-55	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		132	-0-	132	132	132	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		199	-0-	199	331	199	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	331					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	540	1	892	3	Y	-0-					-0-
12	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	351	1	717	3	Y	-0-					-0-
01	656	X	656	-0-	-0-	-0-	66	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	431	1	991	3	Y	-0-					-0-
*03	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	298	1	1696	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

11	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	877	1	914	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1922	X	834	-0-	-1088	-0-	237	1	597	3	Y	-0-					-0-
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	647	1	2041	3	Y	-0-					-0-
02	1798	X	831	-0-	-967	-0-	224	1	599	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	1860	X	1030	-0-	-830	-0-	162	1	681	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4500	X	3798	-0-	-702	-0-	404	1	3271	2	N	-0-					84
							123	3									
*07	3813	X	624	-0-	-3189	-0-	62	1	562	3	N	-0-					84
*08	7099	X	1526	-0-	-5573	-0-	129	1	1397	3	N	-0-					84
*09	6870	X	1197	-0-	-5673	-0-	107	1	1090	3	N	-0-					84
*10	7099	X	1054	-0-	-6045	-0-	99	1	955	3	N	-0-					84
*11	3810	X	1196	-0-	-2614	-0-	109	1	1086	3	N	1	1	8			84
							1	9									
*12	1519	X	274	-0-	-1245	-0-	274	3			N	-0-					84
*01	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					84
*02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					84
*03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-	64	1			20
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					20

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					159
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

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
11	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	430	1	7127	3	N	1	1	8			129
							1	9									
12	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7211	3	3	9	N	3					132
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			N	-0-					132
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4994	3	54	9	N	49	6	8			175
*03	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7290	3	21	9	N	19					194
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					194

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
11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	286	1	2853	3	N	-0-					3
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3504	3	2	9	N	2					5
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					5
02	3219	X	2779	-0-	-440	-0-	2768	3	11	9	N	10	3	8			12
03	3441	X	3439	-0-	-2	-0-	3438	3	1	9	N	1					13
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					13

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	229	1	2285	3	N	-0-					145
12	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					145
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					145
*02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1788	3	33	9	N	30	2	8			173
*03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-	146	1			27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

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

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	150	1	1722	2	N	-0-	5	7			25
*06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	153	1	1239	2	N	-0-					25
							117	3									
*07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	137	1	1238	3	N	-0-					25
*08	1984	X	1712	-0-	-272	-0-	145	1	1567	3	N	-0-					25
*09	1920	X	1615	-0-	-305	-0-	144	1	1471	3	N	-0-					25
*10	1860	X	631	-0-	-1229	-0-	59	1	572	3	N	-0-					25
*11	1650	X	161	-0-	-1489	-0-	15	1	145	3	N	1	1	8			25
							1	9									
*12	1705	X	91	-0-	-1614	-0-	91	3			N	-0-					25
*01	1705	X	136	-0-	-1569	-0-	136	3			N	-0-					25
*02	1566	X	69	-0-	-1497	-0-	69	3			N	-0-					25
*03	620	X	157	-0-	-463	-0-	157	3			N	-0-					25
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	6930	X	5875	-0-	-1055	-0-	1023	1	4848	2	Y	4	4	8			75
							4	9									
12	7161	X	5930	-0-	-1231	-0-	1073	1	4857	2	Y	-0-					75
01	7161	X	6011	-0-	-1150	-0-	1069	1	4942	2	Y	-0-					75
02	6699	X	5565	-0-	-1134	-0-	994	1	4503	2	Y	62	2	8			135
							68	9									
03	7161	X	5082	-0-	-2079	-0-	872	1	4201	2	Y	8	116	1			27
							9	9									
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					27

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12570	X	10550	-0-	-2020	-0-	961	1	9577	3	N	11	9	8			192
							12	9									
12	11873	X	10435	-0-	-1438	-0-	10435	3			N	-0-					192
01	11780	X	9726	-0-	-2054	-0-	9726	3			N	-0-					192
02	10759	X	7475	-0-	-3284	-0-	7420	3	55	9	N	50	192	1	5	8	45
03	11067	X	9676	-0-	-1391	-0-	9676	3			N	-0-					45
04	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					N	NO RPT					45

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11190	X	10607	-0-	-583	-0-	967	1	9640	3	N	-0-					33
12	11563	X	10336	-0-	-1227	-0-	10336	3			N	-0-					33
01	11563	X	9886	-0-	-1677	-0-	9736	3	150	9	N	136					169
02	10440	X	7160	-0-	-3280	-0-	7120	3	40	9	N	36	188	1			17
03	10974	X	9707	-0-	-1267	-0-	9687	3	20	9	N	18					35
04	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT					35

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13410	X	12652	-0-	-758	-0-	1153	1	11499	3	N	-0-					162
12	13857	X	11673	-0-	-2184	-0-	11673	3			N	-0-					162
01	13857	X	10933	-0-	-2924	-0-	10933	3			N	-0-					162
02	12296	X	8197	-0-	-4099	-0-	8097	3	100	9	N	91	181	1			72
03	13082	X	10366	-0-	-2716	-0-	10362	3	4	9	N	4	57	1			19
04	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					N	NO RPT					19

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	105	-0-	-105	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	737	2	Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	29	-0-	-406	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	46	1	943	2	Y	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	46	1	917	2	Y	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	47	1	982	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	43	1	965	2	Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	45	1	1014	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	41	1	880	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	586	-0-	-134	-0-	27	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	583	-0-	-68	-0-	28	1	555	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	28	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	562	-0-	-18	-0-	24	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	25	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	25	1	536	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	29	-0-	-145	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

11	210	N	195	-0-	-15	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	2	Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	26	1	595	2	Y	-0-					-0-
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	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

11	1770	N	1066	-0-	-704	-0-	49	1	1017	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1158	-0-	-361	-0-	55	1	1103	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	70	1	1482	2	Y	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	57	1	1292	2	Y	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	67	1	1521	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	64	1	1368	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
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	41	1	856	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	911	-0-	-19	-0-	43	1	868	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	41	1	863	2	Y	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	37	1	831	2	Y	-0-					-0-
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	37	1	789	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
11	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	125	1	2570	2	Y	-0-					-0-
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	129	1	2596	2	Y	-0-					-0-
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	121	1	2551	2	Y	-0-					-0-
02	2552	N	2470	-0-	-82	-0-	105	1	2365	2	Y	-0-					-0-
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	117	1	2652	2	Y	-0-					-0-
*04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	117	1	2505	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
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	16	1	338	2	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	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
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	98	1	2031	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2034	-0-	-198	-0-	96	1	1938	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1901	-0-	-238	-0-	86	1	1815	2	Y	-0-					-0-
02	2059	N	1926	-0-	-133	-0-	82	1	1844	2	Y	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	94	1	2134	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	76	1	1636	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
11	3600	X	2946	-0-	-654	-0-	134	1	2772	2	Y	36	29	1			19
							40	9									
12	3565	X	3047	-0-	-518	-0-	142	1	2848	2	Y	52	29	1			42
							57	9									
01	3472	X	2948	-0-	-524	-0-	131	1	2753	2	Y	58	65	1			35
							64	9									
02	3190	X	2697	-0-	-493	-0-	110	1	2498	2	Y	81	91	1			25
							89	9									
03	3255	X	2798	-0-	-457	-0-	116	1	2620	2	Y	56	67	1			14
							62	9									
04	2940	X	2462	-0-	-478	-0-	107	1	2301	2	Y	49	31	1			32
							54	9									

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
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	223	-0-	-38	-0-	9	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	76	-0-	-172	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 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
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	Y	-0-			-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	2	Y	-0-			-0-
01	713	N	520	-0-	-193	-0-	24	1	496	2	Y	-0-			-0-
02	464	N	420	-0-	-44	-0-	18	1	402	2	Y	-0-			-0-
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	19	1	426	2	Y	-0-			-0-
04	480	N	393	-0-	-87	-0-	18	1	375	2	Y	-0-			-0-

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
11	660	N	436	-0-	-224	-0-	20	1	416	2	Y	-0-			-0-
12	651	N	370	-0-	-281	-0-	18	1	352	2	Y	-0-			-0-
01	558	N	410	-0-	-148	-0-	19	1	391	2	Y	-0-			-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	2	Y	-0-			-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	584	2	Y	-0-			-0-
*04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	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
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-			-0-
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	18	1	368	2	Y	-0-			-0-
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	18	1	379	2	Y	-0-			-0-
02	377	N	358	-0-	-19	-0-	15	1	343	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	15	1	350	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	15	1	312	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
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	2	Y	-0-			-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-			-0-
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	18	1	371	2	Y	-0-			-0-
02	377	N	347	-0-	-30	-0-	15	1	332	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	16	1	362	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	17	1	360	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
11	3630	X	3372	-0-	-258	-0-	156	1	3216	2	Y	-0-			-0-
12	3658	X	3638	-0-	-20	-0-	173	1	3465	2	Y	-0-			-0-
01	3658	X	3497	-0-	-161	-0-	158	1	3339	2	Y	-0-			-0-
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	135	1	3050	2	Y	-0-			-0-
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	140	1	3169	2	Y	-0-			-0-
04	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	136	1	2912	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
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-

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
11	5370	X	5131	-0-	-239	-0-	237	1	4894	2	Y	-0-			-0-
12	5518	X	5140	-0-	-378	-0-	244	1	4896	2	Y	-0-			-0-
01	5394	X	5239	-0-	-155	-0-	237	1	5002	2	Y	-0-			-0-
02	5046	X	5039	-0-	-7	-0-	213	1	4826	2	Y	-0-			-0-
03	5301	X	5293	-0-	-8	-0-	224	1	5069	2	Y	-0-			-0-
04	5130	X	4940	-0-	-190	-0-	220	1	4720	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
11	4860	X	4466	-0-	-394	-0-	204	1	4219	2	Y	39	29	1			22
							43	9									
12	5022	X	2643	-0-	-2379	-0-	123	1	2477	2	Y	39	28	1			33
							43	9									
01	5022	X	3499	-0-	-1523	-0-	156	1	3279	2	Y	58	57	1			34
							64	9									
02	4727	X	4516	-0-	-211	-0-	187	1	4240	2	Y	81	90	1			25
							89	9									
03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	235	1	5333	2	Y	56	67	1			14
							62	9									
*04	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	228	1	4882	2	Y	49	31	1			32
							54	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	258	1	5323	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	4709	-0-	-561	-0-	223	1	4486	2	Y	-0-					-0-
01	5270	X	3916	-0-	-1354	-0-	177	1	3739	2	Y	-0-					-0-
02	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	225	1	5098	2	Y	-0-					-0-
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	235	1	5325	2	Y	-0-					-0-
*04	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	264	1	5671	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

11	7800	X	3916	-0-	-3884	-0-	179	1	3690	2	Y	43	30	1			26
							47	9									
12	7471	X	4731	-0-	-2740	-0-	223	1	4482	2	Y	24	25	1			25
							26	9									
01	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	394	1	8310	2	Y	58	49	1			34
							64	9									
02	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	324	1	7319	2	Y	81	90	1			25
							89	9									
03	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	316	1	7159	2	Y	113	110	1			28
							124	9									
*04	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	313	1	6706	2	Y	96	61	1			63
							106	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	808	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	70	-0-	-519	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	156	-0-	-619	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	139	-0-	-557	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

11	450	N	437	-0-	-13	-0-	20	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	Y	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	21	1	472	2	Y	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2730	X	2400	-0-	-330	-0-	111	1	2289	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2504	-0-	-317	-0-	119	1	2385	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	122	1	2566	2	Y	-0-					-0-
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	122	1	2758	2	Y	-0-					-0-
03	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	112	1	2547	2	Y	-0-					-0-
*04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	111	1	2388	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24690	X	22537	-0-	-2153	-0-	1041	1	21496	2	Y	-0-					-0-
12	25265	X	21445	-0-	-3820	-0-	1017	1	20428	2	Y	-0-					-0-
01	24118	X	21233	-0-	-2885	-0-	962	1	20271	2	Y	-0-					-0-
02	22359	X	19876	-0-	-2483	-0-	841	1	19035	2	Y	-0-					-0-
03	23281	X	20699	-0-	-2582	-0-	874	1	19825	2	Y	-0-					-0-
04	22530	X	19364	-0-	-3166	-0-	863	1	18501	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 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
11	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	441	1	9111	2	Y	-0-					-0-
12	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	452	1	9081	2	Y	-0-					-0-
01	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	427	1	8990	2	Y	-0-					-0-
02	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	386	1	8728	2	Y	-0-					-0-
03	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	395	1	8958	2	Y	-0-					-0-
04	8790	X	8255	-0-	-535	-0-	368	1	7887	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
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	161	-0-	-13	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	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
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	107	1	2202	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	105	1	2100	2	Y	-0-					-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	102	1	2156	2	Y	-0-					-0-
02	2233	X	1962	-0-	-271	-0-	83	1	1879	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	2231	-0-	-156	-0-	94	1	2137	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	2119	-0-	-191	-0-	94	1	2025	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	7115	-0-	-1465	-0-	329	1	6786	2	Y	-0-					-0-
12	8432	X	7006	-0-	-1426	-0-	332	1	6674	2	Y	-0-					-0-
01	7936	X	6653	-0-	-1283	-0-	301	1	6352	2	Y	-0-					-0-
02	7250	X	6017	-0-	-1233	-0-	255	1	5762	2	Y	-0-					-0-
03	7688	X	6171	-0-	-1517	-0-	261	1	5910	2	Y	-0-					-0-
04	7110	X	5191	-0-	-1919	-0-	231	1	4960	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	2	Y	-0-					-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

11	2370	X	1233	-0-	-1137	-0-	57	1	1176	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	1684	-0-	-765	-0-	80	1	1604	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	1407	-0-	-1042	-0-	64	1	1343	2	Y	-0-					-0-
02	2117	X	1053	-0-	-1064	-0-	45	1	1008	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1290	-0-	-818	-0-	54	1	1236	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	963	-0-	-657	-0-	43	1	920	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

11	3720	X	3171	-0-	-549	-0-	147	1	3024	2	Y	-0-					-0-
12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	190	1	3824	2	Y	-0-					-0-
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	180	1	3803	2	Y	-0-					-0-
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	151	1	3407	2	Y	-0-					-0-
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	163	1	3687	2	Y	-0-					-0-
*04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	156	1	3338	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	235	1	4845	2	Y	-0-					-0-
12	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	244	1	4891	2	Y	-0-					-0-
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	221	1	4663	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	199	1	4505	2	Y	-0-					-0-
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	226	1	5124	2	Y	-0-					-0-
*04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	210	1	4498	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

11	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	536	1	11068	2	Y	-0-					-0-
12	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	578	1	11600	2	Y	-0-					-0-
01	11935	X	9562	-0-	-2373	-0-	433	1	9129	2	Y	-0-					-0-
02	10092	X	9084	-0-	-1008	-0-	385	1	8699	2	Y	-0-					-0-
03	10788	X	7541	-0-	-3247	-0-	319	1	7222	2	Y	-0-					-0-
04	10440	X	7457	-0-	-2983	-0-	332	1	7125	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	164	1	3392	2	Y	-0-					-0-
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	191	1	3835	2	Y	-0-					-0-
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	161	1	3395	2	Y	-0-					-0-
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	146	1	3314	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3629	-0-	-401	-0-	153	1	3476	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3183	-0-	-717	-0-	142	1	3041	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	1648	-0-	-1832	-0-	75	1	1551	2	Y	20	22	1			11
							22	9									
12	3472	X	2538	-0-	-934	-0-	118	1	2363	2	Y	52	22	1			41
							57	9									
01	3472	X	1173	-0-	-2299	-0-	52	1	1089	2	Y	29	58	1			12
							32	9									
02	3248	X	2964	-0-	-284	-0-	122	1	2754	2	Y	80	68	1			24
							88	9									
03	3317	X	2499	-0-	-818	-0-	106	1	2393	2	Y	-0-	23	1			1
04	2460	X	2271	-0-	-189	-0-	101	1	2170	2	Y	-0-	1	1			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18540	X	8921	-0-	-9619	-0-	412	1	8509	2	Y	-0-					-0-
12	17980	X	9141	-0-	-8839	-0-	434	1	8707	2	Y	-0-					-0-
01	15655	X	9791	-0-	-5864	-0-	444	1	9347	2	Y	-0-					-0-
02	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	524	1	11856	2	Y	-0-					-0-
03	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	530	1	12006	2	Y	-0-					-0-
*04	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	505	1	10829	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2087	-0-	-673	-0-	96	1	1991	2	Y	-0-					-0-
12	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
01	2852	X	1123	-0-	-1729	-0-	51	1	1072	2	Y	-0-					-0-
02	3132	X	-0-	-0-	-3132	-0-					Y	-0-					-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15780	X	12980	-0-	-2800	-0-	598	1	12335	2	Y	43	29	1			26
							47	9									
12	16058	X	13752	-0-	-2306	-0-	650	1	13046	2	Y	51	35	1			42
							56	9									
01	14973	X	13824	-0-	-1149	-0-	623	1	13136	2	Y	59	66	1			35
							65	9									
02	13804	X	11045	-0-	-2759	-0-	464	1	10492	2	Y	81	91	1			25
							89	9									
03	13764	X	11951	-0-	-1813	-0-	505	1	11446	2	Y	-0-	24	1			1
04	13380	X	11290	-0-	-2090	-0-	503	1	10787	2	Y	-0-	1	1			-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3110	-0-	110	110	144	1	2966	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
01	2108	N	1964	-0-	-144	-0-	89	1	1875	2	Y	-0-					-0-
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					Y	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3848	-0-	-322	-0-	178	1	3670	2	Y	-0-					-0-
12	4309	X	3724	-0-	-585	-0-	177	1	3547	2	Y	-0-					-0-
01	4309	X	3730	-0-	-579	-0-	169	1	3561	2	Y	-0-					-0-
02	4031	X	3593	-0-	-438	-0-	152	1	3441	2	Y	-0-					-0-
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	173	1	3929	2	Y	-0-					-0-
*04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	224	1	4809	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	134	1	2772	2	Y	43	29	1			26
							47	9									
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	140	1	2820	2	Y	51	35	1			42
							56	9									
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	137	1	2883	2	Y	59	66	1			35
							65	9									
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	119	1	2691	2	Y	81	91	1			25
							89	9									
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	155	1	3506	2	Y	56	67	1			14
							62	9									
*04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	148	1	3167	2	Y	49	31	1			32
							54	9									

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

11	8100	X	6582	-0-	-1518	-0-	304	1	6278	2	Y	-0-					-0-
12	8370	X	6977	-0-	-1393	-0-	331	1	6646	2	Y	-0-					-0-
01	8370	X	7376	-0-	-994	-0-	334	1	7042	2	Y	-0-					-0-
02	6670	X	6390	-0-	-280	-0-	271	1	6119	2	Y	-0-					-0-
03	7130	X	6301	-0-	-829	-0-	266	1	6035	2	Y	-0-					-0-
04	7140	X	5673	-0-	-1467	-0-	253	1	5420	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

11	16590	X	12890	-0-	-3700	-0-	596	1	12294	2	Y	-0-					-0-
12	16399	X	12626	-0-	-3773	-0-	599	1	12027	2	Y	-0-					-0-
01	15593	X	12450	-0-	-3143	-0-	564	1	11886	2	Y	-0-					-0-
02	14413	X	10867	-0-	-3546	-0-	460	1	10407	2	Y	-0-					-0-
03	13671	X	10239	-0-	-3432	-0-	433	1	9806	2	Y	-0-					-0-
04	12900	X	9495	-0-	-3405	-0-	423	1	9072	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

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					210
12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					210
01	713	X	325	-0-	-388	-0-	279	2	46	9	N	42					252
02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2098	2	103	9	N	94					346
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	8					354
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	6					360

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-

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
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	78	1	861	3	Y	124	110	1			27
							136	9									
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
01	775	N	564	-0-	-211	-0-	546	3	18	9	Y	16	15	1			1
*02	725	N	712	-0-	-13	-0-	616	3	96	9	Y	87	67	1			21
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	922	3	122	9	Y	111	101	1			31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	528	X	528	-0-	-0-	-0-	44	1	484	3	Y	-0-					10
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					10
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
*02	522	X	39	-0-	-483	-0-	39	3			Y	-0-					10
*03	558	X	3	-0-	-555	-0-	3	3			Y	-0-					10
04	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	360	N	159	-0-	-201	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					11
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-					11
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					11
*02	145	N	129	-0-	-16	-0-	129	3			Y	-0-					11
*03	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			Y	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	N	-0-					32
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					32
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					32
02	203	N	148	-0-	-55	-0-	148	3			N	-0-					32
*03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1126	3	3	9	N	3					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2113	-0-	-227	-0-	193	1	1920	3	N	-0-					217
12	2263	X	2008	-0-	-255	-0-	2008	3			N	-0-					217
01	2263	X	2011	-0-	-252	-0-	2008	3	3	9	N	3					220
02	2059	X	1605	-0-	-454	-0-	1602	3	3	9	N	3	169	1	2	8	52
*03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					52
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					52

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
11	214	X	1	-0-	-213	-0-	1	3			Y	-0-					39
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	T. A.		70	-0-	70	70	69	3	1	9	Y	1					40
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	70					Y	NO RPT					40

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	10	1	103	3	N	-0-					47
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					47
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					47
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					47
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

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

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					45
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					45
01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					45
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					45
03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					45
*04	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					45

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 181904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5958 - 5964

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) //CONT.// 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					10

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	520	-0-	-170	-0-	520	2			N	-0-					160
12	713	X	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					160
01	775	X	600	-0-	-175	-0-	600	2			N	-0-					160
02	725	X	600	-0-	-125	-0-	600	2			N	-0-					160
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					160
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					160

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					60
12	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					60
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					60
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

11	510	N	208	-0-	-302	-0-	205	2	3	9	Y	3	6	1			34
12	496	N	214	-0-	-282	-0-	207	2	7	9	Y	6					40
01	310	N	213	-0-	-97	-0-	212	2	1	9	Y	1					41
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	83	1	247	2	Y	5					46
							6	9									
03	217	N	81	-0-	-136	-0-	7	1	72	2	Y	2					48
							2	9									
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	46	1	312	2	Y	13	18	1			43
							14	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	3291	-0-	-2709	-0-	456	1	2835	2	N	-0-					139
12	6200	X	5363	-0-	-837	-0-	1375	1	3988	2	N	-0-					139
01	6200	X	3976	-0-	-2224	-0-	1233	1	2731	2	N	11					150
							12	9									
02	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	800	1	4514	2	N	-0-					150
*03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	1699	1	4047	2	N	4					154
							4	9									
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					154

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
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1042	1	2767	2	N	-0-					2
12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1556	1	2253	2	N	-0-					2
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1182	1	2627	2	N	-0-					2
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1253	1	2556	2	N	-0-					2
*03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1796	1	2013	2	N	-0-					2
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					2

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
11	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	2238	1	3778	2	N	2	2	8			250
							2	9									
12	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	5754	1	262	2	N	132	130	1	2	8	250
							145	9									
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	1			N	-0-					250
02	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	1			N	-0-					250
*03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	1			N	-0-					250
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					250

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3000	N	1367	-0-	-1633	4111	1366	2	1	9	N	1					126
12	3100	N	1992	-0-	-1108	3003	1992	2			N	-0-					126
01	3100	N	1592	-0-	-1508	1495	1592	2			N	-0-					126
02	2532	X	1037	-0-	-1495	-0-	1037	2			N	-0-					126
*03	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					126
*04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					126

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
11	9660	X	3809	-0-	-5851	-0-	3809	2			N	-0-					57
12	9982	X	4307	-0-	-5675	-0-	4307	2			N	-0-					57
01	7099	X	5577	-0-	-1522	-0-	5577	2			N	-0-					57
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					57
*03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					57
*04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					57

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					142
12	2728	X	2248	-0-	-480	-0-	2248	2			N	-0-					142
01	2728	X	1636	-0-	-1092	-0-	1636	2			N	-0-					142
02	2552	X	2230	-0-	-322	-0-	2230	2			N	-0-					142
03	2728	X	2185	-0-	-543	-0-	2185	2			N	-0-					142
*04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					142

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

11	16672	X	4205	-0-	-12467	-0-	522	1	3683	2	N	-0-					37
12	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	601	1	4502	2	N	-0-					37
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	600	1	4349	2	N	-0-					37
02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	578	1	4218	2	N	-0-					37
03	5115	X	4968	-0-	-147	-0-	1101	1	3867	2	N	-0-					37
*04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	736	1	5370	2	N	2					39
							2	9									

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

11	13440	X	2599	-0-	-10841	-0-	323	1	2276	2	N	-0-					37
12	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	294	1	2207	2	N	-0-					37
01	4898	X	2361	-0-	-2537	-0-	286	1	2075	2	N	-0-					37
02	3422	X	2157	-0-	-1265	-0-	260	1	1897	2	N	-0-					37
03	2697	X	2165	-0-	-532	-0-	480	1	1685	2	N	-0-					37
*04	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	1291	1	9419	2	N	-0-					37

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

11	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	181	1	5279	2	N	-0-					113
12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	136	1	3919	2	N	2					115
							2	9									
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	149	1	4005	2	N	-0-					115
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	188	1	5005	2	N	-0-					115
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	155	1	3987	2	N	-0-					115
*04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	151	1	4042	2	N	5					120
							6	9									

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
11	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	307	1	3988	2	N	2					88
							2	9									
12	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	334	1	4338	2	N	-0-					88
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	238	1	3156	2	N	-0-					88
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	282	1	3816	2	N	-0-					88
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	331	1	4146	2	N	7					95
							8	9									
*04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	335	1	4514	2	N	7					102
							8	9									

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	111	1	3219	2	N	5					74
							6	9									
12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	99	1	2850	2	N	-0-					74
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	108	1	2890	2	N	-0-					74
02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	82	1	2188	2	N	-0-					74
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	118	1	3020	2	N	-0-					74
*04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	83	1	2233	2	N	-0-					74

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

11	7410	X	7183	-0-	-227	-0-	238	1	6945	2	N	-0-					202
12	7657	X	7259	-0-	-398	-0-	243	1	7016	2	N	-0-					202
01	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	274	1	7339	2	N	-0-					202
02	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	259	1	6903	2	N	-0-					202
03	7378	X	7110	-0-	-268	-0-	267	1	6843	2	N	-0-					202
04	7140	X	7072	-0-	-68	-0-	253	1	6791	2	N	25	181	1			46
							28	9									

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	179	1	5217	2	N	2					167
							2	9									
12	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	172	1	4955	2	N	-0-					167
01	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	201	1	5386	2	N	-0-					167
02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	176	1	4682	2	N	-0-					167
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	199	1	5109	2	N	3					170
							3	9									
*04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	181	1	4863	2	N	2					172
							2	9									

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	233	1	3027	2	N	10					116
							11	9									
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	261	1	3386	2	N	-0-					116
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	319	1	4225	2	N	2					118
							2	9									
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	242	1	3275	2	N	-0-					118
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	217	1	2713	2	N	-0-					118
*04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	259	1	3493	2	N	7					125
							8	9									

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
11	3330	X	3226	-0-	-104	-0-	107	1	3119	2	N	-0-					107
12	3441	X	3374	-0-	-67	-0-	113	1	3261	2	N	-0-					107
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	133	1	3567	2	N	2					109
							2	9									
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	106	1	2832	2	N	5					114
							6	9									
03	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	125	1	3197	2	N	-0-					114
*04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	123	1	3312	2	N	-0-					114

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
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	95	1	2758	2	N	-0-					113
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	97	1	2786	2	N	-0-					113
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	105	1	2812	2	N	-0-					113
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	99	1	2651	2	N	-0-					113
03	3100	N	3127	-0-	27	27	117	1	3010	2	N	-0-					113
*04	3000	N	3327	-0-	327	354	119	1	3205	2	N	3					116
							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
11	4590	X	4123	-0-	-467	-0-	137	1	3986	2	N	-0-					72
12	4743	X	4630	-0-	-113	-0-	155	1	4475	2	N	-0-					72
01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	159	1	4251	2	N	-0-					72
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	158	1	4215	2	N	-0-					72
03	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	192	1	4929	2	N	8					80
							9	9									
*04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	185	1	4953	2	N	2					82
							2	9									

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	150	1	4355	2	N	-0-					22
12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	151	1	4362	2	N	-0-					22
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	163	1	4367	2	N	-0-					22
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	154	1	4111	2	N	-0-					22
03	4743	X	4381	-0-	-362	-0-	164	1	4217	2	N	-0-					22
04	4500	X	4189	-0-	-311	-0-	150	1	4039	2	N	-0-					22

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
11	5190	X	4162	-0-	-1028	-0-	138	1	4018	2	N	5					91
							6	9									
12	5363	X	4148	-0-	-1215	-0-	139	1	4009	2	N	-0-					91
01	4355	X	3966	-0-	-389	-0-	143	1	3823	2	N	-0-					91
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	153	1	4076	2	N	3					94
							3	9									
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	154	1	3938	2	N	-0-					94
*04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	137	1	3666	2	N	8					102
							9	9									

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
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	285	1	3706	2	N	5					128
							6	9									
12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	280	1	3629	2	N	-0-					128
01	3906	X	3684	-0-	-222	-0-	259	1	3425	2	N	-0-					128
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	270	1	3647	2	N	-0-					128
03	4340	X	3085	-0-	-1255	-0-	228	1	2857	2	N	-0-					128
*04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	277	1	3734	2	N	-0-					128

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
11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	266	1	3453	2	N	2					106
							2	9									
12	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	201	1	2601	2	N	-0-					106
01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	199	1	2636	2	N	-0-					106
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	208	1	2819	2	N	-0-					106
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	223	1	2789	2	N	-0-					106
*04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	191	1	2576	2	N	-0-					106

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
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	70	1	2032	2	N	3					109
							3	9									
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	81	1	2327	2	N	-0-					109
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	82	1	2201	2	N	-0-					109
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	75	1	1991	2	N	-0-					109
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	91	1	2329	2	N	-0-					109
*04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	76	1	2027	2	N	-0-					109

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
11	12150	X	11129	-0-	-1021	-0-	369	1	10757	2	N	3					117
							3	9									
12	12555	X	11426	-0-	-1129	-0-	383	1	11043	2	N	-0-					117
01	11883	X	11356	-0-	-527	-0-	408	1	10948	2	N	-0-					117
02	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	378	1	10074	2	N	-0-					117
03	11563	X	10744	-0-	-819	-0-	403	1	10341	2	N	-0-					117
04	11130	X	10219	-0-	-911	-0-	367	1	9852	2	N	-0-					117

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
11	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	129	1	3759	2	N	-0-					163
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	116	1	3345	2	N	-0-					163
01	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	54	1	1446	2	N	-0-					163
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	142	1	3786	2	N	3					166
							3	9									
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	157	1	4016	2	N	-0-					166
*04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	140	1	3744	2	N	-0-					166

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
11	7740	X	7077	-0-	-663	-0-	235	1	6842	2	N	-0-					83
12	7998	X	7066	-0-	-932	-0-	237	1	6829	2	N	-0-					83
01	7533	X	6986	-0-	-547	-0-	251	1	6727	2	N	7					90
							8	9									
02	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	227	1	6093	2	N	-0-					90
03	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	300	1	7688	2	N	-0-					90
04	7080	X	6901	-0-	-179	-0-	248	1	6653	2	N	-0-					90

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

11	3690	X	3664	-0-	-26	-0-	261	1	3392	2	N	10					198
							11	9									
12	4340	X	3779	-0-	-561	-0-	270	1	3507	2	N	2					200
							2	9									
01	3974	X	3589	-0-	-385	-0-	252	1	3337	2	N	-0-					200
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	191	1	2587	2	N	3					203
							3	9									
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	294	1	3682	2	N	-0-					203
*04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	252	1	3398	2	N	5					208
							6	9									

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	134	1	3901	2	N	-0-					28
12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	147	1	4253	2	N	-0-					28
01	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	152	1	4071	2	N	-0-					28
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	120	1	3206	2	N	3					31
							3	9									
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	153	1	3912	2	N	-0-					31
*04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	132	1	3530	2	N	-0-					31

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

11	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	261	1	7609	2	N	3					115
							3	9									
12	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	216	1	6228	2	N	3					118
							3	9									
01	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	277	1	7429	2	N	3					121
							3	9									
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	241	1	6432	2	N	-0-					121
03	8804	X	8114	-0-	-690	-0-	305	1	7809	2	N	-0-					121
04	7860	X	6291	-0-	-1569	-0-	226	1	6065	2	N	-0-					121

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

11	8340	X	7935	-0-	-405	-0-	263	1	7672	2	N	-0-					14
12	8618	X	7958	-0-	-660	-0-	266	1	7692	2	N	-0-					14
01	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	296	1	7938	2	N	-0-					14
02	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	252	1	6723	2	N	-0-					14
03	8215	X	6584	-0-	-1631	-0-	247	1	6337	2	N	-0-					14
04	7980	X	6461	-0-	-1519	-0-	232	1	6229	2	N	-0-					14

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

11	1830	N	1517	-0-	-313	-0-	50	1	1467	2	N	-0-					71
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	55	1	1600	2	N	-0-					71
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	77	1	2070	2	N	-0-					71
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	61	1	1614	2	N	-0-					71
03	1643	N	1200	-0-	-443	-0-	45	1	1155	2	N	-0-					71
04	1950	N	1189	-0-	-761	-0-	43	1	1146	2	N	-0-					71

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7232	-0-	-538	-0-	240	1	6984	2	N	7					84
							8	9									
12	8029	X	7234	-0-	-795	-0-	241	1	6993	2	N	-0-					84
01	7658	X	7329	-0-	-329	-0-	264	1	7065	2	N	-0-					84
02	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	243	1	6505	2	N	-0-					84
03	7068	X	6951	-0-	-117	-0-	261	1	6690	2	N	-0-					84
04	6840	X	6685	-0-	-155	-0-	240	1	6432	2	N	12					96
							13	9									

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5748	-0-	-402	-0-	191	1	5557	2	N	-0-					93
12	5022	X	4085	-0-	-937	-0-	136	1	3949	2	N	-0-					93
01	4526	X	3477	-0-	-1049	-0-	125	1	3352	2	N	-0-					93
02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	158	1	4211	2	N	-0-					93
03	5022	X	3677	-0-	-1345	-0-	138	1	3539	2	N	-0-					93
04	4860	X	4498	-0-	-362	-0-	161	1	4326	2	N	10					103
							11	9									

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3424	-0-	-476	-0-	114	1	3310	2	N	-0-					86
12	4030	X	2803	-0-	-1227	-0-	94	1	2709	2	N	-0-					86
01	3937	X	3537	-0-	-400	-0-	127	1	3404	2	N	5					91
							6	9									
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	112	1	2982	2	N	5					96
							6	9									
03	3627	X	2998	-0-	-629	-0-	113	1	2885	2	N	-0-					96
04	3420	X	2713	-0-	-707	-0-	97	1	2616	2	N	-0-					96

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1372	-0-	-218	-0-	45	1	1316	2	N	10					58
							11	9									
12	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	45	1	1300	2	N	-0-					58
01	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	44	1	1178	2	N	-0-					58
02	1334	N	660	-0-	-674	-0-	24	1	636	2	N	-0-					58
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	66	1	1687	2	N	-0-					58
*04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	60	1	1617	2	N	-0-					58

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
11	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	109	1	3174	2	N	5					101
							6	9									
12	3379	X	2685	-0-	-694	-0-	90	1	2595	2	N	-0-					101
01	2635	X	1893	-0-	-742	-0-	68	1	1825	2	N	-0-					101
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	114	1	3038	2	N	-0-					101
03	3410	X	2435	-0-	-975	-0-	91	1	2344	2	N	-0-					101
04	3300	X	2383	-0-	-917	-0-	86	1	2297	2	N	-0-					101

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-					2
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	4	1	117	2	N	-0-					2
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	3	1	90	2	N	-0-					2
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	4	1	98	2	N	-0-					2
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	4	1	101	2	N	13					15
							14	9									
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	8					23
							9	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	125	1	1691	2	N	-0-					197
12	1085	N	501	-0-	-584	-0-	28	1	470	2	N	3	170	1			30
							3	9									
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	109	1	1712	2	N	2					32
							2	9									
02	1450	N	1236	-0-	-214	-0-	87	1	1149	2	N	-0-					32
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	85	1	952	2	N	-0-					32
04	1500	N	1177	-0-	-323	-0-	87	1	1083	2	N	6					38
							7	9									

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B DENY		-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
11	4320	X	4168	-0-	-152	-0-	138	1	4016	2	N	13					106
							14	9									
12	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	143	1	4142	2	N	13					119
							14	9									
01	4402	X	4244	-0-	-158	-0-	152	1	4084	2	N	7					126
							8	9									
02	4118	X	3943	-0-	-175	-0-	142	1	3793	2	N	7					133
							8	9									
03	4309	X	4128	-0-	-181	-0-	155	1	3967	2	N	5					138
							6	9									
04	4170	X	3887	-0-	-283	-0-	139	1	3742	2	N	5					143
							6	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
11	1380	X	1299	-0-	-81	-0-	42	1	1226	2	N	28					235
							31	9									
12	1457	X	1292	-0-	-165	-0-	43	1	1235	2	N	13					248
							14	9									
01	1457	X	1341	-0-	-116	-0-	48	1	1279	2	N	13					261
							14	9									
02	1363	X	970	-0-	-393	-0-	35	1	929	2	N	5					266
							6	9									
03	1457	X	1208	-0-	-249	-0-	45	1	1163	2	N	-0-	175	1			91
04	1290	X	1083	-0-	-207	-0-	38	1	1032	2	N	12					103
							13	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	502	-0-	-1178	-0-	502	2			N	-0-					108
12	1054	N	429	-0-	-625	-0-	429	2			N	-0-					108
01	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	1337	2	3	9	N	3					111
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1640	2	35	9	N	32					143
*03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	777	2	141	9	N	128	183	1			88
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1321	2	22	9	N	20					108

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 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
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					61
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	39	2	13	9	N	12					73
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	52	2	8	9	N	7					80
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	18	2	7	9	N	6					86
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	15	2	1	9	N	1					87
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					87

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 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
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	927	2	44	9	N	40					163
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	841	2	4	9	N	4	1	8			166
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	N	2	1	8			167
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	983	2	58	9	N	53					220
03	837	N	489	-0-	-348	-0-	458	2	31	9	N	28	1	8			247
*04	900	N	800	-0-	-100	-0-	775	2	25	9	N	23	30	7	1	8	239

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920

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

LINN OPERATING, INC. 501545
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-

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

11	5430 X	4535	-0-	-895	-0-	215	1	4317	2	Y	3					13
						3	9									
12	5611 X	4829	-0-	-782	-0-	232	1	4595	2	Y	2					15
						2	9									
01	5611 X	4386	-0-	-1225	-0-	208	1	4176	2	Y	2					17
						2	9									
02	4379 X	3941	-0-	-438	-0-	192	1	3747	2	Y	2					19
						2	9									
03	4836 X	4354	-0-	-482	-0-	214	1	4137	2	Y	3					22
						3	9									
04	4680 X	3836	-0-	-844	-0-	193	1	3639	2	Y	4					26
						4	9									

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

11	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	296	1	5926	2	N	1					18
						1	9									
12	5952 X	5536	-0-	-416	-0-	266	1	5268	2	N	2					20
						2	9									
01	7037 X	5680	-0-	-1357	-0-	269	1	5409	2	N	2					22
						2	9									
02	6583 X	5558	-0-	-1025	-0-	271	1	5287	2	N	-0-					22
03	7037 X	5698	-0-	-1339	-0-	280	1	5418	2	N	-0-					22
*04	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	345	1	6519	2	N	-0-					22

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

11	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	1005	1	3319	2	N	2					40
						2	9									
12	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	1035	1	3878	2	N	3					43
						3	9									
01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	1038	1	3962	2	N	2					45
						2	9									
02	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	968	1	3815	2	N	2					47
						2	9									
03	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	1037	1	4087	2	N	-0-					47
*04	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	1074	1	4194	2	N	-0-					47

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	828	-0-	-42	-0-	39	1	789	2	N	-0-					123
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	44	1	873	2	N	4					127
							4	9									
01	899	N	646	-0-	-253	-0-	31	1	614	2	N	1	108	1			20
							1	9									
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	65	1	1267	2	N	-0-					20
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	51	1	984	2	N	5					25
							6	9									
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1127	2	N	12					37
							13	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
11	9930	X	5150	-0-	-4780	-0-	245	1	4904	2	Y	1					13
							1	9									
12	9207	X	6706	-0-	-2501	-0-	322	1	6382	2	Y	2					15
							2	9									
01	8122	X	7243	-0-	-879	-0-	343	1	6899	2	Y	1					16
							1	9									
02	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	362	1	7056	2	Y	2					18
							2	9									
03	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	387	1	7498	2	Y	3					21
							3	9									
*04	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	504	1	9512	2	Y	4					25
							4	9									

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	173	1	3456	2	Y	-0-					7
12	3255	X	1087	-0-	-2168	-0-	52	1	1035	2	Y	-0-					7
01	2976	X	1922	-0-	-1054	-0-	91	1	1831	2	Y	-0-					7
02	3509	X	883	-0-	-2626	-0-	43	1	840	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	3751	X	2646	-0-	-1105	-0-	130	1	2516	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	1251	-0-	-2379	-0-	63	1	1185	2	Y	3					3
							3	9									

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	7243	-0-	-1217	-0-	344	1	6899	2	Y	-0-					14
12	8742	X	7668	-0-	-1074	-0-	367	1	7269	2	Y	29					43
							32	9									
01	7967	X	7474	-0-	-493	-0-	354	1	7116	2	Y	4					47
							4	9									
02	7453	X	6874	-0-	-579	-0-	335	1	6537	2	Y	2					49
							2	9									
03	7657	X	7302	-0-	-355	-0-	358	1	6941	2	Y	3					52
							3	9									
04	7410	X	6870	-0-	-540	-0-	345	1	6515	2	Y	9					61
							10	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	224	1	4489	2	N	3					30
							3	9									
12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	187	1	3709	2	N	5					35
							6	9									
01	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	335	1	6722	2	N	9					44
							10	9									
02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	228	1	4445	2	N	-0-					44
03	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	275	1	5330	2	N	1					45
							1	9									
*04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	273	1	5147	2	N	-0-					45

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

11	12528	X	3906	-0-	-8622	-0-	358	1	3548	2	N	-0-					45
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	380	1	3234	2	N	-0-					45
01	3100	X	2757	-0-	-343	-0-	262	1	2495	2	N	-0-					45
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	326	1	3744	2	N	-0-					45
03	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	384	1	3588	2	N	2					47
							2	9									
04	3900	X	3669	-0-	-231	-0-	341	1	3328	2	N	-0-					47

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

11	6510	X	5611	-0-	-899	-0-	267	1	5344	2	Y	-0-					10
12	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	337	1	6685	2	Y	22					32
							24	9									
01	6851	X	6043	-0-	-808	-0-	286	1	5754	2	Y	3					35
							3	9									
02	6409	X	5079	-0-	-1330	-0-	248	1	4828	2	Y	3					38
							3	9									
03	7037	X	5837	-0-	-1200	-0-	286	1	5543	2	Y	7					45
							8	9									
04	6810	X	5995	-0-	-815	-0-	300	1	5669	2	Y	24					69
							26	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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MORGAN, IMOGENE "A" WELL #: 2 RRCID -> 114392 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 13543 PERF. 13036 - 13450

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE FORK (SMACKOVER) //CONT.// 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	808	-0-	-542	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	527	-0-	-620	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	533	-0-	-676	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	1131	X	786	-0-	-345	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	923	-0-	-286	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	810	X	177	-0-	-633	-0-	177	2			N	-0-					-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

11	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	145	N	94	-0-	-51	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	630	N	379	-0-	-251	-0-	379	2			N	-0-					242
12	620	N	269	-0-	-351	-0-	269	2			N	-0-					242
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					242
02	377	N	303	-0-	-74	-0-	303	2			N	-0-					242
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					242
*04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					242

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1732	2	2	9	N	2					79
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2	1	8			80
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	2	3	9	N	3	1	8			82
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2006	2	2	9	N	2					84
03	1147	N	675	-0-	-472	-0-	673	2	2	9	N	2	1	8			85
04	1680	N	719	-0-	-961	-0-	716	2	3	9	N	3	1	8			87

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	2	2	9	N	2					57
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	305	2	2	9	N	2					59
01	1860	N	286	-0-	-1574	-0-	286	2			N	-0-					59
02	1015	N	824	-0-	-191	-0-	824	2			N	-0-					59
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					59
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					59

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	2			N	-0-					17
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					17
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					17
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					17
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					17
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					17

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

11	11220	X	10506	-0-	-714	-0-	10300	2	206	9	Y	187	188	1	11	8	38
12	11563	X	10564	-0-	-999	-0-	10343	2	221	9	Y	201	187	1	15	8	37
01	11563	X	10485	-0-	-1078	-0-	10280	2	205	9	Y	186	187	1	11	8	25
02	10643	X	9432	-0-	-1211	-0-	9217	2	215	9	Y	195	176	1	6	8	38
03	10881	X	9984	-0-	-897	-0-	9797	2	187	9	Y	170	184	1	8	8	16
04	10500	X	9615	-0-	-885	-0-	9400	2	215	9	Y	195	190	1	9	8	12

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

11	18930	X	17697	-0-	-1233	-0-	17490	2	207	9	Y	188	188	1	10	8	37
12	19406	X	18533	-0-	-873	-0-	18312	2	221	9	Y	201	187	1	14	8	37
01	18910	X	17677	-0-	-1233	-0-	17472	2	205	9	Y	186	186	1	10	8	27
02	17690	X	17125	-0-	-565	-0-	16909	2	216	9	Y	196	176	1	6	8	41
03	18910	X	17807	-0-	-1103	-0-	17621	2	186	9	Y	169	184	1	7	8	19
04	17940	X	17029	-0-	-911	-0-	16816	2	213	9	Y	194	189	1	9	8	15

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

11	5310	X	4532	-0-	-778	-0-	4347	2	185	9	N	168	187	1	11	8	90
12	5487	X	4696	-0-	-791	-0-	4465	2	231	9	N	210	189	1	14	8	97
01	5363	X	4939	-0-	-424	-0-	4751	2	188	9	N	171	187	1	14	8	67
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5031	2	178	9	N	162	182	1	9	8	38
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5310	2	221	9	N	201	181	1	10	8	48
*04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5131	2	194	9	N	176	13	8			211

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1118	2	63	9	N	57	181	1	1	8	20
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1110	2	47	9	N	43	1	8			62
01	744	N	569	-0-	-175	-0-	530	2	39	9	N	35					97
02	1131	N	622	-0-	-509	-0-	576	2	46	9	N	42					139
03	1147	N	770	-0-	-377	-0-	709	2	61	9	N	55	2	8			192
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	654	2	53	9	N	48	1	8			239

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

11	4560	X	3190	-0-	-1370	-0-	3008	2	182	9	N	165	194	1	12	8	70
12	4619	X	4582	-0-	-37	-0-	4351	2	231	9	N	210	188	1	20	8	72
01	4619	X	3719	-0-	-900	-0-	3514	2	205	9	N	186	184	1	10	8	64
02	4321	X	3753	-0-	-568	-0-	3573	2	180	9	N	164	182	1	9	8	37
03	4588	X	2272	-0-	-2316	-0-	2054	2	218	9	N	198	183	1	4	8	48
04	4440	X	3920	-0-	-520	-0-	3722	2	198	9	N	180	178	1	13	8	37

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
11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2677	2	33	9	N	30					48
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3322	2	99	9	N	90					138
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3236	2	85	9	N	77	175	1			40
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2756	2	22	9	N	20					60
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3434	2	169	9	N	154	174	1			40
*04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2525	2	37	9	N	34					74

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

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

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5576	-0-	-244	-0-	5569	3	7	9	N	6	5	8			58
12	6014	X	5699	-0-	-315	-0-	5662	3	37	9	N	34	10	8			82
01	6076	X	5632	-0-	-444	-0-	5527	3	105	9	N	95					177
02	5684	X	5370	-0-	-314	-0-	5356	3	14	9	N	13					190
03	6076	X	5679	-0-	-397	-0-	5662	3	17	9	N	15					205
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					205

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7778	3	21	9	N	19	6	8			64
12	8029	X	7791	-0-	-238	-0-	7741	3	50	9	N	45	15	8			94
01	8029	X	7742	-0-	-287	-0-	7647	3	95	9	N	86	4	8			176
02	7511	X	7189	-0-	-322	-0-	7176	3	13	9	N	12					188
03	8029	X	7814	-0-	-215	-0-	7771	3	43	9	N	39	5	8			222
04	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					222

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
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2002	3	6	9	N	5	3	8			157
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2023	3	2	9	N	2					159
01	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	1949	3	31	9	N	28					187
02	1943	N	1873	-0-	-70	-0-	1870	3	3	9	N	3					190
03	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	1999	3	7	9	N	6	160	1			36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
11	9000	X	8536	-0-	-464	-0-	8514	3	22	9	N	20	15	8			67
12	9300	X	8571	-0-	-729	-0-	8479	3	92	9	N	84	19	8			132
01	9176	X	8383	-0-	-793	-0-	8338	3	45	9	N	41	4	8			169
02	8323	X	7887	-0-	-436	-0-	7848	3	39	9	N	35	5	8			199
03	8835	X	8325	-0-	-510	-0-	8288	3	37	9	N	34	6	8			227
04	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					227

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	17474	3	78	9	N	71	10	8			190
12	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	17445	3	74	9	N	67	21	8			236
01	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	16961	3	172	9	N	156	194	1	4	8	194
02	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	16342	3	56	9	N	51	190	1	15	8	40
*03	17080	X	17080	-0-	-0-	-0-	16996	3	84	9	N	76	6	8			110
04	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					N	NO RPT					110

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
11	35750	X	8453	-0-	-27297	-0-	8430	3	23	9	N	21	9	8			67
12	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8381	3	43	9	N	39	22	8			84
01	8866	X	8182	-0-	-684	-0-	8160	3	22	9	N	20					104
02	8294	X	7702	-0-	-592	-0-	7680	3	22	9	N	20	5	8			119
03	8866	X	8176	-0-	-690	-0-	8161	3	15	9	N	14	6	8			127
04	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					127

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
11	10200	X	9591	-0-	-609	-0-	9532	3	59	9	N	54	29	8			222
12	10385	X	8786	-0-	-1599	-0-	8683	3	103	9	N	94	186	1	60	8	70
01	10385	X	9359	-0-	-1026	-0-	9318	3	41	9	N	37	7	8			100
02	9483	X	8730	-0-	-753	-0-	8710	3	20	9	N	18	9	8			109
03	9920	X	9124	-0-	-796	-0-	9091	3	33	9	N	30					139
04	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					139

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
11	21090	X	19016	-0-	-2074	-0-	18865	3	151	9	N	137	25	8			267
12	22544	X	22544	-0-	-0-	-0-	22344	3	200	9	N	182	193	1	56	8	200
01	20894	X	20816	-0-	-78	-0-	20590	3	226	9	N	205	6	8			399
02	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	18836	3	42	9	N	38	193	1	5	8	239
03	22537	X	19356	-0-	-3181	-0-	19198	3	158	9	N	144	190	1	19	8	174
04	21810	X	NO RPT	-0-	-21810	-0-					N	NO RPT					174

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
11	26070	X	23595	-0-	-2475	-0-	23409	3	186	9	N	169	29	8			347
12	26939	X	24754	-0-	-2185	-0-	24552	3	202	9	N	184	193	1	51	8	287
01	26433	X	26433	-0-	-0-	-0-	26253	3	180	9	N	164	175	1	4	8	272
02	23971	X	23971	-0-	-0-	-0-	23860	3	111	9	N	101	184	1	9	8	180
03	24769	X	24398	-0-	-371	-0-	24241	3	157	9	N	143	149	1	21	8	153
04	23970	X	NO RPT	-0-	-23970	-0-					N	NO RPT					153

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
11	26760	X	24223	-0-	-2537	-0-	24122	3	101	9	N	92	8	8			157
12	27652	X	23744	-0-	-3908	-0-	23610	3	134	9	N	122	188	1	24	8	67
01	27218	X	23045	-0-	-4173	-0-	22916	3	129	9	N	117	4	8			180
02	24128	X	21284	-0-	-2844	-0-	21190	3	94	9	N	85	191	1	4	8	70
03	25017	X	22096	-0-	-2921	-0-	21995	3	101	9	N	92					162
04	24210	X	NO RPT	-0-	-24210	-0-					N	NO RPT					162

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9	N	2	1	8			95
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1773	2	1	9	N	1	1	8			95
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					95
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1496	2	39	9	N	35					130
03	0	W	1167	-0-	1167	1167	1167	2			N	-0-					130
*04	2374	N	1207	-0-	-1167	-0-	1207	2			N	-0-					130

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

11	13530	X	10393	-0-	-3137	-0-	1598	1	8686	2	N	99	180	1	9	8	82
							109	9									
12	13981	X	10004	-0-	-3977	-0-	1630	1	8346	2	N	25	13	8			94
							28	9									
01	13175	X	9956	-0-	-3219	-0-	1568	1	8373	2	N	14	14	8			94
							15	9									
02	9657	X	9391	-0-	-266	-0-	1453	1	7938	2	N	-0-					94
03	10323	X	9820	-0-	-503	-0-	1564	1	8256	2	N	-0-					94
04	9990	X	9662	-0-	-328	-0-	1539	1	7783	2	N	309	363	1			40
							340	9									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	178	1	2293	2	N	-0-					30
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	188	1	2315	2	N	3	3	8			30
							3	9									
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	182	1	2279	2	N	-0-					30
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	125	1	2108	2	N	15	15	8			30
							17	9									
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	204	1	1830	2	N	5	5	8			30
							6	9									
*04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	171	1	2207	2	N	67	14	8			83
							74	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

11	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	550	1	863	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	571	1	689	2	Y	10					12
							11	9									
01	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	573	1	815	2	Y	9	12	1	2	8	7
							10	9									
02	1392	X	1106	-0-	-286	-0-	520	1	572	2	Y	13	8	1	3	8	9
							14	9									
03	1488	X	541	-0-	-947	-0-	490	1	43	2	Y	7	12	1	3	8	1
							8	9									
04	1440	X	1159	-0-	-281	-0-	571	1	576	2	Y	11	4	8			8
							12	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	304	1	892	2	Y	44					103
							48	9									
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	259	1	1212	2	Y	-0-					103
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	275	1	716	2	Y	1	1	8			103
							1	9									
02	1247	X	1058	-0-	-189	-0-	119	1	938	2	Y	1	1	8			103
							1	9									
03	1457	X	800	-0-	-657	-0-	110	1	670	2	Y	18	53	1	1	8	67
							20	9									
04	1410	X	1052	-0-	-358	-0-	163	1	888	2	Y	1	1	8			67
							1	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1724	-0-	-76	-0-	449	1	1264	2	Y	10	80	1			16
							11	9									
12	1116	N	631	-0-	-485	-0-	422	1	154	2	Y	50					66
							55	9									
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	501	1	1096	2	Y	51	69	1	1	8	47
							56	9									
02	1131	N	921	-0-	-210	-0-	375	1	532	2	Y	13	1	8			59
							14	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	467	1	601	2	Y	14	62	1	2	8	9
							15	9									
04	1170	N	593	-0-	-577	-0-	390	1	156	2	Y	43	2	8			50
							47	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	484	1	3282	2	Y	3	27	1			5
							3	9									
12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	533	1	3495	2	Y	17					22
							19	9									
01	3875	X	3510	-0-	-365	-0-	523	1	2967	2	Y	18	23	1	1	8	16
							20	9									
02	4205	X	2732	-0-	-1473	-0-	440	1	2286	2	Y	5	1	8			20
							6	9									
03	4061	X	1377	-0-	-2684	-0-	450	1	921	2	Y	5	21	1	1	8	3
							6	9									
04	3930	X	3153	-0-	-777	-0-	512	1	2624	2	Y	15	1	8			17
							17	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
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	146	1	3061	2	Y	-0-					-0-
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	129	1	2769	2	Y	-0-					-0-
01	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	126	1	2566	2	Y	-0-					-0-
02	2929	X	2464	-0-	-465	-0-	110	1	2354	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2668	-0-	-463	-0-	121	1	2547	2	Y	-0-					-0-
*04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	158	1	3080	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	211	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	216	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	268	1	618	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	276	1	531	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	364	1	1574	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	371	1	1958	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	494	-0-	-736	-0-	22	1	472	2	N	-0-					87
12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	110	1	2387	2	N	4	4	8			87
							4	9									
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	116	1	2360	2	N	3	3	8			87
							3	9									
02	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	124	1	2652	2	N	2	2	8			87
							2	9									
03	2511	N	405	-0-	-2106	-0-	19	1	379	2	N	6	6	8			87
							7	9									
04	2400	N	1370	-0-	-1030	-0-	67	1	1295	2	N	7	7	8			87
							8	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
11	1710	X	1192	-0-	-518	-0-	310	1	882	2	Y	-0-					-0-
12	1767	X	1754	-0-	-13	-0-	316	1	1438	2	Y	-0-					-0-
01	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	386	1	2021	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	406	1	1795	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1767	X	917	-0-	-850	-0-	378	1	537	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	387	1	2016	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	562	1	2747	2	N	-0-					47
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	588	1	2927	2	N	60					107
							66	9									
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	606	1	2846	2	N	1	1	8			107
							1	9									
02	3190	X	3177	-0-	-13	-0-	526	1	2650	2	N	1	1	8			107
							1	9									
03	3596	X	2543	-0-	-1053	-0-	550	1	1962	2	N	28	121	1	1	8	13
							31	9									
04	3480	X	2961	-0-	-519	-0-	510	1	2450	2	N	1	1	8			13
							1	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	4260	X	2694	-0-	-1566	-0-	488	1	2206	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3507	-0-	-1019	-0-	533	1	2974	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3179	-0-	-1347	-0-	543	1	2634	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	485	1	2418	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1984	X	1970	-0-	-14	-0-	473	1	1495	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	510	1	2111	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	138	1	2893	2	Y	-0-					-0-
12	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	129	1	2765	2	Y	-0-					-0-
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	122	1	2467	2	Y	-0-					-0-
02	2755	X	2597	-0-	-158	-0-	116	1	2481	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2276	-0-	-669	-0-	103	1	2173	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2705	-0-	-145	-0-	132	1	2573	2	Y	-0-					-0-

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	121	1	2537	2	N	25					172
							28	9									
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	129	1	2767	2	N	39	149	1			62
							43	9									
01	2852	X	2843	-0-	-9	-0-	131	1	2659	2	N	48					110
							53	9									
02	2610	N	2593	-0-	-17	-0-	114	1	2446	2	N	30					140
							33	9									
03	2790	N	1590	-0-	-1200	-0-	74	1	1514	2	N	2	1	8			141
							2	9									
04	2700	N	2372	-0-	-328	-0-	114	1	2211	2	N	43	152	1	1	8	31
							47	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

11	1440	X	712	-0-	-728	-0-	23	1	649	2	Y	36	148	1			39
							40	9									
12	1736	X	721	-0-	-1015	-0-	21	1	637	2	Y	57					96
							63	9									
01	1736	X	680	-0-	-1056	-0-	23	1	599	2	Y	53					149
							58	9									
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	77	1	1863	2	Y	25	147	1			27
							28	9									
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	168	1	3952	2	Y	21	1	8			47
							23	9									
*04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	137	1	3416	2	Y	92	1	8			138
							101	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 106878 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
STILL GAS UNIT -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
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

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

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

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

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

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

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
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

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

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

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

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

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

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

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

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

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

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

LONG, T.J. #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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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. "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
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
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
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	424	1	286	2	N	-0-					35
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	457	1	295	2	N	-0-					35
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	460	1	258	2	N	-0-					35
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	267	1	162	2	N	-0-					35
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	39	1	38	2	N	-0-					35
04	150	N	75	-0-	-75	-0-	40	1	35	2	N	-0-					35

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
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	151	1	102	2	N	-0-					125
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	128	1	83	2	N	-0-					125
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	111	1	63	2	N	-0-					125
02	232	N	133	-0-	-99	-0-	83	1	50	2	N	-0-					125
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	65	1	62	2	N	-0-					125
04	210	N	135	-0-	-75	-0-	70	1	65	2	N	-0-					125

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	266	1	180	2	N	-0-					20
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	375	1	242	2	N	-0-					20
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	332	1	187	2	N	-0-					20
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	392	1	238	2	N	-0-					20
03	620	N	546	-0-	-74	-0-	266	1	258	2	N	20					40
							22	9									
04	600	N	530	-0-	-70	-0-	270	1	260	2	N	-0-					40

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
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	360	1	244	2	N	-0-					47
12	620	N	514	-0-	-106	-0-	312	1	202	2	N	-0-					47
01	589	N	433	-0-	-156	-0-	277	1	156	2	N	-0-					47
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	396	1	241	2	N	-0-					47
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	294	1	285	2	N	-0-					47
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	300	1	275	2	N	-0-					47

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	717	-0-	-123	-0-	428	1	289	2	N	-0-					23
12	899	N	763	-0-	-136	-0-	461	1	298	2	N	4					27
							4	9									
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	908	1	511	2	N	-0-					27
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	448	1	272	2	N	-0-					27
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	418	1	404	2	N	-0-					27
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	425	1	400	2	N	-0-					27

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
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	777	1	526	2	N	6	2	8			42
							7	9									
12	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	836	1	541	2	N	3	3	8			42
							3	9									
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	791	1	445	2	N	-0-					42
02	1276	N	1145	-0-	-131	-0-	708	1	430	2	N	6	3	8			45
							7	9									
03	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	629	1	608	2	N	2	2	8			45
							2	9									
04	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	620	1	600	2	N	-0-					45

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
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	142	1	96	2	N	-0-					8
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	133	1	87	2	N	-0-					8
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	134	1	75	2	N	-0-					8
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	140	1	85	2	N	-0-					8
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	92	1	89	2	N	-0-					8
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	100	1	90	2	N	-0-					8

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3261	-0-	261	651	3203	2	58	9	N	53					95
12	3100	N	3237	-0-	137	788	3184	2	53	9	N	48	34	1			109
01	2849	X	2061	-0-	-788	-0-	2038	2	23	9	N	21					130
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2751	2	61	9	N	55	35	1	2	8	148
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	39	1	8			186
*04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3280	2	51	9	N	46	33	1			199

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	3810	X	3528	-0-	-282	-0-	3503	2	25	9	N	23	55	1			180
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3988	2	23	9	N	21					201
01	4402	X	4125	-0-	-277	-0-	4108	2	17	9	N	15					216
02	4118	X	3839	-0-	-279	-0-	3813	2	26	9	N	24	3	8			237
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	19	3	8			253
04	3990	X	3793	-0-	-197	-0-	3782	2	11	9	N	10					263

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	3146	-0-	-2104	-0-	3045	2	101	9	N	92	183	1			100
12	5735	X	2994	-0-	-2741	-0-	2903	2	91	9	N	83	34	1			149
01	5735	X	2503	-0-	-3232	-0-	2473	2	30	9	N	27					176
02	5365	X	3282	-0-	-2083	-0-	3207	2	75	9	N	68	37	1	7	8	200
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	53	176	1	4	8	73
*04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3224	2	65	9	N	59	34	1			98

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2289	-0-	-51	-0-	2217	2	72	9	N	65	38	1			245
12	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2402	2	62	9	N	56					301
01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2451	2	62	9	N	56	183	1			174
02	2291	X	2257	-0-	-34	-0-	2178	2	79	9	N	72					246
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	47	4	8			289
*04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2514	2	45	9	N	41	184	1			146

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142069	X	6321	-0-	-135748	-0-	6249	2	72	9	N	65	243	1			117
12	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6108	2	64	9	N	58					175
01	5797	X	5598	-0-	-199	-0-	5497	2	101	9	N	92					267
02	6119	X	5454	-0-	-665	-0-	5351	2	103	9	N	94	21	8			340
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	84	21	8			403
04	6330	X	4921	-0-	-1409	-0-	4854	2	67	9	N	61	161	1			303

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	12207	-0-	-1893	-0-	11932	2	275	9	N	250	179	1			348
12	13330	X	8350	-0-	-4980	-0-	8163	2	187	9	N	170	120	1			398
01	12927	X	6090	-0-	-6837	-0-	5958	2	132	9	N	120	356	1			162
02	11803	X	11368	-0-	-435	-0-	11130	2	238	9	N	216	107	1	18	8	253
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	224	186	1	18	8	273
04	12210	X	10157	-0-	-2053	-0-	9945	2	212	9	N	193	309	1			157

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
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	N	2					42
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	N	1					43
01	465	N	186	-0-	-279	-0-	184	2	2	9	N	2					45
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2	9	N	2					47
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1					48
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	141	2	2	9	N	2					50

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2260	-0-	-50	-0-	2226	2	34	9	N	31	168	1			25
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2250	2	174	9	N	158	154	1			29
01	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	2093	2	133	9	N	121					150
02	2030	N	1943	-0-	-87	-0-	1864	2	79	9	N	72	162	1			60
*03	2356	N	1940	-0-	-416	-0-	1861	2	79	9	N	72					132
04	2280	N	1920	-0-	-360	-0-	1900	2	20	9	N	18					150

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	2720	2	123	9	N	112					160
12	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2750	2	158	9	N	144	167	1			137
01	2697	X	2636	-0-	-61	-0-	2559	2	77	9	N	70	173	1			34
02	2813	X	2463	-0-	-350	-0-	2279	2	184	9	N	167	161	1			40
*03	3007	X	2298	-0-	-709	-0-	2275	2	23	9	N	21					61
04	2850	X	2326	-0-	-524	-0-	2300	2	26	9	N	24					85

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	6			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

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

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	35	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

11	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	511	1	1612	2	Y	1	7	1				2
							1	9										
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	480	1	1028	2	Y	7						9
							8	9										
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	484	1	978	2	Y	5	7	1	1	8		6
							6	9										
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	430	1	1095	2	Y	5	7	1	1	8		3
							6	9										
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	438	1	1261	2	Y	3	1	8				5
							3	9										
*04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	396	1	1499	2	Y	6	6	1	2	8		3
							7	9										

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

11	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	262	1	867	2	Y	-0-						-0-
12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	281	1	2721	2	Y	-0-						-0-
01	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	202	1	932	2	Y	-0-						-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	305	1	413	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	338	1	2264	2	Y	-0-						-0-
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	300	1	470	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

11	210	N	161	-0-	-49	-0-	83	1	78	2	Y	-0-						-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	81	1	106	2	Y	-0-						-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	244	1	170	2	Y	-0-						-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	144	1	64	2	Y	-0-						-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	275	1	767	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
04	390	N	141	-0-	-249	-0-	113	1	27	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

11	810	N	541	-0-	-269	-0-	278	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	276	1	726	2	Y	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	338	1	565	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	334	1	627	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	338	1	103	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	312	1	853	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

11	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	403	1	1383	2	N	-0-					-0-
12	1767	X	1125	-0-	-642	-0-	295	1	830	2	N	-0-					-0-
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	528	1	2590	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	433	1	1501	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	414	1	584	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3030	X	1086	-0-	-1944	-0-	426	1	659	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

11	570	N	525	-0-	-45	-0-	257	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	220	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	380	-0-	-209	-0-	324	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	354	-0-	-168	-0-	308	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	249	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	216	-0-	-174	-0-	134	1	82	2	Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	461	1	1879	2	Y	-0-	7	1			4
12	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	470	1	1515	2	Y	-0-					4
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	478	1	1455	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	2262	N	1914	-0-	-348	-0-	425	1	1488	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	421	1	1155	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
04	1860	N	1460	-0-	-400	-0-	439	1	1019	2	Y	2	2	8			4
							2	9									

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

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
11	3000	N	2164	-0-		-836	574		443	1	1715	2	Y	5	48	1			15
									6	9									
12	2524	N	1950	-0-		-574	-0-		456	1	1443	2	Y	46					61
									51	9									
01	2790	X	1902	-0-		-888	-0-		461	1	1401	2	Y	36	51	1	1	8	45
									40	9									
02	2610	X	1303	-0-		-1307	-0-		398	1	881	2	Y	22	46	1	1	8	20
									24	9									
03	954	X	954	-0-		-0-	-0-		404	1	532	2	Y	16	1	8			35
									18	9									
04	2160	X	1238	-0-		-922	-0-		427	1	774	2	Y	34	44	1	2	8	23
									37	9									

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

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
11	1953	N	1953	-0-		-0-	-0-		428	1	1501	2	Y	22	135	1			106
									24	9									
12	1953	N	1810	-0-		-143	-0-		434	1	1296	2	Y	73					179
									80	9									
01	1651	N	1651	-0-		-0-	-0-		445	1	1156	2	Y	45	1	8			223
									50	9									
02	1885	N	1587	-0-		-298	-0-		427	1	1136	2	Y	22	2	8			243
									24	9									
03	927	N	927	-0-		-0-	-0-		388	1	537	2	Y	2	2	8			243
									2	9									
04	1590	N	1127	-0-		-463	-0-		421	1	704	2	Y	2	2	8			243
									2	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

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
11	1650	N	487	-0-		-1163	-0-		487	2			N	-0-					89
12	1829	N	-0-	-0-		-1829	-0-						N	-0-					89
01	1383	N	1383	-0-		-0-	-0-		1383	2			N	-0-					89
02	1704	N	1704	-0-		-0-	-0-		1703	2	1	9	N	1	1	8			89
03	1297	N	1297	-0-		-0-	-0-		1253	2	44	9	N	40	101	1	1	8	27
04	1350	N	324	-0-		-1026	-0-		324	2			N	-0-					27

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

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
11	1930	N	1930	-0-		-0-	-0-		508	1	1422	2	N	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-		-0-	-0-		445	1	876	2	N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-		-0-	-0-		356	1	451	2	N	2	2	8			-0-
									2	9									
02	1856	N	1049	-0-		-807	-0-		430	1	617	2	N	2	2	8			-0-
									2	9									
03	649	N	649	-0-		-0-	-0-		407	1	240	2	N	2	2	8			-0-
									2	9									
04	780	N	468	-0-		-312	-0-		300	1	166	2	N	2	2	8			-0-
									2	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595

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
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355	1	3	2	N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	398	1	122	2	N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	393	1	172	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	361	1	556	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	355	1	505	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	360	1	663	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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-

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
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	219	1	710	2	N	5					127
							6	9									
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	198	1	1324	2	N	3					130
							3	9									
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	174	1	1735	2	N	42	145	1			27
							46	9									
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	243	1	1456	2	N	-0-					27
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	201	1	1611	2	N	-0-					27
*04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	173	1	1804	2	N	-0-					27

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
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	533	1	2909	2	Y	3	34	1			11
							3	9									
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	548	1	2505	2	Y	33					44
							36	9									
01	2604	X	2272	-0-	-332	-0-	509	1	1733	2	Y	27	37	1	2	8	32
							30	9									
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	502	1	2049	2	Y	18	33	1	3	8	14
							20	9									
03	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	436	1	1593	2	Y	14	3	8			25
							15	9									
*04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	498	1	2489	2	Y	28	32	1	4	8	17
							31	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	460	-0-	-200	-0-	273	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	255	1	355	2	Y	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	311	1	499	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	304	1	670	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	357	1	953	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	321	1	601	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	932	-0-	-658	-0-	392	1	540	2	Y	-0-	7	1			4
12	1519	N	1260	-0-	-259	-0-	439	1	821	2	Y	-0-					4
01	1798	N	482	-0-	-1316	-0-	381	1	99	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	383	1	813	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	369	1	517	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
*04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	426	1	2370	2	Y	4	4	8			4
							4	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	392	1	594	2	Y	-0-					-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	435	1	964	2	Y	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	417	1	416	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	957	N	480	-0-	-477	-0-	336	1	143	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	369	1	44	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	350	1	630	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	493	1	2303	2	Y	3	21	1			7
							3	9									
12	2201	X	1679	-0-	-522	-0-	496	1	1162	2	Y	19					26
							21	9									
01	2201	X	1996	-0-	-205	-0-	467	1	1510	2	Y	17	22	1	2	8	19
							19	9									
02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	618	1	5027	2	Y	13	20	1	3	8	9
							14	9									
03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	637	1	4413	2	Y	9	3	8			15
							10	9									
*04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	450	1	2577	2	Y	18	19	1	4	8	10
							20	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	431	1	749	2	Y	3	21	1			7
							3	9									
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	453	1	406	2	Y	19					26
							21	9									
01	527	N	404	-0-	-123	-0-	379	1	7	2	Y	16	22	1	1	8	19
							18	9									
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	365	1	143	2	Y	11	20	1	1	8	9
							12	9									
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	404	1	466	2	Y	7	1	8			15
							8	9									
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	367	1	211	2	Y	15	19	1	1	8	10
							17	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-		130	1	713	2	Y	26	25	1			5
								29	9									
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-		138	1	438	2	Y	18					23
								20	9									
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-		415	1	326	2	Y	23	25	1			21
								25	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-		423	1	431	2	Y	19	22	1	1	8	17
								21	9									
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-		402	1	473	2	Y	6	20	1			3
								7	9									
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-		472	1	457	2	Y	15	1	8			17
								17	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-		417	1	771	2	Y	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-		457	1	1033	2	Y	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-		445	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-		424	1	1096	2	Y	-0-					-0-
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-		425	1	1276	2	Y	-0-					-0-
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-		423	1	1433	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-		515	1	3680	2	Y	10	67	1			14
								11	9									
12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-		553	1	4202	2	Y	41					55
								45	9									
01	4030	X	3641	-0-	-389	-0-		526	1	3068	2	Y	43	58	1	1	8	39
								47	9									
02	3770	X	2834	-0-	-936	-0-		483	1	2338	2	Y	12	1	8			50
								13	9									
03	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-		452	1	1114	2	Y	10	52	1	1	8	7
								11	9									
04	3900	X	3222	-0-	-678	-0-		514	1	2668	2	Y	36	2	8			41
								40	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-		11	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-		9	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-		13	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-		105	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-		178	1	266	2	Y	-0-					-0-
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-		117	1	97	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-		387	1	281	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-		401	1	137	2	Y	10					12
								11	9									
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-		389	1	340	2	Y	13	12	1	1	8	12
								14	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-		376	1	30	2	Y	10	12	1	1	8	9
								11	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-		348	1	191	2	Y	8	13	1	1	8	3
								9	9									
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-		371	1	76	2	Y	8	1	8			10
								9	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2940	X	1282	-0-	-1658	-0-	442	1	797	2	Y	39	39	1			7
							43	9									
12	3038	X	1143	-0-	-1895	-0-	450	1	662	2	Y	28					35
							31	9									
01	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	440	1	730	2	Y	38	37	1	1	8	35
							42	9									
02	1247	X	1233	-0-	-14	-0-	429	1	772	2	Y	29	36	1	1	8	27
							32	9									
03	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	393	1	902	2	Y	35	39	1	1	8	22
							39	9									
04	1170	N	863	-0-	-307	-0-	389	1	450	2	Y	22	2	8			42
							24	9									

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	381	1	136	2	Y	32	32	1			6
							35	9									
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	375	1	25	9	Y	23					29
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	316	1	1390	2	Y	32	31	1	1	8	29
							35	9									
02	522	N	399	-0-	-123	-0-	325	1	48	2	Y	24	30	1	1	8	22
							26	9									
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	325	1	33	2	Y	30	33	1	1	8	18
							33	9									
04	1140	N	410	-0-	-730	-0-	342	1	47	2	Y	19	2	8			35
							21	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

11	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	489	1	910	2	Y	-0-					72
12	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	462	1	816	2	Y	-0-					72
01	1550	X	616	-0-	-934	-0-	396	1	218	2	Y	2	2	8			72
							2	9									
02	1450	X	868	-0-	-582	-0-	392	1	474	2	Y	2	2	8			72
							2	9									
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	366	1	274	2	Y	3	3	8			72
							3	9									
04	1410	X	683	-0-	-727	-0-	424	1	256	2	Y	3	3	8			72
							3	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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	1620	-0-	1620	1620	458	1	1156	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	14B2	EXT	4044	-0-	4044	5664	524	1	3513	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	14B2	EXT	1964	-0-	1964	7628	544	1	1411	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	398	1	347	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	419	1	202	2	Y	18					23
							20	9									
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	431	1	629	2	Y	28	25	1	3	8	23
							31	9									
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	366	1	371	2	Y	22	24	1	3	8	18
							24	9									
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	389	1	355	2	Y	26	26	1	4	8	14
							29	9									
04	1050	N	787	-0-	-263	-0-	394	1	372	2	Y	19	5	8			28
							21	9									

BLACK-CLARK WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

11	1380	N	316	-0-	-1064	-0-	8	1	305	2	N	3					84
							3	9									
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	273	2	N	24					108
							26	9									
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	N	1	1	8			108
							1	9									
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	46	1	1526	2	N	2	2	8			108
							2	9									
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	53	1	1778	2	N	18	7	8			119
							20	9									
*04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	37	1	1490	2	N	4	4	8			119
							4	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	374	1 1 9	32	2	Y	1	7	1			2
12	651	N	413	-0-	-238	-0-	396	1 8 9	9	2	Y	7					9
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	400	1 6 9	3	2	Y	5	7	1	1	8	6
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	389	1 6 9	56	2	Y	5	7	1	1	8	3
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	384	1 3 9	48	2	Y	3	1	8			5
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	396	1 7 9	68	2	Y	6	6	1	2	8	3

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	606	1	229	2	N	-0-					125
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					125
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					125
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	87	1			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	457	1 1 9	1383	2	Y	1	14	1			4
12	3100	N	3729	-0-	629	629	575	1 15 9	3139	2	Y	14					18
01	1910	N	1281	-0-	-629	-0-	428	1 13 9	840	2	Y	12	15	1	2	8	13
02	1769	N	1035	-0-	-734	-0-	435	1 9 9	591	2	Y	8	13	1	2	8	6
03	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	415	1 7 9	724	2	Y	6	2	8			10
04	2100	X	1451	-0-	-649	-0-	460	1 14 9	977	2	Y	13	13	1	3	8	7

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	295	X	92	-0-	-203	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	119	X	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	50	-0-	-37	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3193	2	190	9	N	173	188	1			33
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3283	2	208	9	N	189	192	1			30
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3237	2	206	9	N	187	191	1	1	8	25
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3068	2	102	9	N	93					118
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3176	2	111	9	N	101	194	1			25
*04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3164	2	66	9	N	60					85

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4021	2	109	9	N	99					135
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4061	2	35	9	N	32					167
01	4123	X	3969	-0-	-154	-0-	3891	2	78	9	N	71	192	1	1	8	45
02	3915	X	3583	-0-	-332	-0-	3533	2	50	9	N	45					90
03	4185	X	3615	-0-	-570	-0-	3558	2	57	9	N	52					142
04	4050	X	3639	-0-	-411	-0-	3548	2	91	9	N	83	189	1			36

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

11	4980	X	4494	-0-	-486	-0-	240	1	4147	2	N	97	174	1			105
							107	9									
12	4991	X	3587	-0-	-1404	-0-	248	1	3218	2	N	110					215
							121	9									
01	4991	X	3309	-0-	-1682	-0-	248	1	2996	2	N	59					274
							65	9									
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	232	1	3302	2	N	96	180	1			190
							106	9									
03	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	232	1	3827	2	N	95					285
							105	9									
04	4500	X	4373	-0-	-127	-0-	240	1	3995	2	N	125	178	1			232
							138	9									

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. 816451
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

11	6	R	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	N	4					24
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	28	2	3	9	N	3					27
01	51	R	51	-0-	-0-	-0-	48	2	3	9	N	3					30
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	N	5					35
03	82		82	-0-	-0-	-0-	78	2	4	9	N	4					39
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	77	2	4	9	N	4					43

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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					70
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					70
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					70
02	1334	N	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-					70
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					70
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					70

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 10694

11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	188	2	221	9	N	201	146	1			55
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	143	2	77	9	N	70					125
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	244	2	55	9	N	50					175
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	217	2	239	9	N	217	172	1			220
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	306	2	48	9	N	44					264
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	247	2	48	9	N	44	113	1			195

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					217
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					217
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					217
02	87	N	46	-0-	-41	-0-	46	2			N	-0-					217
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					217
04	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					217

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	236	-0-	-1234	-0-	236	2			N	-0-					100
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					100
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					100
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	215	2	24	9	N	22					122
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	2	9	9	N	8					130
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	982	2	34	9	N	31					161

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					29
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					29
01	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	2			N	-0-					29
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					29
03	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-					29
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					29

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					161
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					161
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					161
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					161
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					161
04	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					161

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					38
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					38
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					38
02	870	N	149	-0-	-721	-0-	149	2			N	-0-					38
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					38
04	1440	N	49	-0-	-1391	-0-	49	2			N	-0-					38

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					32
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					32
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					32
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	58	2			N	-0-					32
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					32
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					32

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2481	2	77	9	N	70					153
12	1829	N	1160	-0-	-669	-0-	1118	2	42	9	N	38	1	8			190
01	2635	N	1477	-0-	-1158	-0-	1477	2			N	-0-					190
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2582	2	17	9	N	15					205
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	2	15	9	N	14					219
04	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	1255	2	69	9	N	63					282

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					164
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					164
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					164
02	1015	N	96	-0-	-919	-0-	96	2			N	-0-					164
03	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	2			N	-0-					164
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					164

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					43
12	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	2			Y	-0-					43
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					43
02	174	N	144	-0-	-30	-0-	144	2			Y	-0-					43
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					43
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			Y	-0-					43

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					95
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					95
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1165	2	2	9	N	2					97
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	428	2	19	9	N	17					114
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	828	2	7	9	N	6					120
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					120

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
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					55
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8			55

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	61	-0-	-269	-0-	61	2			Y	-0-					133
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					133
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					133
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					133
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					133
04	450	N	341	-0-	-109	-0-	341	2			Y	-0-					133

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	286	-0-	-434	-0-	286	2			N	-0-					165
12	1116	N	213	-0-	-903	-0-	213	2			N	-0-					165
01	1240	N	195	-0-	-1045	-0-	195	2			N	-0-					165
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					165
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					165
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					165

LINN OPERATING, INC. 501545
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

11	1710	N	770	-0-	-940	-0-	112 8	1 9	650	2	Y	7	5	1			2
12	1829	N	266	-0-	-1563	-0-	38 6	1 9	222	2	Y	5	4	1			3
01	1519	N	588	-0-	-931	-0-	77 3	1 9	508	2	Y	3	3	1			3
02	754	N	496	-0-	-258	-0-	60 2	1 9	434	2	Y	2	3	1			2
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	233 14	1 9	1565	2	Y	13	7	1			8
*04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	374 19	1 9	2284	2	Y	17	16	1			9

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200590 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10502 - 10970

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-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	59	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	119	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	154	1	916	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	82	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	98	1	621	2	Y	-0-					-0-
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	115	1	612	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

11	6960	X	6258	-0-	-702	-0-	920	1	5338	2	Y	-0-					-0-
12	6572	X	6389	-0-	-183	-0-	934	1	5411	2	Y	40	30	1			10
							44	9									
01	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	818	1	5398	2	Y	43	33	1			20
							47	9									
02	6061	X	5375	-0-	-686	-0-	650	1	4688	2	Y	34	42	1			12
							37	9									
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	843	1	5666	2	Y	42	24	1			30
							46	9									
04	6270	X	5916	-0-	-354	-0-	827	1	5044	2	Y	41	47	1			24
							45	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	33	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		17	-0-	17	17	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		146	-0-	146	163	19	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		98	-0-	98	261	14	1	84	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2786					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2786					Y	-0-					-0-
01	T. A.		9	-0-	9	2795	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2795					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2795					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2795					Y	-0-					-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					70
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					70
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					70
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					70
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					70
04	390	N	91	-0-	-299	-0-	91	2			N	-0-					70

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ORR WELL #: 1 RRCID -> 173473 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7661 - 10999

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	131	1	759	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	177	1	1028	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	228	1	1503	2	Y	23	18	1			12
							25	9									
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	170	1	1228	2	Y	19	23	1			8
							21	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	204	1	1368	2	Y	22	13	1			17
							24	9									
*04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	222	1	1356	2	Y	21	24	1			14
							23	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	208	1	1209	2	Y	29	32	1			5
							32	9									
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	357	1	2060	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	347	1	2288	2	Y	24	20	1			8
							26	9									
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	254	1	1829	2	Y	19	24	1			3
							21	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	261	1	1752	2	Y	22	13	1			12
							24	9									
*04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	323	1	1969	2	Y	22	24	1			10
							24	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	112	1	643	2	Y	21	16	1			5
							23	9									
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	115	1	642	2	Y	32	26	1			11
							35	9									
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	65	1	409	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
03	806	N	715	-0-	-91	-0-	91	1	611	2	Y	12	5	1			7
							13	9									
*04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	177	1	1082	2	Y	24	20	1			11
							26	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	185	1	1065	2	Y	31	38	1			11
							34	9									
12	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	188	1	1070	2	Y	24	25	1			10
							26	9									
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	166	1	1071	2	Y	23	21	1			12
							25	9									
02	1015	N	443	-0-	-572	-0-	52	1	374	2	Y	15	21	1			6
							17	9									
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	160	1	1063	2	Y	25	15	1			16
							28	9									
*04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	175	1	1040	2	Y	24	27	1			13
							26	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
12	434	N	25	-0-	-409	-0-	3	1	20	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	340	1	1957	2	Y	19	21	1			8
							21	9									
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	396	1	2282	2	Y	27	24	1			11
							30	9									
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	297	1	1932	2	Y	29	24	1			16
							32	9									
02	2233	N	1958	-0-	-275	-0-	239	1	1694	2	Y	23	30	1			9
							25	9									
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	368	1	2447	2	Y	28	16	1			21
							31	9									
*04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	322	1	1938	2	Y	26	30	1			17
							29	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

11	3000	N	3049	-0-	49	49	437	1	2537	2	Y	68	83	1			23
							75	9									
12	3100	N	3219	-0-	119	168	460	1	2675	2	Y	76	72	1			27
							84	9									
01	3100	N	3627	-0-	527	695	465	1	3067	2	Y	86	71	1			42
							95	9									
02	3980	X	3285	-0-	-695	-0-	391	1	2818	2	Y	69	87	1			24
							76	9									
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	423	1	2846	2	Y	83	49	1			58
							91	9									
*04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	313	1	1908	2	Y	75	89	1			44
							83	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	371	1	2155	2	Y	23	27	1			9
							25	9									
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	432	1	2492	2	Y	26	25	1			10
							29	9									
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	393	1	2593	2	Y	28	24	1			14
							31	9									
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	293	1	2116	2	Y	22	28	1			8
							24	9									
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	345	1	2317	2	Y	27	16	1			19
							30	9									
*04	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	403	1	2459	2	Y	26	30	1			15
							29	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7610 - 7614

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

11	3060	X	2698	-0-	-362	-0-	394	1	2275	2	Y	26	28	1			7
							29	9									
12	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	360	1	2069	2	Y	40	35	1			12
							44	9									
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	383	1	2501	2	Y	43	35	1			20
							47	9									
02	2610	X	2283	-0-	-327	-0-	277	1	1969	2	Y	34	43	1			11
							37	9									
03	2790	X	2275	-0-	-515	-0-	292	1	1938	2	Y	41	24	1			28
							45	9									
04	2850	X	2710	-0-	-140	-0-	379	1	2288	2	Y	39	45	1			22
							43	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

11	3990	X	3471	-0-	-519	-0-	490	1	2840	2	Y	128	145	1			40
							141	9									
12	4123	X	1941	-0-	-2182	-0-	269	1	1561	2	Y	101	104	1			37
							111	9									
01	3906	X	1282	-0-	-2624	-0-	153	1	1007	2	Y	111	95	1			53
							122	9									
02	3654	X	1343	-0-	-2311	-0-	156	1	1096	2	Y	83	109	1			27
							91	9									
03	3596	X	3066	-0-	-530	-0-	385	1	2563	2	Y	107	63	1			71
							118	9									
*04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	787	1	4779	2	Y	110	122	1			59
							121	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

11	2040	N	1676	-0-	-364	-0-	243	1	1410	2	Y	21	24	1			5
							23	9									
12	2232	N	1923	-0-	-309	-0-	279	1	1624	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	295	1	1946	2	Y	21	18	1			8
							23	9									
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	214	1	1545	2	Y	17	21	1			4
							19	9									
03	1922	N	1652	-0-	-270	-0-	211	1	1421	2	Y	18	11	1			11
							20	9									
04	1980	N	1787	-0-	-193	-0-	249	1	1518	2	Y	18	21	1			8
							20	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	168	1	976	2	Y	52	45	1			13
							57	9									
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	197	1	1127	2	Y	113	91	1			35
							124	9									
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	174	1	1152	2	Y	122	98	1			59
							134	9									
02	1160	N	1061	-0-	-99	-0-	118	1	848	2	Y	86	113	1			32
							95	9									
03	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	154	1	1038	2	Y	103	62	1			73
							113	9									
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	190	1	1156	2	Y	111	122	1			62
							122	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3791	-0-		-379	-0-	543	1	3152	2	Y	87	98	1			27
								96	9									
12	4379	X	4379	-0-		-0-	-0-	631	1	3669	2	Y	72	72	1			27
								79	9									
01	4319	X	4319	-0-		-0-	-0-	557	1	3676	2	Y	78	66	1			39
								86	9									
02	3683	X	3586	-0-		-97	-0-	428	1	3090	2	Y	62	79	1			22
								68	9									
03	4371	X	3876	-0-		-495	-0-	492	1	3304	2	Y	73	44	1			51
								80	9									
04	4230	X	3915	-0-		-315	-0-	540	1	3297	2	Y	71	81	1			41
								78	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1751	N	1751	-0-		-0-	-0-	257	1	1494	2	Y	-0-					-0-
12	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-	273	1	1587	2	Y	10	7	1			3
								11	9									
01	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-	236	1	1557	2	Y	18	14	1			7
								20	9									
02	1682	N	1314	-0-		-368	-0-	158	1	1139	2	Y	15	17	1			5
								17	9									
03	1860	N	1576	-0-		-284	-0-	202	1	1355	2	Y	17	11	1			11
								19	9									
04	1740	N	1675	-0-		-65	-0-	233	1	1423	2	Y	17	19	1			9
								19	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1559	-0-		-121	-0-	226	1	1309	2	Y	22	25	1			5
								24	9									
12	1733	N	1733	-0-		-0-	-0-	245	1	1425	2	Y	57	46	1			16
								63	9									
01	1689	N	1689	-0-		-0-	-0-	213	1	1408	2	Y	62	50	1			28
								68	9									
02	1582	N	1582	-0-		-0-	-0-	186	1	1342	2	Y	49	62	1			15
								54	9									
03	1736	N	1670	-0-		-66	-0-	208	1	1398	2	Y	58	35	1			38
								64	9									
04	1620	N	1597	-0-		-23	-0-	216	1	1319	2	Y	56	65	1			29
								62	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. GAS	(I) 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	1757	N	1757	-0-		-0-	-0-	249	1	1442	2	Y	60	68	1			21
								66	9									
12	1728	N	1728	-0-		-0-	-0-	250	1	1453	2	Y	23	30	1			14
								25	9									
01	1761	N	1761	-0-		-0-	-0-	228	1	1505	2	Y	25	23	1			16
								28	9									
02	1688	N	1688	-0-		-0-	-0-	203	1	1463	2	Y	20	26	1			10
								22	9									
03	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-	229	1	1542	2	Y	23	14	1			19
								25	9									
*04	1741	N	1741	-0-		-0-	-0-	242	1	1474	2	Y	23	26	1			16
								25	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	200	N	554	-0-	354	5900	79	1	460	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
12	3100	N	769	-0-	-2331	3569	109	1	634	2	Y	24	19	1			9
							26	9									
01	3100	N	858	-0-	-2242	1327	110	1	725	2	Y	21	18	1			12
							23	9									
02	1327	N	-0-	-0-	-1327	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	79	1	529	2	Y	19	8	1			11
							21	9									
*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	225	1	1373	2	Y	32	28	1			15
							35	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
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	249	1	1442	2	Y	39	30	1			9
							43	9									
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	112	1	654	2	Y	24	24	1			9
							26	9									
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	91	1	612	2	Y	14	7	1			7
							15	9									
*04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	217	1	1326	2	Y	46	36	1			17
							51	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
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	154	1	892	2	Y	50	56	1			16
							55	9									
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	155	1	902	2	Y	36	37	1			15
							40	9									
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	137	1	903	2	Y	39	33	1			21
							43	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	109	1	783	2	Y	30	39	1			12
							33	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	120	1	810	2	Y	36	21	1			27
							40	9									
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	137	1	835	2	Y	35	40	1			22
							39	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	278	1	1605	2	Y	25	30	1			9
							28	9									
12	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	265	1	1519	2	Y	21	21	1			9
							23	9									
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	249	1	1615	2	Y	23	20	1			12
							25	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	241	1	1708	2	Y	19	24	1			7
							21	9									
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	274	1	1812	2	Y	22	13	1			16
							24	9									
*04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	311	1	1876	2	Y	21	24	1			13
							23	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	315	1	1827	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
12	1736	N	1197	-0-	-539	-0-	175	1	1015	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
01	1767	N	57	-0-	-1710	-0-	7	1	50	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	152	1	1020	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	356	1	2172	2	Y	8	6	1			4
							9	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
11	2040	N	1803	-0-	-237	-0-	260	1	1506	2	Y	34	41	1			12
							37	9									
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	285	1	1655	2	Y	33	33	1			12
							36	9									
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	245	1	1620	2	Y	36	30	1			18
							40	9									
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	206	1	1487	2	Y	29	36	1			11
							32	9									
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	227	1	1526	2	Y	34	20	1			25
							37	9									
04	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	231	1	1409	2	Y	33	38	1			20
							36	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
11	200	N	1579	-0-	1379	6230	228	1	1320	2	Y	28	32	1			11
							31	9									
12	3100	N	808	-0-	-2292	3938	115	1	670	2	Y	21	21	1			11
							23	9									
01	3100	N	44	-0-	-3056	882	5	1	37	2	Y	2	6	1			7
							2	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	882					Y	-0-	7	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	882					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	882					Y	-0-					-0-

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
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	2	-0-	-494	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	12	1	71	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	127	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	T. A.		75	-0-	75	75	9	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
04	T. A.		264	-0-	264	339	37	1	227	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
11	900	N	811	-0-	-89	-0-	119	1	692	2	Y	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	190	1	1103	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	183	1	1208	2	Y	16	12	1			8
							18	9									
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	157	1	1136	2	Y	12	15	1			5
							13	9									
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	177	1	1191	2	Y	15	8	1			12
							17	9									
04	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	167	1	1016	2	Y	14	16	1			10
							15	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
11	5160	X	5099	-0-	-61	-0-	730	1	4235	2	Y	122	139	1			41
							134	9									
12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	778	1	4521	2	Y	150	137	1			54
							165	9									
01	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	738	1	4875	2	Y	162	134	1			82
							178	9									
02	T. A.		5158	-0-	5158	5158	611	1	4405	2	Y	129	163	1			48
							142	9									
03	T. A.		5518	-0-	5518	10676	693	1	4657	2	Y	153	91	1			110
							168	9									
04	T. A.		5443	-0-	5443	16119	744	1	4537	2	Y	147	169	1			88
							162	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
11	2730	X	2128	-0-	-602	-0-	306	1	1776	2	Y	42	48	1			12
							46	9									
12	2697	X	2278	-0-	-419	-0-	326	1	1894	2	Y	53	48	1			17
							58	9									
01	2449	X	2330	-0-	-119	-0-	298	1	1968	2	Y	58	48	1			27
							64	9									
02	1160	N	730	-0-	-430	-0-	83	1	596	2	Y	46	58	1			15
							51	9									
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	282	1	1897	2	Y	54	32	1			37
							59	9									
*04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	298	1	1817	2	Y	52	60	1			29
							57	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	599	-0-	-271	-0-	83	1	475	2	Y	37	44	1			11
							41	9									
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	89	1	494	2	Y	22	25	1			8
							24	9									
01	713	N	443	-0-	-270	-0-	61	1	382	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	580	N	419	-0-	-161	-0-	52	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	466	-0-	-154	-0-	60	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	58	1	352	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 218191	COMPL. DATE 12/23/2005				TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7858 - 8612				
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	310	1	1799	2	Y	44	52	1			15
							48	9									
12	2108	N	1356	-0-	-752	-0-	193	1	1120	2	Y	39	39	1			15
							43	9									
01	1798	N	121	-0-	-1677	-0-	15	1	97	2	Y	8	14	1			9
							9	9									
02	1566	N	-0-	-0-	-1566	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	1364	N	72	-0-	-1292	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
	NEAL, J. A. UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 219156	COMPL. DATE 12/24/2005				TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7894 - 8598				
11	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	1042	1	6043	2	Y	38	44	1			13
							42	9									
12	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	1120	1	6492	2	Y	44	41	1			16
							48	9									
01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	1052	1	6944	2	Y	48	39	1			25
							53	9									
02	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	847	1	6111	2	Y	38	48	1			15
							42	9									
03	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	994	1	6684	2	Y	45	27	1			33
							50	9									
*04	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	1092	1	6664	2	Y	43	50	1			26
							47	9									
	OLIVER UNIT				WELL #: 3 U	RRCID -> 223180	COMPL. DATE 08/20/2006				TOTAL DEPTH 11220		PERF. 7974 - 8005				
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4470		4076	-0-	-394	-0-	3992	2	84	9	N	76					104
12	4619		3992	-0-	-627	-0-	3874	2	118	9	N	107	168	1			43
01	4619		4060	-0-	-559	-0-	3957	2	103	9	N	94					137
02	4321		3870	-0-	-451	-0-	3600	2	270	9	N	245	187	1			195
03	4309	#	3096	-0-	-1213	-0-	2988	2	108	9	N	98	183	1			110
04	4080	#	3086	-0-	-994	-0-	2988	2	98	9	N	89	2	8			197

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
11	1290	#	654	-0-	-636	-0-	57	1	597	2	N	-0-					49
12	1333	#	1122	-0-	-211	-0-	88	1	1034	2	N	-0-					49
01	986	R	986	-0-	-0-	-0-	89	1	897	2	N	-0-					49
02	841	#	835	-0-	-6	-0-	76	1	759	2	N	-0-					49
03	1116	#	299	-0-	-817	-0-	26	1	273	2	N	-0-					49
04	1080	#	500	-0-	-580	-0-	48	1	452	2	N	-0-					49

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	1805	-0-	-1855	-0-	1780	2	25	9	N	23					60
12	3751	X	3168	-0-	-583	-0-	3157	2	11	9	N	10					70
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4082	2	55	9	N	50					120
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3631	2	22	9	N	20					140
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3792	2	22	9	N	20					160
04	3990	X	3361	-0-	-629	-0-	3336	2	25	9	N	23					183

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	120	2	1	9	N	1					52
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1					53
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1					54
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					55
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					56
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1					57

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	183	-0-	-267	-0-	183	2			N	-0-					40
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					40
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					40
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					40
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					40
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					40

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	56	2	9	9	N	8					41
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	137	2	10	9	N	9					50
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	210	2	11	9	N	10					60
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	129	2	7	9	N	6					66
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	N	3					69
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	283	2	6	9	N	5					74

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1509	2	41	9	N	37					127
12	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	958	2	42	9	N	38					165
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1479	2	24	9	N	22					187
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1171	2	45	9	N	41					228
03	992	N	940	-0-	-52	-0-	910	2	30	9	N	27	182	1			73
*04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1358	2	75	9	N	68					141

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	292	-0-	-128	-0-	292	2			N	-0-					36
12	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					36
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					36
02	290	N	126	-0-	-164	-0-	126	2			N	-0-					36
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					36
04	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
C&J ENERGY SERVICES 120531
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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	327	1	2891	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	217	1	2613	2	N	-0-					-0-
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	254	1	2736	2	N	-0-					-0-
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	249	1	2515	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

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

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

11	3360	X	3194	-0-	-166	-0-	3194	2			N	-0-					6
12	3317	X	2317	-0-	-1000	-0-	2317	3			N	-0-					6
01	3317	X	2601	-0-	-716	-0-	2601	3			N	-0-					6
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					6
03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					6
*04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					6

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

11	DLQ G-10		4672	-0-	4672	18001	4643	2	29	9	N	26					261
12	21987	X	3986	-0-	-18001	-0-	3986	2			N	-0-					261
01	4650	X	3835	-0-	-815	-0-	3835	2			N	-0-					261
02	4350	X	3175	-0-	-1175	-0-	3164	2	11	9	N	10					271
03	4650	X	4019	-0-	-631	-0-	4019	2			N	-0-					271
04	4500	X	4002	-0-	-498	-0-	3995	2	7	9	N	6					277

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

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

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

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

STALLION SWD, LP 811982
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					43
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					43
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					43
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					43
*03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					43
*04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					43

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

11	4230 X	3088	-0-	-1142	-0-	3088	2			N	-0-					33
12	4030 X	2570	-0-	-1460	-0-	2570	2			N	-0-					33
01	3875 X	3740	-0-	-135	-0-	3740	2			N	-0-					33
02	3393 X	3386	-0-	-7	-0-	3386	2			N	-0-					33
03	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					33
*04	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					33

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

11	6210 X	5874	-0-	-336	-0-	349	1	5525	2	N	-0-					130
12	6231 X	5356	-0-	-875	-0-	405	1	4951	2	N	-0-					130
01	6479 X	6455	-0-	-24	-0-	364	1	6091	2	N	-0-					130
02	6090 X	5268	-0-	-822	-0-	325	1	4943	2	N	-0-					130
03	6479 X	5516	-0-	-963	-0-	335	1	5181	2	N	-0-					130
04	6240 X	4317	-0-	-1923	-0-	297	1	4020	2	N	-0-					130

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

11	3000 N	3480	-0-	480	1580	148	1	3332	2	N	-0-					134
12	3073 X	1493	-0-	-1580	-0-	118	1	1375	2	N	-0-					134
01	2480 X	538	-0-	-1942	-0-	66	1	472	2	N	-0-					134
02	2320 X	1501	-0-	-819	-0-	86	1	1415	2	N	-0-					134
03	2480 X	484	-0-	-1996	-0-	37	1	447	2	N	-0-					134
04	2400 X	905	-0-	-1495	-0-	48	1	857	2	N	-0-					134

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	287	1	6455	2	N	-0-					87
12	3596	X	2700	-0-	-896	-0-	213	1	2487	2	N	-0-					87
01	3689	X	1823	-0-	-1866	-0-	222	1	1601	2	N	-0-					87
02	4785	X	3678	-0-	-1107	-0-	212	1	3466	2	N	-0-					87
03	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	399	1	4777	2	N	-0-					87
*04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	328	1	5836	2	N	-0-					87

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

11	4530	X	4457	-0-	-73	-0-	265	1	4192	2	N	-0-					167
12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	361	1	4423	2	N	-0-					167
01	5704	X	4410	-0-	-1294	-0-	248	1	4162	2	N	-0-					167
02	4495	X	4069	-0-	-426	-0-	251	1	3818	2	N	-0-					167
03	4774	X	4375	-0-	-399	-0-	266	1	4109	2	N	-0-					167
04	4620	X	3854	-0-	-766	-0-	265	1	3589	2	N	-0-					167

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

11	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	351	1	7879	2	N	-0-					175
12	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	632	1	7357	2	N	-0-					175
01	5673	X	4300	-0-	-1373	-0-	524	1	3776	2	N	-0-					175
02	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	462	1	7561	2	N	-0-					175
03	5673	X	4872	-0-	-801	-0-	376	1	4496	2	N	-0-					175
*04	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	410	1	7280	2	N	-0-					175

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

11	3600	X	2906	-0-	-694	-0-	172	1	2734	2	N	-0-					117
12	3720	X	2259	-0-	-1461	-0-	171	1	2088	2	N	-0-					117
01	4123	X	3557	-0-	-566	-0-	200	1	3357	2	N	-0-					117
02	3770	X	2979	-0-	-791	-0-	184	1	2795	2	N	-0-					117
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	211	1	3253	2	N	-0-					117
04	3450	X	3249	-0-	-201	-0-	224	1	3025	2	N	-0-					117

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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - P&A 03/26/14

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

11	4260	X	4140	-0-	-120	-0-	91	1	4049	2	Y	-0-					24
12	5146	X	4546	-0-	-600	-0-	286	1	4260	2	Y	-0-					24
01	5146	X	4518	-0-	-628	-0-	295	1	4223	2	Y	-0-					24
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	275	1	3929	2	Y	-0-					24
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	297	1	4102	2	Y	-0-					24
*04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	279	1	4012	2	Y	-0-					24

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	166	1	4574	2	Y	-0-					40
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	136	1	3855	2	Y	-0-					40
01	3968	X	2934	-0-	-1034	-0-	108	1	2826	2	Y	-0-					40
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	62	1	1573	2	Y	-0-					40
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	116	1	2863	2	Y	-0-					40
04	4740	X	673	-0-	-4067	-0-	26	1	647	2	Y	-0-					40

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
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	60	1	1661	2	Y	-0-					80
12	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	58	1	1636	2	Y	-0-					80
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	64	1	1672	2	Y	-0-					80
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	60	1	1517	2	Y	-0-					80
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	63	1	1569	2	Y	-0-					80
04	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	65	1	1603	2	Y	-0-					80

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
11	4440	X	4351	-0-	-89	-0-	5	1	4346	2	Y	-0-					39
12	4464	X	4148	-0-	-316	-0-	5	1	4143	2	Y	-0-					39
01	4464	X	4211	-0-	-253	-0-	5	1	4206	2	Y	-0-					39
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	5	1	3880	2	Y	-0-					39
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	5	1	4056	2	Y	-0-					39
04	4350	X	3771	-0-	-579	-0-	5	1	3766	2	Y	-0-					39

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
11	5700	X	4972	-0-	-728	-0-	468	1	4504	2	N	-0-					90
12	6386	X	4706	-0-	-1680	-0-	484	1	4222	2	N	-0-					90
01	6386	X	5243	-0-	-1143	-0-	426	1	4817	2	N	-0-					90
02	5974	X	5280	-0-	-694	-0-	405	1	4875	2	N	-0-					90
03	5983	X	1363	-0-	-4620	-0-	200	1	1163	2	N	-0-					90
04	5070	X	21	-0-	-5049	-0-	21	1			N	-0-					90

LORAC, INC. 508936
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5187					N	-0-					41
12	8307	X	3120	-0-	-5187	-0-	3120	2			N	-0-					41
01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					41
02	2291	X	-0-	-0-	-2291	-0-					N	-0-					41
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					41
04	3030	X	1963	-0-	-1067	-0-	1963	2			N	-0-					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10431					N	-0-					-0-
12	16066	X	5635	-0-	-10431	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	2276	-0-	-2343	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	-0-	-0-	-4321	-0-					N	-0-					-0-
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
*04	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
03	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	222	-0-	-1578	-0-	222	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					28
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					28
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					28
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					28
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					28
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2300	-0-	-304	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
01	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1399	-0-	-1121	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	550	-0-	-194	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	584	-0-	-196	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

11	2580	N	1008	-0-	-1572	-0-	1008	2			N	-0-					153
12	2728	N	2681	-0-	-47	-0-	2681	2			N	-0-					153
01	2728	N	2327	-0-	-401	-0-	2327	2			N	-0-					153
02	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					153
03	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					153
*04	3000	N	3569	-0-	569	569	3569	2			N	-0-					153

BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	Y	-0-					4
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					4
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9197	X	1706	-0-	-7491	-0-	128	1	1578	2	N	-0-			10
12	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	192	1	2327	2	N	-0-			10
01	3162	X	2225	-0-	-937	-0-	167	1	2058	2	N	-0-			10
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	194	1	2228	2	N	-0-			10
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	190	1	2491	2	N	-0-			10
*04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	222	1	2607	2	N	-0-			10

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

11	5850	X	5495	-0-	-355	-0-	626	1	4869	2	N	-0-			12
12	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	647	1	5208	2	N	-0-			12
01	5859	X	5650	-0-	-209	-0-	830	1	4820	2	N	-0-			12
02	5481	X	4873	-0-	-608	-0-	770	1	4103	2	N	-0-			12
03	5859	X	4643	-0-	-1216	-0-	199	1	4444	2	N	-0-			12
04	5670	X	4928	-0-	-742	-0-	231	1	4697	2	N	-0-			12

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

11	7350	X	6940	-0-	-410	-0-	662	1	6278	2	N	-0-			15
12	7502	X	7100	-0-	-402	-0-	717	1	6383	2	N	-0-			15
01	7378	X	6482	-0-	-896	-0-	237	1	6245	2	N	-0-			15
02	6902	X	6021	-0-	-881	-0-	232	1	5789	2	N	-0-			15
03	7161	X	5640	-0-	-1521	-0-	241	1	5399	2	N	-0-			15
04	6930	X	5936	-0-	-994	-0-	278	1	5658	2	N	-0-			15

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	695	1	1793	2	Y	-0-			30
12	3813	X	2710	-0-	-1103	-0-	338	1	2372	2	Y	-0-			30
01	3813	X	2714	-0-	-1099	-0-	329	1	2385	2	Y	-0-			30
02	2494	X	2307	-0-	-187	-0-	292	1	2015	2	Y	-0-			30
03	2666	X	2453	-0-	-213	-0-	328	1	2125	2	Y	-0-			30
04	2580	X	2137	-0-	-443	-0-	294	1	1843	2	Y	-0-			30

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	232	1	2873	2	N	-0-			19
12	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	180	1	2190	2	N	-0-			19
01	2666	X	2412	-0-	-254	-0-	181	1	2231	2	N	-0-			19
02	2494	X	1774	-0-	-720	-0-	142	1	1632	2	N	-0-			19
03	2666	X	2421	-0-	-245	-0-	172	1	2249	2	N	-0-			19
04	2580	X	1765	-0-	-815	-0-	138	1	1627	2	N	-0-			19

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1830	N	1510	-0-	-320	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	42	-0-	-1849	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3739	-0-	639	639	3739	2			N	-0-					-0-
02	2457	N	1818	-0-	-639	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3501	X	2985	-0-	-516	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2900	-0-	-45	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
*04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	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
11	2220	#	2203	-0-	-17	-0-	2184	2	19	9	N	17					86
12	2294	#	2096	-0-	-198	-0-	2076	2	20	9	N	18					104
01	2294	#	1949	-0-	-345	-0-	1920	2	29	9	N	26					130
02	2117	#	1790	-0-	-327	-0-	1758	2	32	9	N	29					159
03	2263	#	2124	-0-	-139	-0-	2090	2	34	9	N	31					190
04	2190	#	1998	-0-	-192	-0-	1977	2	21	9	N	19	95	1			114

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					40
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					40
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					40
02	203	N	124	-0-	-79	-0-	124	2			N	-0-					40
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					40
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	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
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
12	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			Y	-0-					-0-
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	2313	-0-	-1500	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	1972	-0-	-1718	-0-	1972	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
11	4020	X	1718	-0-	-2302	-0-	1718	2			N	-0-					21
12	4154	X	1461	-0-	-2693	-0-	1461	2			N	-0-					21
01	4092	X	1920	-0-	-2172	-0-	1920	2			N	-0-					21
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					21
03	3193	X	2903	-0-	-290	-0-	2903	2			N	-0-					21
*04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					21

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					73
12	496	N	230	-0-	-266	-0-	230	2			N	-0-					73
01	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					73
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					73
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					73
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	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

11	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					184
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					184
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					184
02	2291	N	-0-	-0-	-2291	-0-					N	-0-					184
03	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2391	2			N	-0-					184
04	2370	N	2321	-0-	-49	-0-	2321	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

11	6174		6174	-0-	-0-	-0-	870	1	5304	2	N	-0-					59
12	6401		6401	-0-	-0-	-0-	780	1	5621	2	N	-0-					59
01	6506		6506	-0-	-0-	-0-	930	1	5576	2	N	-0-					59
02	6786	#	5737	-0-	-1049	-0-	725	1	5012	2	N	-0-					59
03	7130	#	5677	-0-	-1453	-0-	775	1	4902	2	N	-0-					59
04	6300	#	5363	-0-	-937	-0-	750	1	4613	2	N	-0-					59

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					20
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					20
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					20
04	240	N	56	-0-	-184	-0-	56	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-

MONNIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 176113 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8714 - 8770

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

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	974	-0-	-1006	-0-	974	2			N	-0-					129
12	1984	N	1024	-0-	-960	-0-	1013	2	11	9	N	10					139
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1211	2	20	9	N	18					157
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1113	2	136	9	N	124					281
*03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					281
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-	160	1			121

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGH PLAINS OPERATING, LLC 385603
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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
11	2310	N	1481	-0-	-829	-0-	510 13	1 9	958	2	N	12	12	8			28
12	2387	N	989	-0-	-1398	-0-	989	2			N	-0-					28
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	397	1	753	2	N	-0-					28
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	497 9	1 9	1619	2	N	8	8	8			28
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	380 117	1 9	1185	2	N	106	15	8			119
*04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	380 17	1 9	1185	2	N	15	15	8			119

BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5679	-0-	-51	-0-	1957 75	1 9	3647	2	N	68	13	8			118
12	6107	X	3207	-0-	-2900	-0-	3207	2			N	-0-					118
01	6107	X	5594	-0-	-513	-0-	1928 8	1 9	3658	2	N	7	7	8			118
02	5713	X	5477	-0-	-236	-0-	1283 8	1 9	4186	2	N	7	7	8			118
03	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	1583 150	1 9	5056	2	N	136	174	1	15	8	65
*04	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	1583 17	1 9	5056	2	N	15	15	8			65

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
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	406 21	1 9	917	2	N	19	19	8			102
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	497	1	1183	2	N	-0-					102
01	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	296 1	1 9	1289	2	N	1	1	8			102
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	339	1	1230	2	N	-0-					102
03	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	452	1	1123	2	N	-0-					102
*04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	452	1	1123	2	N	-0-					102

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	843	1	1907	2	N	15	15	8			40
							17	9									
12	2759	X	2478	-0-	-281	-0-	734	1	1744	2	N	-0-					40
01	2759	X	2105	-0-	-654	-0-	391	1	1704	2	N	9	9	8			40
							10	9									
02	2668	X	1801	-0-	-867	-0-	387	1	1404	2	N	9	9	8			40
							10	9									
03	2852	X	2407	-0-	-445	-0-	685	1	1703	2	N	17	17	8			40
							19	9									
04	2760	X	2407	-0-	-353	-0-	685	1	1703	2	N	17	17	8			40
							19	9									

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3262	-0-	-608	-0-	317	1	2917	2	N	25	15	8			112
							28	9									
12	3999	X	3176	-0-	-823	-0-	176	1	2978	2	N	20					132
							22	9									
01	3782	X	3575	-0-	-207	-0-	3566	2	9	9	N	8	8	8			132
02	3219	X	2985	-0-	-234	-0-	245	1	2732	2	N	7	7	8			132
							8	9									
03	3379	X	3345	-0-	-34	-0-	365	1	2896	2	N	76	18	8			190
							84	9									
04	3450	X	3279	-0-	-171	-0-	365	1	2896	2	N	16	16	8			190
							18	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

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

HIGH PLAINS OPERATING, LLC 385603
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
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
11	4860	X	4806	-0-	-54	-0-	4771	2	35	9	N	32					309
12	5022	X	4825	-0-	-197	-0-	4801	2	24	9	N	22					331
01	4929	X	4809	-0-	-120	-0-	4809	2			N	-0-					331
02	4640	X	4192	-0-	-448	-0-	4192	2			N	-0-					331
03	4960	X	4541	-0-	-419	-0-	4534	2	7	9	N	6	190	1			147
04	4800	X	4359	-0-	-441	-0-	4335	2	24	9	N	22					169

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1742	-0-	-358	-0-	1730	3	12	9	N	11	2	8			94
12	2170	N	1552	-0-	-618	-0-	1551	3	1	9	N	1	1	8			94
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1842	3	25	9	N	23					117
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1945	3	3	9	N	3					120
*03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

11	90	#	74	-0-	-16	-0-	10	1	64	2	N	-0-					196
12	117	R	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-					196
01	93	#	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	2	N	-0-					196
02	116	#	48	-0-	-68	-0-	5	1	43	2	N	-0-					196
03	124	#	41	-0-	-83	-0-	5	1	36	2	N	-0-					196
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					196

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

11	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					173
12	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					173
01	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					173
02	87	#	57	-0-	-30	-0-	57	2			N	-0-					173
03	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					173
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					173

LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

11	DLQ G-10		258	-0-	258	258	258	2			Y	-0-					170
12	DLQ G-10		381	-0-	381	639	381	2			Y	-0-					170
01	1015	R	376	-0-	-639	-0-	376	2			Y	-0-					170
02	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					170
03	372	#	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					170
04	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					170

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

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
11	DLQ G-10		378	-0-	378	378	378	2			Y	-0-					55
12	DLQ G-10		472	-0-	472	850	472	2			Y	-0-					55
01	1240	R	390	-0-	-850	-0-	390	2			Y	-0-					55
02	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					55
03	465	#	204	-0-	-261	-0-	204	2			Y	-0-					55
04	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		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

11	DLQ G-10		295	-0-	295	295	295	2			Y	-0-					61
12	DLQ G-10		357	-0-	357	652	357	2			Y	-0-					61
01	1062	R	410	-0-	-652	-0-	410	2			Y	-0-					61
02	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					61
03	372	#	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-					61
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

11	DLQ G-10		591	-0-	591	591	591	2			Y	-0-					29
12	DLQ G-10		421	-0-	421	1012	421	2			Y	-0-					29
01	1380		368	-0-	-1012	-0-	368	2			Y	-0-					29
02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					29
*03	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					29
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

11	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					127
12	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					127
01	279	#	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					127
02	261	#	253	-0-	-8	-0-	253	2			N	-0-					127
03	279	#	51	-0-	-228	-0-	51	2			N	-0-					127
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					127

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
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
11	1380	#	1355	-0-	-25	-0-	1355	2			N	-0-					25
12	1426	#	1365	-0-	-61	-0-	1365	2			N	-0-					25
01	1271	#	1146	-0-	-125	-0-	1146	2			N	-0-					25
02	1305	#	1215	-0-	-90	-0-	1200	2	15	9	N	14					39
03	1395	#	1229	-0-	-166	-0-	1226	2	3	9	N	3					42
04	1350	#	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					42

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
11	540	#	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-					118
12	558	#	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-					118
01	496	#	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-					118
02	464	#	442	-0-	-22	-0-	442	2			N	-0-					118
03	496	#	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-					118
04	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	#	1224	-0-	-96	-0-	1224	2			N	-0-					169
12	1364	#	1185	-0-	-179	-0-	1185	2			N	-0-					169
01	1209	#	1037	-0-	-172	-0-	1028	2	9	9	N	8					177
02	1189	#	718	-0-	-471	-0-	718	2			N	-0-					177
03	1271	#	1229	-0-	-42	-0-	1222	2	7	9	N	6					183
04	1230	#	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					183

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
11	DLQ G-10		356	-0-	356	356	356	2			Y	-0-					18
12	DLQ G-10		318	-0-	318	674	287	2	31	9	Y	28	40	1			6
01	1098	R	424	-0-	-674	-0-	402	2	22	9	Y	20					26
02	254	R	254	-0-	-0-	-0-	245	2	9	9	Y	8	29	1			5
03	372	#	250	-0-	-122	-0-	247	2	3	9	Y	3					8
04	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	DLQ G-10		373	-0-	373	373	373	2			Y	-0-					27
12	DLQ G-10		600	-0-	600	973	564	2	36	9	Y	33	52	1			8
01	1380		641	-0-	-739	234	607	2	34	9	Y	31					39
02	935	R	701	-0-	-234	-0-	679	2	22	9	Y	20	44	1			15
*03	657	R	657	-0-	-0-	-0-	651	2	6	9	Y	5					20
04	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	DLQ G-10		208	-0-	208	208	208	2			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		344	-0-	344	552	325	2	19	9	Y	17	25	1			4
01	931	R	379	-0-	-552	-0-	358	2	21	9	Y	19					23
02	309	R	309	-0-	-0-	-0-	299	2	10	9	Y	9	26	1			6
03	341	#	280	-0-	-61	-0-	277	2	3	9	Y	3					9
04	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					9

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		201	-0-	201	368	187	2	14	9	Y	13	19	1			2
01	619	R	251	-0-	-368	-0-	237	2	14	9	Y	13					15
02	166	R	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5	17	1			3
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	173	2	2	9	Y	2					5
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					5

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (RUDD PETTIT) 54807 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 276494 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5604 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	335	-0-	-25	-0-	9 273	1 9	53	2	N	248	168	1			168
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14 116	1 9	96	2	N	105	163	1			110
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8 127	1 9	118	2	N	115	166	1			59
02	319	N	276	-0-	-43	-0-	179	2	97	9	N	88					147
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	226	2	105	9	N	95	172	1			70
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	273	2	83	9	N	75					145

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	3000	N	3469	-0-	469	469	179	1	3290	2	N	-0-					187
12	3100	N	3469	-0-	369	838	192	1	3277	2	N	-0-					187
01	3100	N	3374	-0-	274	1112	159	1	3215	2	N	-0-					187
02	4193	X	3081	-0-	-1112	-0-	147	1	2934	2	N	-0-					187
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	153	1	3144	2	N	-0-					187
*04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	143	1	2895	2	N	-0-					187

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

11	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	190	1	1162	2	N	-0-					157
12	1922	N	1611	-0-	-311	-0-	206	1	1405	2	N	-0-					157
01	1953	N	1545	-0-	-408	-0-	99	1	1445	2	N	1					158
							1	9									
02	1305	N	1271	-0-	-34	-0-	1260	2	11	9	N	10					168
03	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	1406	2	8	9	N	7					175
04	1500	N	1269	-0-	-231	-0-	1267	2	2	9	N	2					177

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

11	630	N	92	-0-	-538	-0-	5	1	87	2	N	-0-					53
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					53
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					53
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					53
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	2	N	-0-					53
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					53

HIGH PLAINS OPERATING, LLC 385603
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

11	2640	X	2054	-0-	-586	-0-	2054	2			N	-0-					209
12	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					209
01	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					209
02	1972	N	1641	-0-	-331	-0-	1641	2			N	-0-					209
03	2108	N	1727	-0-	-381	-0-	1727	2			N	-0-					209
04	1920	N	1574	-0-	-346	-0-	1574	2			N	-0-					209

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
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					137
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					137
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					137
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	2			N	-0-					137
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					137
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					137

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3T RRCID -> 270865 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6136 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2486	-0-	-334	-0-	135	1	2351	2	N	-0-					37
12	2914	X	2693	-0-	-221	-0-	140	1	2553	2	N	-0-					37
01	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	140	1	2595	2	N	-0-					37
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	131	1	2640	2	N	-0-					37
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	140	1	2594	2	N	-0-					37
04	2640	N	2326	-0-	-314	-0-	130	1	2196	2	N	-0-					37

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080) 54810 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 135344 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	806	-0-	-94	-0-	806	3			N	-0-					89
12	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	3			N	-0-					89
01	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	3			N	-0-					89
02	783	N	746	-0-	-37	-0-	746	3			N	-0-					89
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					89
04	750	N	687	-0-	-63	-0-	685	3	2	9	N	2	50	1			41

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5730	X	5701	-0-	-29	-0-	5606	3	95	9	N	86	187	1			183
12	5921	X	5593	-0-	-328	-0-	5508	3	85	9	N	77	180	1			80
01	5921	X	5838	-0-	-83	-0-	5644	3	194	9	N	176	188	1			68
02	5684	X	5391	-0-	-293	-0-	5280	3	111	9	N	101					169
03	6076	X	4513	-0-	-1563	-0-	4425	3	88	9	N	80					249
04	5700	X	5003	-0-	-697	-0-	4872	3	131	9	N	119	320	1			48

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	111	-0-	-99	-0-	10	1	101	2	N	-0-					133
12	217	#	98	-0-	-119	-0-	8	1	90	2	N	-0-					133
01	155	#	50	-0-	-105	-0-	4	1	46	2	N	-0-					133
02	145	#	47	-0-	-98	-0-	4	1	43	2	N	-0-					133
03	124	#	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	2	N	-0-					133
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					133

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	1830	N	1610	-0-	-220	-0-	1573	2	37	9	N	34				104
12	2232	N	1352	-0-	-880	-0-	1321	2	31	9	N	28				132
01	1984	N	1098	-0-	-886	-0-	1070	2	28	9	N	25				157
02	1566	N	1037	-0-	-529	-0-	1013	2	24	9	N	22				179
03	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	1133	2	47	9	N	43				222
*04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-				222

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1282	2	47	9	N	43				107
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1288	2	33	9	N	30				137
01	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1292	2	68	9	N	62	164	1		35
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1647	2	47	9	N	43				78
03	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1056	2	197	9	N	179				257
04	1320	N	950	-0-	-370	-0-	950	2			N	-0-				257

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7				121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12				133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14				147
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13				160
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18				178
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6				184

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

11	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	943	2	58	9	N	53				159
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	976	2	44	9	N	40	163	1		36
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1021	2	34	9	N	31				67
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1509	2	78	9	N	71				138
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1403	2	76	9	N	69	155	1		52
*04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1314	2	52	9	N	47				99

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		751	-0-	751	3174	684	2	67	9	N	61	165	1	1	8	40
12	1600	N	722	-0-	-878	2296	659	2	63	9	N	57					97
*01	2982	N	686	-0-	-2296	-0-	623	2	63	9	N	57					154
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	561	2	58	9	N	53					207
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	575	2	35	9	N	32	154	1	1	8	84
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	529	2	50	9	N	45					129

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

11	3000	N	3359	-0-	359	581	3347	2	12	9	N	11					92
12	1371	N	790	-0-	-581	-0-	778	2	12	9	N	11					103
01	1085	X	537	-0-	-548	-0-	526	2	11	9	N	10					113
02	1015	X	630	-0-	-385	-0-	606	2	24	9	N	22					135
03	1085	X	732	-0-	-353	-0-	701	2	31	9	N	28					163
04	1050	X	1009	-0-	-41	-0-	996	2	13	9	N	12	154	1			21

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

11	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	1614	2	39	9	N	35					137
12	2077	N	1760	-0-	-317	-0-	1719	2	41	9	N	37					174
01	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1391	2	22	9	N	20					194
02	1595	N	1148	-0-	-447	-0-	1079	2	69	9	N	63	182	1			75
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1753	2	54	9	N	49					124
*04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2346	2	102	9	N	93	173	1			44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	440	2	12	9	N	11					155
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	737	2	18	9	N	16					171
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	704	2	21	9	N	19					190
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	457	2	17	9	N	15					205
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	778	2	33	9	N	30	185	1			50
*04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	790	2	18	9	N	16					66

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					116
12	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					116
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253	2	6	9	N	5					121
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					121
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	1			N	-0-					121
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	175	2	6	9	N	5					126

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
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	N	3					132
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	N	1					133
01	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	2			N	-0-					133
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1					134
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	382	2	39	9	N	35					169
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					169

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

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

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	810	2	9	9	N	8					87
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	804	2	11	9	N	10					97
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	826	2	4	9	N	4					101
02	783	N	725	-0-	-58	-0-	718	2	7	9	N	6					107
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	837	2	6	9	N	5					112
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					112

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3347	2	45	9	N	41	167	1			69
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3455	2	33	9	N	30					99
01	2511	X	2001	-0-	-510	-0-	1943	2	58	9	N	53					152
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2650	2	52	9	N	47					199
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2584	2	88	9	N	80	160	1			119
*04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2568	2	42	9	N	38					157

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

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

11	1500	N	1113	-0-	-387	-0-	1083	2	30	9	N	27					124
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1135	2	34	9	N	31					155
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1382	2	43	9	N	39					194
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1145	2	34	9	N	31					225
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1783	2	44	9	N	40	181	1			84
04	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	1333	2	6	9	N	5					89

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

11	840	#	801	-0-	-39	B	-11692	790	2	11	9	N	10					107
12	868	#	749	-0-	-119	B	-11811	732	2	17	9	N	15					122
01	868	#	653	-0-	-215	B	-12026	640	2	13	9	N	12					134
02	783	#	722	-0-	-61	B	-12087	708	2	14	9	N	13					147
03	837	#	781	-0-	-56	B	-12143	762	2	19	9	N	17					164
04	810	#	672	-0-	-138	B	-12281	672	2			N	-0-					164

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
11	2010	S	1590	-0-	-420	-0-	667	1	870	2	N	48	184	1			42
							53	9									
12	2202	S	2202	-0-	-0-	-0-	713	1	1406	2	N	75					117
							83	9									
01	2515	S	2515	-0-	-0-	-0-	713	1	1729	2	N	66					183
							73	9									
02	2587	S	2587	-0-	-0-	-0-	667	1	1866	2	N	49	173	1			59
							54	9									
03	2218	S	2218	-0-	-0-	-0-	713	1	1387	2	N	107					166
							118	9									
*04	2166	S	2166	-0-	-0-	-0-	690	1	1424	2	N	47					213
							52	9									

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3230	2	32	9	N	29					161
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3270	2	73	9	N	66	184	1	1	8	42
01	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1597	2	39	9	N	35					77
02	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2101	2	57	9	N	52					129
03	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2244	2	79	9	N	72					201
*04	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1262	2	24	9	N	22	179	1			44

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	480	X	447	-0-	-33	-0-	432	2	15	9	N	14					206
12	651	X	385	-0-	-266	-0-	372	2	13	9	N	12					218
01	672	X	672	-0-	-0-	-0-	650	2	22	9	N	20					238
02	609	X	511	-0-	-98	-0-	503	2	8	9	N	7					245
03	465	X	428	-0-	-37	-0-	407	2	21	9	N	19	159	1			105
*04	732	X	732	-0-	-0-	-0-	719	2	13	9	N	12					117

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
11	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	186	#	160	-0-	-26	-0-	159	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	261	#	210	-0-	-51	-0-	209	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	279	#	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	270	#	5	-0-	-265	-0-	5	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					50
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					50
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					50
02	232	N	154	-0-	-78	-0-	154	2			N	-0-					50
03	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					50
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					50

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. 501545
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	100	-0-	-320	-0-	6 2	1 9	92	2	N	2					92
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	7 8	1 9	100	2	N	7					99
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	7 9	1 9	104	2	N	8					107
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	95	2	N	3					110
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					110
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	2	N	-0-					110

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
11	780	N	597	-0-	-183	-0-	565	2	32	9	N	29	111	1	1	8	37
12	651	N	493	-0-	-158	-0-	453	2	40	9	N	36	1	8			72
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	471	2	52	9	N	47					119
02	580	N	182	-0-	-398	-0-	168	2	14	9	N	13					132
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	630	2	45	9	N	41	72	1			101
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	550	2	36	9	N	33					134

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

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

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	616	-0-	-0-		-0-	616	2			N	-0-	178	1			78
12	480	N	480	-0-	-0-		-0-	476	2	4	9	N	4					82
01	530	N	530	-0-	-0-		-0-	524	2	6	9	N	5					87
02	527	N	527	-0-	-0-		-0-	524	2	3	9	N	3					90
*03	572	N	572	-0-	-0-		-0-	572	2			N	-0-					90
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					90

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 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
11	2362	N	2362	-0-	-0-		-0-	661	1	1692	2	N	8					279
								9	9									
12	2418	N	2360	-0-	-58		-0-	895	1	1458	2	N	6	1	8			284
								7	9									
01	2371	N	2371	-0-	-0-		-0-	661	1	1692	2	N	16					300
								18	9									
02	2372	N	2372	-0-	-0-		-0-	916	1	1437	2	N	17					317
								19	9									
*03	2362	N	2362	-0-	-0-		-0-	605	1	1748	2	N	8					325
								9	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					325

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	11	1	8			110
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	40					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	9					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	31					190
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					190

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1137	-0-	-1563	-0-	39	1	1090	2	N	7					207
							8	9									
12	2759	X	1239	-0-	-1520	-0-	49	1	1186	2	N	4	2	8			209
							4	9									
01	2759	X	1204	-0-	-1555	-0-	6	1	1197	2	N	1	177	1			33
							1	9									
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	79	1	1723	2	N	4					37
							4	9									
*03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	37	1	1868	2	N	8					45
							9	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	2975	-0-	-1735	-0-	103	1	2870	2	N	2					65
							2	9									
12	4588	X	3812	-0-	-776	-0-	152	1	3649	2	N	10	2	8			73
							11	9									
01	4588	X	3470	-0-	-1118	-0-	16	1	3442	2	N	11	2	8			82
							12	9									
02	4292	X	3206	-0-	-1086	-0-	140	1	3048	2	N	16	1	8			97
							18	9									
03	4371	X	3468	-0-	-903	-0-	68	1	3389	2	N	10					107
							11	9									
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					107

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	6992	-0-	-928	-0-	242	1	6741	2	N	8	1	8			142
							9	9									
12	7874	X	7042	-0-	-832	-0-	280	1	6723	2	N	35	3	8			174
							39	9									
01	7812	X	6725	-0-	-1087	-0-	30	1	6654	2	N	37	2	8			209
							41	9									
02	7279	X	6355	-0-	-924	-0-	277	1	6064	2	N	13	180	1	2	8	40
							14	9									
03	7440	X	6897	-0-	-543	-0-	135	1	6751	2	N	10					50
							11	9									
04	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					50

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2632	-0-	-788	-0-	90	1	2530	2	N	11					127
							12	9									
12	3534	X	2073	-0-	-1461	-0-	83	1	1989	2	N	1	1	8			127
							1	9									
01	2883	X	1795	-0-	-1088	-0-	8	1	1787	2	N	-0-					127
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	130	1	2846	2	N	12	2	8			137
							13	9									
*03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	54	1	2676	2	N	-0-					137
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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
11	5340	X	5111	-0-	-229	-0-	176	1	4921	2	N	13					287
							14	9									
12	5518	X	5229	-0-	-289	-0-	209	1	5007	2	N	12	4	8			295
							13	9									
01	5518	X	4997	-0-	-521	-0-	23	1	4952	2	N	20	2	8			313
							22	9									
02	5220	X	4828	-0-	-392	-0-	211	1	4604	2	N	12	2	8			323
							13	9									
03	5332	X	5091	-0-	-241	-0-	100	1	4977	2	N	13					336
							14	9									
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					336

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
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	41	1	1144	2	N	20					122
							22	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	51	1	1213	2	N	9	1	8			130
							10	9									
01	1178	N	625	-0-	-553	-0-	3	1	622	2	N	-0-					130
02	1160	N	414	-0-	-746	-0-	18	1	396	2	N	-0-					130
03	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	21	1	1024	2	N	-0-					130
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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
11	11100	X	10156	-0-	-944	-0-	351	1	9803	2	N	2	2	8			195
							2	9									
12	11470	X	8900	-0-	-2570	-0-	356	1	8533	2	N	10	179	1	3	8	23
							11	9									
01	11408	X	9801	-0-	-1607	-0-	44	1	9733	2	N	22	2	8			43
							24	9									
02	10353	X	9326	-0-	-1027	-0-	408	1	8908	2	N	9	2	8			50
							10	9									
03	10509	X	9431	-0-	-1078	-0-	186	1	9239	2	N	5					55
							6	9									
04	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					N	NO RPT					55

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
11	3390	X	2484	-0-	-906	-0-	85	1	2369	2	N	27					124
							30	9									
12	3844	X	2668	-0-	-1176	-0-	106	1	2536	2	N	24	4	8			144
							26	9									
01	3844	X	2875	-0-	-969	-0-	13	1	2856	2	N	5	2	8			147
							6	9									
02	3596	X	2795	-0-	-801	-0-	121	1	2635	2	N	35	2	8			180
							39	9									
*03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	61	1	3035	2	N	33	175	1			38
							36	9									
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					38

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					194
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					194
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5545	-0-	-605	-0-	190 33	1 9	5322	2	N	30	192	1			30
12	6293	X	5616	-0-	-677	-0-	224 28	1 9	5364	2	N	25	3	8			52
01	6293	X	5547	-0-	-746	-0-	25 33	1 9	5489	2	N	30	2	8			80
02	5887	X	5241	-0-	-646	-0-	229 18	1 9	4994	2	N	16	1	8			95
03	5735	X	5508	-0-	-227	-0-	109 17	1 9	5382	2	N	15					110
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					110

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	229 12	1 9	6383	2	N	11					63
12	6758	X	5892	-0-	-866	-0-	236 9	1 9	5647	2	N	8	1	8			70
01	6758	X	5504	-0-	-1254	-0-	25 11	1 9	5468	2	N	10					80
02	6902	X	5294	-0-	-1608	-0-	231 13	1 9	5050	2	N	12					92
03	6851	X	5283	-0-	-1568	-0-	104 17	1 9	5162	2	N	15					107
04	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					107

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2471	-0-	-1069	-0-	85 8	1 9	2378	2	N	7	167	1			96
12	2604	X	2322	-0-	-282	-0-	92 12	1 9	2218	2	N	11	3	8			104
01	3348	X	2261	-0-	-1087	-0-	10	1	2251	2	N	-0-					104
02	3132	X	2745	-0-	-387	-0-	120 14	1 9	2611	2	N	13					117
03	3348	X	2651	-0-	-697	-0-	52 8	1 9	2591	2	N	7					124
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					124

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1946	-0-	-1054	436	83	1	1863	3	Y	-0-					25
12	2410	N	1974	-0-	-436	-0-	84	1	1888	3	Y	2					27
							2	9									
01	2356	N	1029	-0-	-1327	-0-	41	1	987	3	Y	1					28
							1	9									
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	44	1	997	3	Y	-0-					28
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	58	1	1248	3	Y	1					29
							1	9									
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1057	3	Y	1					30
							1	9									

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	118	1	2645	3	Y	-0-					33
12	2976	X	2660	-0-	-316	-0-	114	1	2542	3	Y	4					37
							4	9									
01	2976	X	2630	-0-	-346	-0-	105	1	2524	3	Y	1					38
							1	9									
02	2000	N	2375	-0-	375	375	101	1	2273	3	Y	1					39
							1	9									
03	3011	N	2636	-0-	-375	-0-	117	1	2518	3	Y	1					40
							1	9									
04	2550	N	2467	-0-	-83	-0-	110	1	2355	3	Y	2					42
							2	9									

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	72	1	1609	3	Y	1					50
							1	9									
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	87	1	1948	3	Y	1					51
							1	9									
01	2015	N	1926	-0-	-89	-0-	77	1	1847	3	Y	2					53
							2	9									
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	73	1	1643	3	Y	1					54
							1	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	43	1	935	3	Y	-0-					54
04	1860	N	670	-0-	-1190	-0-	30	1	639	3	Y	1					55
							1	9									

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
11	7710	X	7350	-0-	-360	-0-	315	1	7035	3	Y	-0-					90
12	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	338	1	7559	3	Y	2					92
							2	9									
01	7688	X	7186	-0-	-502	-0-	288	1	6896	3	Y	2					94
							2	9									
02	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	319	1	7167	3	Y	1					95
							1	9									
03	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	349	1	7531	3	Y	-0-					95
04	7650	X	7469	-0-	-181	-0-	331	1	7116	3	Y	20					115
							22	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

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

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

11	3180	X	2365	-0-	-815	-0-	237	1	2128	2	Y	-0-					2
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	359	1	3162	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	313	1	2850	2	Y	3					5
							3	9									
02	3074	X	2755	-0-	-319	-0-	283	1	2463	2	Y	8					13
							9	9									
03	3534	X	2909	-0-	-625	-0-	300	1	2596	2	Y	12	4	8			21
							13	9									
04	3420	X	2684	-0-	-736	-0-	271	1	2407	2	Y	5	20	1			6
							6	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

11	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	188	1	1687	2	Y	-0-					1
12	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	187	1	1651	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	1922	N	1661	-0-	-261	-0-	164	1	1495	2	Y	2					3
							2	9									
02	1827	N	1689	-0-	-138	-0-	173	1	1512	2	Y	4					7
							4	9									
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	203	1	1758	2	Y	6	2	8			11
							7	9									
*04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	224	1	1990	2	Y	5	11	1			5
							6	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

11	2610	X	2255	-0-	-355	-0-	226	1	2029	2	Y	-0-					2
12	2635	X	2095	-0-	-540	-0-	213	1	1881	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	2635	X	2415	-0-	-220	-0-	239	1	2175	2	Y	1					3
							1	9									
02	2175	N	2084	-0-	-91	-0-	214	1	1866	2	Y	4					7
							4	9									
03	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	201	1	1736	2	Y	7	3	8			11
							8	9									
04	2340	N	1876	-0-	-464	-0-	189	1	1681	2	Y	5	11	1			5
							6	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
11	2340	N	2071	-0-	-269	-0-	208	1	1863	2	Y	-0-	36	1			16
12	2387	N	1951	-0-	-436	-0-	199	1	1751	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
01	2325	N	1919	-0-	-406	-0-	188	1	1713	2	Y	16					32
							18	9									
02	2320	X	1527	-0-	-793	-0-	157	1	1369	2	Y	1					33
							1	9									
03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	253	1	2192	2	Y	24	5	8			52
							26	9									
*04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	252	1	2231	2	Y	-0-	41	1			11

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

11	5400	X	4368	-0-	-1032	-0-	438	1	3930	2	Y	-0-	36	1			16
12	4898	X	4418	-0-	-480	-0-	450	1	3967	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
01	4743	X	4228	-0-	-515	-0-	416	1	3794	2	Y	16					32
							18	9									
02	4524	X	3800	-0-	-724	-0-	391	1	3408	2	Y	1					33
							1	9									
03	4712	X	4125	-0-	-587	-0-	425	1	3672	2	Y	25	6	8			52
							28	9									
04	4380	X	3877	-0-	-503	-0-	393	1	3484	2	Y	-0-	41	1			11

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

11	2580	N	2424	-0-	-156	-0-	243	1	2181	2	Y	-0-	29	1			3
12	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	251	1	2213	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	248	1	2260	2	Y	-0-					3
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	242	1	2108	2	Y	10					13
							11	9									
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	267	1	2306	2	Y	21	6	8			28
							23	9									
*04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	252	1	2236	2	Y	-0-	23	1			5

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	154	1	1380	2	Y	1	12	1			3
							1	9									
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	159	1	1398	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	154	1	1407	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	1479	N	1435	-0-	-44	-0-	148	1	1287	2	Y	-0-					2
03	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	156	1	1345	2	Y	11	8	1	2	8	3
							12	9									
04	1530	N	1353	-0-	-177	-0-	137	1	1216	2	Y	-0-					3

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	(I) 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	2220	N	2084	-0-		-136	-0-	209	1 9	1874	2	Y	1					9
12	2389	N	2389	-0-		-0-	-0-	243	1 9	2145	2	Y	1	1	8			9
01	2271	N	2271	-0-		-0-	-0-	224	1 9	2044	2	Y	3					12
02	2257	N	2257	-0-		-0-	-0-	232	1 9	2023	2	Y	2					14
03	2564	N	2564	-0-		-0-	-0-	265	1 9	2291	2	Y	7	5	8			16
*04	2371	N	2371	-0-		-0-	-0-	240	1 9	2128	2	Y	3					19

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3510	X	2117	-0-		-1393	-0-	212	1	1905	2	Y	-0-					4
12	3627	X	2069	-0-		-1558	-0-	211	1	1858	2	Y	-0-					4
01	3193	X	2060	-0-		-1133	-0-	204	1	1856	2	Y	-0-					4
02	2407	X	1898	-0-		-509	-0-	195	1	1703	2	Y	-0-					4
03	2325	X	1955	-0-		-370	-0-	203	1	1752	2	Y	-0-					4
04	2130	X	1797	-0-		-333	-0-	182	1	1615	2	Y	-0-					4

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1734	-0-		-306	-0-	174	1 9	1559	2	Y	1	23	1			4
12	2108	N	1908	-0-		-200	-0-	194	1 6 9	1708	2	Y	5	1	8			8
01	2077	N	1792	-0-		-285	-0-	177	1 6 9	1609	2	Y	5					13
02	1682	N	1674	-0-		-8	-0-	172	1 2 9	1500	2	Y	2					15
03	1922	N	1620	-0-		-302	-0-	167	1 6 9	1447	2	Y	5	2	8			18
04	1740	N	1696	-0-		-44	-0-	172	1 1 9	1523	2	Y	1					19

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2124	X	282	-0-		-1842	-0-	28	1	254	2	Y	-0-	4	1			1
12	264	X	264	-0-		-0-	-0-	27	1	237	2	Y	-0-					1
01	372	N	286	-0-		-86	-0-	28	1	258	2	Y	-0-					1
02	261	N	-0-	-0-		-261	-0-					Y	-0-					1
03	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					Y	-0-					1
04	270	N	-0-	-0-		-270	-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	(I) 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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	219 1 1 9		1968	2	Y	1					9
12	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	220 1 2 9		1936	2	Y	2	1	8			10
01	2232	N	2132	-0-	-100	-0-	211 1 2 9		1919	2	Y	2					12
02	2117	N	1958	-0-	-159	-0-	201 1 3 9		1754	2	Y	3					15
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	226 1 7 9		1952	2	Y	6	5	8			16
*04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	214 1 3 9		1900	2	Y	3					19

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	229 1 1 9		2050	2	Y	-0-	29	1			3
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	237 1 1 9		2086	2	Y	1	1	8			3
01	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	223 1 10 9		2034	2	Y	-0-					3
02	2204	N	2154	-0-	-50	-0-	221 1 24 9		1923	2	Y	9					12
03	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	235 1 26 9		2036	2	Y	22	7	8			27
*04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	228 1		2023	2	Y	-0-	22	1			5

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3534	-0-	-216	-0-	354 1 1 9		3180	2	Y	-0-	24	1			5
12	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	367 1 1 9		3234	2	Y	1	1	8			5
01	3844	X	3597	-0-	-247	-0-	354 1 21 9		3222	2	Y	19	21	1			3
02	3538	X	3337	-0-	-201	-0-	344 1 26 9		2993	2	Y	-0-					3
03	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	372 1 26 9		3216	2	Y	24	16	1	6	8	5
04	3540	X	3346	-0-	-194	-0-	339 1 1 9		3006	2	Y	1					6

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	215 1 1 9		1927	2	Y	-0-					2
12	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	210 1 1 9		1848	2	Y	1	1	8			2
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	212 1 1 9		1929	2	Y	1					3
02	2059	N	1956	-0-	-103	-0-	200 1 9 9		1747	2	Y	8					11
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	213 1 12 9		1838	2	Y	11	3	8			19
04	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	193 1 7 9		1708	2	Y	6	19	1			6

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	996	-0-	-144	-0-	100	1	896	2	Y	-0-	15	1			3
12	1147	N	947	-0-	-200	-0-	96	1	850	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	1147	N	986	-0-	-161	-0-	96	1	879	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	103	1	896	2	Y	-0-					2
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	109	1	940	2	Y	11	8	1	2	8	3
							12	9									
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	110	1	979	2	Y	-0-					3

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
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	196	1	1756	2	Y	-0-	15	1			3
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	205	1	1809	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	167	1	1523	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	1885	N	1514	-0-	-371	-0-	156	1	1358	2	Y	-0-					2
03	2015	N	1221	-0-	-794	-0-	125	1	1083	2	Y	12	8	1	3	8	3
							13	9									
04	1650	N	1262	-0-	-388	-0-	128	1	1134	2	Y	-0-					3

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
11	4020	X	2805	-0-	-1215	-0-	281	1	2524	2	Y	-0-	29	1			3
12	4154	X	2727	-0-	-1427	-0-	278	1	2448	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	3844	X	2586	-0-	-1258	-0-	256	1	2330	2	Y	-0-					3
02	3422	X	2843	-0-	-579	-0-	292	1	2540	2	Y	10					13
							11	9									
03	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	315	1	2727	2	Y	19	5	8			27
							21	9									
*04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	323	1	2865	2	Y	-0-	22	1			5

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
11	3270	X	3252	-0-	-18	-0-	326	1	2925	2	Y	1	59	1			10
							1	9									
12	3348	X	3112	-0-	-236	-0-	316	1	2789	2	Y	6	1	8			15
							7	9									
01	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	322	1	2932	2	Y	5					20
							6	9									
02	3132	X	2954	-0-	-178	-0-	304	1	2646	2	Y	4					24
							4	9									
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	357	1	3086	2	Y	14	8	8			30
							15	9									
04	3240	X	3147	-0-	-93	-0-	318	1	2825	2	Y	4					34
							4	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

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

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
11	3780	X	3663	-0-	-117	-0-	367	1	3296	2	Y	-0-					3
12	3875	X	3493	-0-	-382	-0-	356	1	3136	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	343	1	3123	2	Y	2					5
							2	9									
02	3538	X	3049	-0-	-489	-0-	313	1	2727	2	Y	8					13
							9	9									
03	3782	X	3178	-0-	-604	-0-	328	1	2835	2	Y	14	6	8			21
							15	9									
04	3660	X	2921	-0-	-739	-0-	295	1	2619	2	Y	6	21	1			6
							7	9									

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

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

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	417	1	3743	2	N	-0-					49
12	3782	X	3448	-0-	-334	-0-	351	1	3097	2	N	-0-					49
01	3782	X	3323	-0-	-459	-0-	325	1	2965	2	N	30					79
							33	9									
02	4031	X	3241	-0-	-790	-0-	334	1	2907	2	N	-0-					79
03	4309	X	3278	-0-	-1031	-0-	340	1	2936	2	N	2	2	8			79
							2	9									
04	4170	X	2227	-0-	-1943	-0-	226	1	2001	2	N	-0-					79

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

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

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

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

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
11	14100	X	13232	-0-	-868	-0-	1327	1	11905	2	N	-0-					60
12	14446	X	13852	-0-	-594	-0-	1403	1	12363	2	N	78	1	8			137
							86	9									
01	14446	X	13734	-0-	-712	-0-	1353	1	12331	2	N	45	93	1			89
							50	9									
02	13601	X	12857	-0-	-744	-0-	1324	1	11533	2	N	-0-					89
03	13950	X	13843	-0-	-107	-0-	1429	1	12356	2	N	53	119	1	6	8	17
							58	9									
*04	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	1365	1	12105	2	N	-0-					17

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

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

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

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

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

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

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2671	-0-	-929	-0-	267	1	2398	2	N	5					79
							6	9									
12	3720	X	2212	-0-	-1508	-0-	222	1	1961	2	N	26					105
							29	9									
01	3596	X	2056	-0-	-1540	-0-	203	1	1846	2	N	6	96	1			15
							7	9									
02	2987	X	1722	-0-	-1265	-0-	177	1	1539	2	N	5					20
							6	9									
03	3069	X	2049	-0-	-1020	-0-	211	1	1825	2	N	12	5	8			27
							13	9									
04	2670	X	1909	-0-	-761	-0-	193	1	1708	2	N	7					34
							8	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	150 20	1 9	1952	2	N	18					124
12	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	156 11	1 9	2028	2	N	10					134
01	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	155 19	1 9	2058	2	N	17					151
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	142 13	1 9	1925	2	N	12					163
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	163 11	1 9	2041	2	N	10					173
04	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	143 25	1 9	1924	2	N	23					196

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3256	-0-	-164	-0-	231 24	1 9	3001	2	N	22					153
12	3534	X	3335	-0-	-199	-0-	238 8	1 9	3089	2	N	7					160
01	3321	X	3315	-0-	-6	-0-	232 13	1 9	3070	2	N	12					172
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	209 6	1 9	2831	2	N	5					177
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	239 6	1 9	2998	2	N	5					182
*04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	215 17	1 9	2893	2	N	15					197

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	161 25	1 9	2093	2	N	23					175
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	170 22	1 9	2200	2	N	20					195
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	157 13	1 9	2080	2	N	12	184	1			23
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	154 9	1 9	2077	2	N	8					31
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	180 6	1 9	2248	2	N	5					36
*04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	162 14	1 9	2182	2	N	13					49

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
11	3000	X	2790	-0-	-210	-0-	198	1	2573	2	N	17					149
							19	9									
12	3131	X	2956	-0-	-175	-0-	211	1	2734	2	N	10					159
							11	9									
01	3088	X	2904	-0-	-184	-0-	203	1	2690	2	N	10					169
							11	9									
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	187	1	2524	2	N	5					174
							6	9									
03	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	213	1	2671	2	N	18					192
							20	9									
04	2850	X	2814	-0-	-36	-0-	193	1	2601	2	N	18					210
							20	9									

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238

11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	N	20					134
							22	9									
12	310	N	218	-0-	-92	-0-	7	1	211	2	N	-0-					134
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	4	1	116	2	N	-0-					134
02	232	N	135	-0-	-97	-0-	5	1	130	2	N	-0-					134
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	5	1	130	2	N	10					144
							11	9									
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					144

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	66	1	972	2	Y	3					235
							3	9									
12	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	58	1	962	2	Y	3	183	1			55
							3	9									
01	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	61	1	958	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
02	1015	N	954	-0-	-61	-0-	67	1	879	2	Y	7					62
							8	9									
03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	83	1	932	2	Y	3					65
							3	9									
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	77	1	962	2	Y	8					73
							9	9									

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

11	5190	X	4912	-0-	-278	-0-	4912	2			N	-0-					110
12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5180	2	15	9	N	14					124
01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5424	2	12	9	N	11	1	8			134
02	5133	X	5022	-0-	-111	-0-	5015	2	7	9	N	6					140
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5285	2	11	9	N	10					150
04	5250	X	4730	-0-	-520	-0-	4720	2	10	9	N	9					159

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2811	-0-	-9	-0-	174	1	2565	2	Y	65	178	1			124
							72	9									
12	2914	N	2724	-0-	-190	-0-	154	1	2538	2	Y	29	1	8			152
							32	9									
01	2945	N	2687	-0-	-258	-0-	159	1	2497	2	Y	28	1	8			179
							31	9									
02	2726	N	2411	-0-	-315	-0-	168	1	2223	2	Y	18					197
							20	9									
03	2728	N	2520	-0-	-208	-0-	204	1	2294	2	Y	20					217
							22	9									
04	2610	N	2559	-0-	-51	-0-	189	1	2353	2	Y	15					232
							17	9									

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3966	-0-	-384	-0-	250	1	3695	2	Y	19	2	8			105
							21	9									
12	4495	X	3973	-0-	-522	-0-	225	1	3725	2	Y	21	1	8			125
							23	9									
01	4495	X	4080	-0-	-415	-0-	244	1	3821	2	Y	14	2	8			137
							15	9									
02	3973	X	3813	-0-	-160	-0-	267	1	3522	2	Y	22					159
							24	9									
03	4247	X	3908	-0-	-339	-0-	316	1	3561	2	Y	28					187
							31	9									
*04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	306	1	3808	2	Y	18					205
							20	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
11	1500	N	980	-0-	-520	-0-	62	1	918	2	Y	-0-					199
12	1054	N	914	-0-	-140	-0-	52	1	862	2	Y	-0-					199
01	1054	N	886	-0-	-168	-0-	53	1	833	2	Y	-0-					199
02	986	X	858	-0-	-128	-0-	60	1	798	2	Y	-0-					199
*03	1054	X	567	-0-	-487	-0-	46	1	521	2	Y	-0-					199
*04	990	X	440	-0-	-550	-0-	33	1	407	2	Y	-0-					199

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-					40
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	N	-0-					40
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	140	2	N	1	1	8			40
							1	9									
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	N	-0-					40
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	N	30					70
							33	9									
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	245	2	N	27					97
							30	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1183	-0-	-557	-0-	73	1	1075	2	N	32					224
							35	9									
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	90	1	1494	2	N	12	2	8			234
							13	9									
01	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	77	1	1205	2	N	28	3	8			259
							31	9									
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	95	1	1247	2	N	27	189	1			97
							30	9									
03	1581	N	1278	-0-	-303	-0-	103	1	1158	2	N	15					112
							17	9									
04	1260	N	972	-0-	-288	-0-	70	1	877	2	N	23					135
							25	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
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	101	1	1417	2	N	25					160
							28	9									
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	81	1	1339	2	N	33	1	8			192
							36	9									
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	74	1	1166	2	N	17	2	8			207
							19	9									
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	86	1	1140	2	N	30	180	1			57
							33	9									
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	115	1	1299	2	N	23					80
							25	9									
*04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	86	1	1075	2	N	13					93
							14	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
11	2370	N	1872	-0-	-498	-0-	118	1	1737	2	N	15					237
							17	9									
12	2294	N	2152	-0-	-142	-0-	118	1	1957	2	N	70	196	1	3	8	108
							77	9									
01	2325	N	1969	-0-	-356	-0-	116	1	1823	2	N	27	5	8			130
							30	9									
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	151	1	1994	2	N	17					147
							19	9									
03	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	170	1	1915	2	N	20					167
							22	9									
*04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	151	1	1885	2	N	13					180
							14	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
11	8820	X	8167	-0-	-653	-0-	562	1	7532	2	N	66	1	8			250
							73	9									
12	8804	X	8495	-0-	-309	-0-	481	1	7951	2	N	57	196	1	1	8	110
							63	9									
01	8556	X	8369	-0-	-187	-0-	498	1	7798	2	N	66	2	8			174
							73	9									
02	7888	X	7800	-0-	-88	-0-	545	1	7188	2	N	61					235
							67	9									
03	8494	X	8191	-0-	-303	-0-	664	1	7471	2	N	51					286
							56	9									
*04	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	646	1	8043	2	N	61	193	1			154
							67	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

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

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5620	-0-	-710	-0-	352 73	1 9	5195	2	N	66	193	1			132
12	6541	X	5428	-0-	-1113	-0-	305 85	1 9	5038	2	N	77	2	8			207
01	6510	X	5369	-0-	-1141	-0-	317 83	1 9	4969	2	N	75	177	1	3	8	102
02	5800	X	4978	-0-	-822	-0-	347 56	1 9	4575	2	N	51					153
03	6200	X	5355	-0-	-845	-0-	431 68	1 9	4856	2	N	62					215
*04	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	411 86	1 9	5115	2	N	78	188	1			105

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

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

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

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

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

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

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	24690	X		23115	-0-	-1575	-0-	1686 1 75 9		21354	2	Y	68	143 1		5 8	-0-
12	25513	X		23039	-0-	-2474	-0-	1689 1 110 9		21240	2	Y	100				100
01	24676	X		24323	-0-	-353	-0-	1766 1 94 9		22463	2	Y	85	180 1		5 8	-0-
02	22310	X		22310	-0-	-0-	-0-	1757 1 80 9		20473	2	Y	73				73
03	24478	X		24478	-0-	-0-	-0-	1830 1 98 9		22550	2	Y	89				162
04	23070	X		22854	-0-	-216	-0-	1739 1 76 9		21039	2	Y	69	184 1		9 8	38

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
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CORETERRA OPERATING, LLC 178422
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					50
12	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					50
01	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					50
*02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					50
*03	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					50
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

11	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					140
12	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					140
01	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					140
*02	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					140
03	310	X	164	-0-	-146	-0-	164	3			N	-0-					140
04	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					50
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					50
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					50
*02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					50
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

11	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					104
12	1798	X	1744	-0-	-54	-0-	1744	2			N	-0-					104
01	1798	X	1767	-0-	-31	-0-	125	1	1642	2	N	-0-					104
02	1682	X	1304	-0-	-378	-0-	160	1	1144	2	N	-0-					104
03	1798	X	1641	-0-	-157	-0-	43	1	1598	2	N	-0-					104
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					104

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

11	3330	X	2281	-0-	-1049	-0-	78	1	2194	2	N	8					48
							9	9									
12	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	136	1	3246	2	N	2					50
							2	9									
01	3472	X	1533	-0-	-1939	-0-	7	1	1523	2	N	3					53
							3	9									
02	3248	X	1069	-0-	-2179	-0-	47	1	1022	2	N	-0-					53
*03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	100	1	4986	2	N	12					65
							13	9									
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					65

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	32	1	753	2	N	-0-					48
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					48
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					48

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	1013	-0-	-2437	-0-	35	1	978	2	N	-0-					15
12	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	165	1	3933	2	N	-0-					15
01	3379	X	2755	-0-	-624	-0-	12	1	2743	2	N	-0-					15
02	3161	X	2033	-0-	-1128	-0-	89	1	1944	2	N	-0-					15
03	4092	X	916	-0-	-3176	-0-	18	1	898	2	N	-0-					15
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					15

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
11	4200	X	4132	-0-	-68	-0-	142 3	1 9	3987	2	N	3					274
12	4123	X	4014	-0-	-109	-0-	161	1	3853	2	N	-0-					274
01	4340	X	4009	-0-	-331	-0-	18	1	3991	2	N	-0-					274
02	4060	X	3702	-0-	-358	-0-	162	1	3540	2	N	-0-					274
03	4340	X	4067	-0-	-273	-0-	80	1	3987	2	N	-0-					274
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					274

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
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	161	1	4480	2	N	-0-					84
12	4557	X	4543	-0-	-14	-0-	182	1	4361	2	N	-0-					84
01	4960	X	4640	-0-	-320	-0-	21	1	4619	2	N	-0-					84
02	4640	X	3933	-0-	-707	-0-	173	1	3760	2	N	-0-					84
03	4960	X	4583	-0-	-377	-0-	91	1	4492	2	N	-0-					84
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					84

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

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

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

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

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

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

XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360 X	2704	-0-	-656	-0-	80	1	2624	2	N	-0-					98
12	2728 X	2680	-0-	-48	-0-	79	1	2601	2	N	-0-					98
01	2790 X	2721	-0-	-69	-0-	79	1	2642	2	N	-0-					98
02	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	78	1	2561	2	N	-0-					98
03	2666 N	2595	-0-	-71	-0-	78	1	2517	2	N	-0-					98
04	2640 N	2385	-0-	-255	-0-	71	1	2314	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

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

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	297	-0-	-213	-0-	297	3			Y	-0-					2
12	527	X	412	-0-	-115	-0-	412	3			Y	-0-					2
01	496	X	87	-0-	-409	-0-	87	3			Y	-0-					2
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					2
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					2
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4754	3	262	9	Y	238					468
12	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6594	3	320	9	Y	291	377	1			382
01	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1394	3	35	9	Y	32					414
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4396	3	204	9	Y	185	192	1			407
03	6913	X	6078	-0-	-835	-0-	5760	3	318	9	Y	289	190	1			506
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					506

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDELLE, N. (WOODBINE) 58625 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
TDX ENERGY, LLC 840440
HEARNE, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 277013 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4706 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15428 05/24/2014

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC 139615
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					133
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					134
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					134
*02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					134
*03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					134
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					134

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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					132
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					133
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133
*02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133
*03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133

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
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	619	2	79	9	N	72	167	1			177
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	355	2	26	9	N	24	168	1			33
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	512	2	120	9	N	109					142
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	799	2	98	9	N	89	169	1			62
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	165	2	11	9	N	10					72
04	240	N	101	-0-	-139	-0-	90	2	11	9	N	10					82

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		261	-0-	261	2625	218	2	43	9	N	39	168	1			569
12	2728	X	103	-0-	-2625	-0-	60	2	43	9	N	39	172	1			436
01	229	X	229	-0-	-0-	-0-	179	2	50	9	N	45					481
02	261	N	148	-0-	-113	-0-	87	2	61	9	N	55	165	1			371
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	84	169	1			286
04	210	N	66	-0-	-144	-0-	41	2	25	9	N	23					309

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	37	-0-	-203	-0-	37	2			N	-0-					205
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					205
01	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-					205
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					205
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					205
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					205

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1879	-0-	-281	-0-	450	1	1429	2	N	-0-			362
12	2232	X	1616	-0-	-616	-0-	397	1	1219	2	N	-0-			362
01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	419	1	1914	2	N	-0-			362
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	23	1	2246	2	N	-0-			362
03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	198	1	2540	2	N	-0-			362
*04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	128	1	2540	2	N	-0-			362

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

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

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

11	930	N	525	-0-	-405	-0-	525	2			N	-0-			54
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			54
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			54
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	817	2	9	9	N	8			62
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	910	2	3	9	N	3			65
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			65

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

11	900	N	805	-0-	-95	-0-	805	2			N	-0-			47
12	1116	N	940	-0-	-176	-0-	940	2			N	-0-			47
01	1085	N	776	-0-	-309	-0-	776	2			N	-0-			47
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			47
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			47
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			47

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	534	1	1354	2	N	-0-			177
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	33	1	211	2	N	-0-			177
01	1147	N	196	-0-	-951	-0-	22	1	174	2	N	-0-			177
02	1073	N	543	-0-	-530	-0-	543	2			N	-0-			177
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	417	1	1194	2	N	-0-			177
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	107	1	660	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
11	2040	X	1908	-0-	-132	-0-	127	1	1781	2	N	-0-			154
12	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	297	1	1909	2	N	-0-			154
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	313	1	2056	2	N	-0-			154
02	1856	N	1338	-0-	-518	-0-	117	1	1219	2	N	2			156
							2	9							
03	2108	N	1768	-0-	-340	-0-	385	1	1381	2	N	2			158
							2	9							
04	2040	N	1774	-0-	-266	-0-	279	1	1495	2	N	-0-			158

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
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	400	1	1016	2	N	3			188
							3	9							
12	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	192	1	1250	2	N	7			195
							8	9							
01	1550	N	1121	-0-	-429	-0-	127	1	988	2	N	5			200
							6	9							
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1	1	1459	2	N	5			205
							6	9							
03	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	330	1	944	2	N	3			208
							3	9							
04	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	141	1	868	2	N	3			211
							3	9							

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	782	-0-	-328	-0-	780	2	2	9	N	2			36
12	837	N	661	-0-	-176	-0-	661	2			N	-0-			36
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			36
02	754	N	697	-0-	-57	-0-	697	2			N	-0-			36
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	982	2	6	9	N	5			41
04	720	N	553	-0-	-167	-0-	552	2	1	9	N	1			42

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
11	270	N	185	-0-	-85	-0-	181	2	4	9	N	4			24
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			24
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	288	2	6	9	N	5			29
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			29
03	310	N	229	-0-	-81	-0-	223	2	6	9	N	5			34
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	267	2	4	9	N	4			38

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	354	-0-	-156	-0-	352	2	2	9	N	2					60
12	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			N	-0-					60
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	193	2	3	9	N	3					63
02	348	N	44	-0-	-304	-0-	40	2	4	9	N	4					67
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	404	2	9	9	N	8					75
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	273	2	6	9	N	5					80

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10698

11	1110	N	487	-0-	-623	-0-	470	3	17	9	N	15					119
12	1147	N	808	-0-	-339	-0-	776	3	32	9	N	29	1	8			147
01	1178	N	635	-0-	-543	-0-	626	2	9	9	N	8					155
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	747	3	19	9	N	17					172
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1043	3	20	9	N	18					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	2	8			205

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

11	1980	N	1530	-0-	-450	-0-	1506	2	24	9	N	22					85
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2164	2	20	9	N	18	1	8			102
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2372	2	20	9	N	18					120
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1593	2	19	9	N	17					137
03	2170	N	1824	-0-	-346	-0-	1810	2	14	9	N	13					150
04	2310	N	2033	-0-	-277	-0-	2013	2	20	9	N	18					168

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 201911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9508 - 10671

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

11	2130	N	1989	-0-	-141	-0-	620	1	1369	2	Y	-0-					23
12	2201	N	2090	-0-	-111	-0-	652	1	1438	2	Y	-0-					23
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	683	1	1587	2	Y	-0-					23
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	668	1	1526	2	Y	56	71	1			8
							62	9									
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	661	1	1515	2	Y	-0-					8
*04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	650	1	1488	2	Y	-0-					8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	190	1	1054	2	Y	-0-					5
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	211	1	1104	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	201	1	1057	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	145	1	765	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	169	1	867	2	Y	-0-					5
04	1110	N	880	-0-	-230	-0-	149	1	731	2	Y	-0-					5

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	326	1	1810	2	Y	-0-					6
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	342	1	1793	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
01	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	330	1	1735	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	287	1	1517	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	323	1	1657	2	Y	-0-					6
04	2010	N	1912	-0-	-98	-0-	323	1	1589	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	1180	1	2606	2	Y	-0-					27
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	1208	1	2666	2	Y	-0-					27
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	1177	1	2734	2	Y	-0-					27
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	1072	1	2446	2	Y	88	103	1			12
							97	9									
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	1199	1	2750	2	Y	-0-					12
*04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	1150	1	2630	2	Y	-0-					12

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
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	224	1	1247	2	N	1	1	8			40
							1	9									
12	1550	N	1232	-0-	-318	-0-	197	1	1034	2	N	1	1	8			40
							1	9									
01	1612	N	1365	-0-	-247	-0-	218	1	1146	2	N	1	1	8			40
							1	9									
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	186	1	981	2	N	-0-					40
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	208	1	1066	2	N	-0-					40
04	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	219	1	1079	2	N	-0-					40

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	258	1	1432	2	N	-0-					4
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	275	1	1441	2	N	1	1	8			4
							1	9									
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	262	1	1377	2	N	1	1	8			4
							1	9									
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	234	1	1234	2	N	1	1	8			4
							1	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	246	1	1260	2	N	-0-					4
*04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	243	1	1194	2	N	-0-					4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 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
11	1290	N	347	-0-	-943	-0-	53	1	294	2	Y	-0-					4
12	961	N	423	-0-	-538	-0-	68	1	355	2	Y	-0-					4
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	292	1	1533	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	69	1	364	2	Y	-0-					4
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	242	1	1239	2	Y	-0-					4
04	810	N	609	-0-	-201	-0-	103	1	506	2	Y	-0-					4

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	303	1	1686	2	N	-0-					4
12	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	284	1	1489	2	N	1	1	8			4
							1	9									
01	2015	N	1588	-0-	-427	-0-	254	1	1333	2	N	1	1	8			4
							1	9									
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	274	1	1446	2	N	2	2	8			4
							2	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	136	1	699	2	N	-0-					4
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					4

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

11	2340	N	2134	-0-	-206	-0-	325	1	1809	2	N	-0-					6
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	372	1	1949	2	N	2	2	8			6
							2	9									
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	376	1	1973	2	N	1	1	8			6
							1	9									
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	333	1	1757	2	N	2	2	8			6
							2	9									
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	343	1	1758	2	N	-0-					6
04	2280	N	2185	-0-	-95	-0-	369	1	1816	2	N	-0-					6

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B DENY		-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

11	972	X	972	-0-	-0-	-0-	148	1	824	2	Y	-0-					4
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		815	-0-	815	815	130	1	685	2	Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	815					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	815					Y	-0-					4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	63	1	351	2	Y	-0-					3
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	40	1	209	2	Y	-0-					3
01	341	N	238	-0-	-103	-0-	38	1	200	2	Y	-0-					3
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	77	1	408	2	Y	-0-					3
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	35	1	181	2	Y	-0-					3
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	40	1	197	2	Y	-0-					3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 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
11	1890	N	1740	-0-	-150	-0-	265	1	1475	2	Y	-0-					1
12	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	297	1	1554	2	Y	-0-					1
01	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	302	1	1584	2	Y	-0-					1
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	281	1	1480	2	Y	-0-					1
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	311	1	1593	2	Y	-0-					1
*04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	312	1	1534	2	Y	-0-					1

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	276	1	1532	2	Y	-0-					9
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	331	1	1736	2	Y	-0-					9
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	320	1	1678	2	Y	-0-					9
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	314	1	1656	2	Y	-0-					9
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	373	1	1913	2	Y	-0-					9
*04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	404	1	1984	2	Y	-0-					9

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
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	286	1	1589	2	Y	-0-					5
12	1922	N	1599	-0-	-323	-0-	256	1	1342	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
01	1922	N	1420	-0-	-502	-0-	227	1	1192	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	225	1	1188	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	213	1	1091	2	Y	-0-					5
04	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	196	1	964	2	Y	-0-					5

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	271	1	1508	2	N	-0-					5
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	323	1	1694	2	N	1	1	8			5
							1	9									
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	342	1	1797	2	N	1	1	8			5
							1	9									
02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	425	1	2243	2	N	2	2	8			5
							2	9									
03	3100	N	3384	-0-	284	284	552	1	2832	2	N	-0-					5
*04	3000	N	3543	-0-	543	827	599	1	2944	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
11	1020	N	899	-0-	-121	-0-	137	1	762	2	Y	-0-					8
12	992	N	810	-0-	-182	-0-	130	1	680	2	Y	-0-					8
01	930	N	699	-0-	-231	-0-	112	1	587	2	Y	-0-					8
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	104	1	546	2	Y	-0-					8
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	115	1	591	2	Y	-0-					8
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	114	1	563	2	Y	-0-					8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 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
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	325	1	1805	2	Y	-0-					1
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	353	1	1849	2	Y	-0-					1
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	316	1	1661	2	Y	-0-					1
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	306	1	1612	2	Y	-0-					1
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	344	1	1762	2	Y	-0-					1
*04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	349	1	1713	2	Y	-0-					1

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
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	175	1	973	2	Y	-0-					23
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	201	1	1050	2	Y	-0-					23
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	200	1	1051	2	Y	-0-					23
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	179	1	945	2	Y	-0-					23
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	207	1	1063	2	Y	-0-					23
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	212	1	1041	2	Y	-0-					23

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
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	145	1	805	2	Y	-0-					1
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	149	1	780	2	Y	-0-					1
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	136	1	714	2	Y	-0-					1
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	127	1	670	2	Y	-0-					1
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	134	1	689	2	Y	-0-					1
*04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	174	1	855	2	Y	-0-					1

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
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	237	1	1317	2	Y	-0-					1
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	254	1	1331	2	Y	-0-					1
01	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	238	1	1250	2	Y	-0-					1
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	208	1	1098	2	Y	-0-					1
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	236	1	1210	2	Y	-0-					1
04	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	232	1	1142	2	Y	-0-					1

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	1 24	1 9	904	2	N	22					152
12	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	1 53	1 9	1312	2	N	48					200
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1 24	1 9	1422	2	N	22	166	1			56
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1 10	1 9	1243	2	N	9					65
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1 52	1 9	1374	2	N	47					112
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					112

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
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	549	2	N	-0-					110
12	1302	N	993	-0-	-309	-0-	1	1	992	2	N	-0-					110
01	1023	N	945	-0-	-78	-0-	1	1	944	2	N	-0-					110
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	1	1	797	2	N	-0-					110
03	992	N	823	-0-	-169	-0-	1	1	822	2	N	-0-					110
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					110

CREST ENGINEERING SERVICES,INC. 189896
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					60
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					60
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					60
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					60
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					60
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					60

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	2	3	9	N	3					45
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	936	2	6	9	N	5					50
01	1023	N	740	-0-	-283	-0-	737	2	3	9	N	3					53
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	557	2	6	9	N	5					58
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	N	5					63
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	2	4	9	N	4					67

INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	379	2	29	9	N	26	193	1			15
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	937	2	42	9	N	38					53
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	329	2	43	9	N	39					92
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	246	2	23	9	N	21					113
03	992	N	260	-0-	-732	-0-	213	2	47	9	N	43					156
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	242	2	43	9	N	39					195

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	4			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	4			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	4			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	8					8
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	2	4	9	N	4					12

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					38
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					38
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	Y	2					40
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					40
03	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			Y	-0-					40
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					40

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					3
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					3
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					3
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					3
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					3
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					3

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	10	-0-	-950	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	16	2	19	9	Y	17					185
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3	9	Y	3					188
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					188
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					188
03	620	N	374	-0-	-246	-0-	374	2			Y	-0-					188
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	296	2	6	9	Y	5					193

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
11	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			Y	-0-					115
12	961	N	291	-0-	-670	-0-	291	2			Y	-0-					115
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					115
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					115
03	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	2			Y	-0-					115
*04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					115

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	204	2	6	9	N	5					34
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	247	2	6	9	N	5					39
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	2	2	9	N	2					41
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	9	N	2					43
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					43
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	194	2	1	9	N	1					44

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
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2					57
12	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					57
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	N	1					58
02	145	N	61	-0-	-84	-0-	61	2			N	-0-					58
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					58
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	151	2	4	9	N	4					62

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
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					28
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					28
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414	2	6	9	N	5					33
02	290	N	24	-0-	-266	-0-	24	2			N	-0-					33
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					33
04	420	N	220	-0-	-200	-0-	220	2			N	-0-					33

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
11	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	2			N	-0-					32
12	124	N	55	-0-	-69	-0-	54	2	1	9	N	1					33
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	N	2					35
02	116	N	13	-0-	-103	-0-	11	2	2	9	N	2					37
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					38
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	50	2	2	9	N	2					40

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
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					73
12	527	N	260	-0-	-267	-0-	260	2			N	-0-					73
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					73
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					73
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					73
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					73

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CLOWER WELL #: 1 RRCID -> 196074 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9428 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	2	Y	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	73	1	1283	2	Y	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	72	1	1155	2	Y	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	72	1	1118	2	Y	-0-					-0-
*03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	65	1	1274	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	141	1 3 9	2559	2	Y	3					22
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	139	1	2438	2	Y	-0-					22
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	149	1 3 9	2400	2	Y	3					25
02	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	162	1 4 9	2515	2	Y	4					29
*03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	134	1	2634	2	Y	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
11	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	67	1 3 9	1210	2	Y	3					18
12	1240	X	1117	-0-	-123	-0-	60	1 1 9	1056	2	Y	1	14	1			5
01	1209	X	1040	-0-	-169	-0-	61	1 3 9	976	2	Y	3	1	8			7
02	1247	X	839	-0-	-408	-0-	50	1 4 9	785	2	Y	4					11
03	1333	X	1088	-0-	-245	-0-	52	1 2 9	1034	2	Y	2					13
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	85	1 3 9	1543	2	Y	3					22
12	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	84	1 3 9	1475	2	Y	3	18	1			7
01	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	91	1 2 9	1468	2	Y	2					9
02	1566	N	1319	-0-	-247	-0-	79	1 4 9	1236	2	Y	4					13
*03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	75	1 2 9	1476	2	Y	2					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	104	1 3 9	1891	2	Y	3					26
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	110	1	1933	2	Y	-0-					26
01	2139	N	1853	-0-	-286	-0-	108	1 4 9	1741	2	Y	4	1	8			29
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	121	1 4 9	1880	2	Y	4					33
03	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	95	1 1 9	1874	2	Y	1					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	95	1	1715	2	Y	-0-					2
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	105	1	1839	2	Y	-0-					2
01	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	110	1	1768	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	105	1	1634	2	Y	-0-					2
*03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	99	1	1955	2	Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	84	1	1524	2	Y	-0-					4
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	84	1	1480	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	91	1	1470	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	91	1	1413	2	Y	-0-					1
*03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	75	1	1481	2	Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	173	1			6
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					23
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					23
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					23
02	58	N	10	-0-	-48	-0-	10	3			N	-0-					23
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
11	2310	X	2144	-0-	-166	-0-	112	1	2032	2	Y	-0-					5
12	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	129	1	2260	2	Y	-0-					5
01	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	139	1	2238	2	Y	-0-					5
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	133	1	2074	2	Y	-0-					5
03	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	112	1	2204	2	Y	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2066	-0-	-64	-0-	108	1	1958	2	Y	-0-					1
12	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	109	1	1919	2	Y	3					4
							3	9									
01	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	126	1	2025	2	Y	3	1	8			6
							3	9									
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	136	1	2119	2	Y	4					10
							4	9									
*03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	111	1	2178	2	Y	2					12
							2	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	421	-0-	-269	-0-	111	1	309	3	N	1	161	1			27
							1	9									
12	651	N	320	-0-	-331	-0-	86	1	234	3	N	-0-					27
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	130	1	405	3	N	-0-					27
02	406	N	350	-0-	-56	-0-	87	1	263	3	N	-0-					27
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	68	1	357	3	N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	Y	-0-					2
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-					2
01	527	N	417	-0-	-110	-0-	24	1	393	2	Y	-0-					2
02	522	N	329	-0-	-193	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					2
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	548	1	1517	3	N	10	71	1			71
							11	9									
12	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	389	1	1063	3	N	7					78
							8	9									
01	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	408	1	1269	3	N	12					90
							13	9									
02	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	415	1	1258	3	N	7					97
							8	9									
*03	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	285	1	1487	3	N	41					138
							45	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	3030	X	2974	-0-	-56	-0-	155	1	2817	2	Y	2					5
							2	9									
12	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	159	1	2782	2	Y	12					17
							13	9									
01	3100	X	2957	-0-	-143	-0-	173	1	2777	2	Y	6	1	8			22
							7	9									
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	184	1	2857	2	Y	17					39
							19	9									
03	3100	X	2931	-0-	-169	-0-	141	1	2784	2	Y	5					44
							6	9									
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					44

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

11	870	N	738	-0-	-132	-0-	39	1	699	2	Y	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	44	1	778	2	Y	9	1	1			8
							10	9									
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	53	1	861	2	Y	12	1	8			19
							13	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	50	1	771	2	Y	6					25
							7	9									
03	837	N	751	-0-	-86	-0-	36	1	712	2	Y	3					28
							3	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	110	1	305	3	N	6					163
							7	9									
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	81	1	220	3	N	-0-					163
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	44	1	138	3	N	-0-					163
02	406	N	226	-0-	-180	-0-	55	1	167	3	N	4					167
							4	9									
03	310	N	170	-0-	-140	-0-	27	1	143	3	N	-0-					167
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	126	1	2294	2	Y	-0-					-0-
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	128	1	2248	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2310	-0-	-201	-0-	135	1	2174	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	140	1	2174	2	Y	-0-					-0-
*03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	135	1	2666	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

11	1860	N	1412	-0-	-448	-0-	73	1	1331	2	Y	7					55
							8	9									
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	84	1	1469	2	Y	5	45	1			15
							6	9									
01	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	105	1	1684	2	Y	3					18
							3	9									
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	110	1	1712	2	Y	7					25
							8	9									
*03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	95	1	1875	2	Y	3					28
							3	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1671	-0-	-279	-0-	87	1	1573	2	Y	10					77
							11	9									
12	1984	N	1632	-0-	-352	-0-	87	1	1528	2	Y	15	62	1			30
							17	9									
01	1953	N	1596	-0-	-357	-0-	93	1	1493	2	Y	9	1	8			38
							10	9									
02	1624	N	1481	-0-	-143	-0-	88	1	1370	2	Y	21					59
							23	9									
*03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	85	1	1669	2	Y	10					69
							11	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

11	870	N	849	-0-	-21	-0-	223	1	616	3	N	9	119	1			18
							10	9									
12	992	N	943	-0-	-49	-0-	253	1	690	3	N	-0-					18
01	992	N	641	-0-	-351	-0-	156	1	485	3	N	-0-					18
02	812	N	555	-0-	-257	-0-	137	1	414	3	N	4					22
							4	9									
03	930	N	379	-0-	-551	-0-	61	1	318	3	N	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

11	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	134	1	2427	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	2293	-0-	-156	-0-	124	1	2169	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	2122	-0-	-327	-0-	124	1	1997	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2552	X	2340	-0-	-212	-0-	141	1	2199	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2517	-0-	-211	-0-	122	1	2395	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	196	1	3548	2	Y	17					69
							19	9									
12	3782	X	3564	-0-	-218	-0-	192	1	3372	2	Y	-0-					69
01	3968	X	3458	-0-	-510	-0-	202	1	3255	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
02	3741	X	3473	-0-	-268	-0-	210	1	3263	2	Y	-0-					69
03	3999	X	3869	-0-	-130	-0-	187	1	3682	2	Y	-0-					69
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					69

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	405 11	1 9	1123	3	N	10					185
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	308 9	1 9	842	3	N	8					193
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	516 21	1 9	1605	3	N	19					212
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	332 12	1 9	1007	3	N	11					223
03	992	N	695	-0-	-297	-0-	111 7	1 9	577	3	N	6	192	1			37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	119	1	2165	2	Y	-0-					-0-
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	121	1	2120	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	137	1	2203	2	Y	-0-					-0-
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	139	1	2163	2	Y	-0-					-0-
*03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	114	1	2244	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	21	2	Y	4	4	1			4
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	157	1	2847	2	Y	-0-					7
12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	157	1	2749	2	Y	-0-					7
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	173 1	1 9	2788	2	Y	1	1	8			7
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	174	1	2716	2	Y	-0-					7
*03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	143	1	2817	2	Y	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	62	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	660	N	99	-0-	-561	-0-	26	1	71	3	N	2					117
							2	9									
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	189	1	515	3	N	-0-					117
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	3	N	-0-					117
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	13	1	41	3	N	-0-					117
03	713	N	1	-0-	-712	-0-	1	3			N	-0-					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	285	1	790	3	N	50					227
							55	9									
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	228	1	624	3	N	29	194	1			62
							32	9									
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	186	1	579	3	N	-0-					62
02	783	N	535	-0-	-248	-0-	131	1	397	3	N	6					68
							7	9									
03	837	N	507	-0-	-330	-0-	80	1	416	3	N	10					78
							11	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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
11	3000	X	2451	-0-	-549	-0-	128	1	2321	2	Y	2					17
							2	9									
12	2945	X	2880	-0-	-65	-0-	155	1	2722	2	Y	3	14	1			6
							3	9									
01	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	168	1	2708	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	172	1	2685	2	Y	3					10
							3	9									
03	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	132	1	2609	2	Y	1					11
							1	9									
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	1800	N	1602	-0-	-198	-0-	84	1	1518	2	Y	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	58	1	1018	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1163	-0-	-821	-0-	68	1	1093	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1537	N	900	-0-	-637	-0-	54	1	846	2	Y	-0-					-0-
*03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	79	1	1565	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	126	1	2287	2	Y	-0-					4
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	134	1	2345	2	Y	-0-	3	1			1
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	152	1	2440	2	Y	-0-					1
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	157	1	2444	2	Y	-0-					1
*03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	126	1	2479	2	Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	1140	N	856	-0-	-284	-0-	225	1	624	3	N	6					173
							7	9									
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	365	1	996	3	N	15					188
							17	9									
01	1426	N	975	-0-	-451	-0-	237	1	736	3	N	2					190
							2	9									
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	273	1	827	3	N	18	130	1			78
							20	9									
03	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	216	1	1129	3	N	7					85
							8	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
11	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1252	3	19	9	N	17					87
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1316	3	31	9	N	28					115
01	1364	N	1055	-0-	-309	-0-	1049	3	6	9	N	5					120
02	1218	N	1178	-0-	-40	-0-	1167	3	11	9	N	10					130
03	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	1125	3	17	9	N	15					145
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

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
11	2490	N	1758	-0-	-732	-0-	1752	3	6	9	N	5					73
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2048	3	15	9	N	14					87
01	2542	N	2114	-0-	-428	-0-	2075	3	39	9	N	35					122
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2306	3	29	9	N	26	1	8			147
*03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2886	3	25	9	N	23					170
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

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
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	74	1	1350	2	Y	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	79	1	1390	2	Y	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	71	1	1142	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1363	N	1146	-0-	-217	-0-	69	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	62	1	1220	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 8 RRCID -> 228861 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	195	1	3535	2	Y	1					4
							1	9									
12	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	194	1	3404	2	Y	1					5
							1	9									
01	3906	X	3543	-0-	-363	-0-	207	1	3334	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
02	3596	X	3450	-0-	-146	-0-	208	1	3240	2	Y	2					8
							2	9									
03	3844	X	3433	-0-	-411	-0-	166	1	3266	2	Y	1					9
							1	9									
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					9

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	412	1	1341	2	Y	-0-					16
12	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	438	1	1275	2	Y	-0-					16
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	472	1	1548	2	Y	-0-					16
02	1595	N	382	-0-	-1213	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					16
03	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	374	1	1304	2	Y	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	3502	-0-	-8	-0-	700	1	2802	3	Y	-0-					-0-
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	720	1	2895	3	Y	-0-					-0-
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	760	1	2824	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3393	X	2991	-0-	-402	-0-	579	1	2412	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3088	-0-	-539	-0-	674	1	2414	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	445	3	N	110					202
							121	9									
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	398	3	N	12					214
							13	9									
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	N	25					239
							28	9									
02	580	N	327	-0-	-253	-0-	22	1	293	3	N	11					250
							12	9									
03	434	N	51	-0-	-383	-0-	4	3	47	9	N	43	178	1			115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	46	1	504	3	Y	15					75
							17	9									
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	48	1	537	3	Y	-0-					75
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	49	1	529	3	Y	-0-					75
02	551	N	478	-0-	-73	-0-	39	1	439	3	Y	-0-					75
03	589	N	500	-0-	-89	-0-	44	1	456	3	Y	-0-					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	9	1	156	2	Y	1					8
							1	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	6	1			2
01	248	N	23	-0-	-225	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					2
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2595	-0-	-525	-0-	487	1	2108	2	Y	-0-					40
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	620	1	3347	2	Y	9	41	1			8
							10	9									
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	663	1	3288	2	Y	9	1	8			16
							10	9									
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	760	1	3022	2	Y	7					23
							8	9									
*03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	632	1	3534	2	Y	3					26
							3	9									
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					26

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	531	1	3704	2	Y	1					93
							1	9									
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	515	1	3635	2	Y	6	93	1			6
							7	9									
01	4340	X	3823	-0-	-517	-0-	535	1	3278	2	Y	9	2	8			13
							10	9									
02	4089	X	9	-0-	-4080	-0-	9	1			Y	-0-					13
03	4371	X	1681	-0-	-2690	-0-	81	1	1598	2	Y	2					15
							2	9									
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					15

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	393	1	1364	2	Y	-0-					38
12	1643	X	1636	-0-	-7	-0-	645	1	980	2	Y	10	39	1			9
							11	9									
01	1705	X	1590	-0-	-115	-0-	400	1	1177	2	Y	12	3	8			18
							13	9									
02	1711	N	1509	-0-	-202	-0-	762	1	738	2	Y	8	1	8			25
							9	9									
03	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	622	1	959	2	Y	3					28
							3	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	780	N	767	-0-	-13	-0-	40	1	727	2	Y	-0-					14
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	56	1	981	2	Y	-0-					14
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	60	1	960	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
02	754	N	696	-0-	-58	-0-	42	1	654	2	Y	-0-					14
03	1023	N	788	-0-	-235	-0-	38	1	750	2	Y	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	2310	N	1150	-0-	-1160	-0-	1136	3	14	9	N	13	166	1			45
12	2573	N	730	-0-	-1843	-0-	730	3			N	-0-					45
01	2573	N	578	-0-	-1995	-0-	578	3			N	-0-					45
02	1102	N	642	-0-	-460	-0-	642	3			N	-0-					45
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	116	1	2102	2	N	6					43
							7	9									
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	120	1	2110	2	N	-0-					43
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	143	1	2307	2	N	20	3	8			60
							22	9									
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	145	1	2257	2	N	2					62
							2	9									
*03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	114	1	2255	2	N	8					70
							9	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	182	1	3301	2	Y	17					72
							19	9									
12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	208	1	3648	2	Y	22					94
							24	9									
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	240	1	3866	2	Y	27	3	8			118
							30	9									
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	234	1	3651	2	Y	11	1	8			128
							12	9									
*03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	194	1	3816	2	Y	-0-					128
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					128

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
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					5
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	104	1	1818	2	Y	11					16
							12	9									
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	Y	10	4	8			22
							11	9									
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	6	1	93	2	Y	2					24
							2	9									
03	837	N	115	-0-	-722	-0-	5	1	102	2	Y	7					31
							8	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2896	3	31	9	N	28					100
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3022	3	21	9	N	19					119
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3060	3	29	9	N	26					145
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2860	3	28	9	N	25					170
*03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2800	3	21	9	N	19					189
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					189

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2749	-0-	-11	-0-	144	1	2605	2	Y	-0-					3
12	2852	X	2704	-0-	-148	-0-	146	1	2555	2	Y	3					6
							3	9									
01	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	159	1	2555	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
02	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	165	1	2576	2	Y	5					13
							6	9									
*03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	132	1	2602	2	Y	1					14
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	2850	X	2232	-0-	-618	-0-	2189	3	43	9	N	39	175	1			22
12	2945	X	1550	-0-	-1395	-0-	1543	3	7	9	N	6					28
01	2945	X	1964	-0-	-981	-0-	1932	3	32	9	N	29					57
02	2755	X	2201	-0-	-554	-0-	2172	3	29	9	N	26					83
03	2697	X	2169	-0-	-528	-0-	2152	3	17	9	N	15					98
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					98

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	3570	X	2696	-0-	-874	-0-	2667	3	29	9	N	26					208
12	3689	X	3279	-0-	-410	-0-	3269	3	10	9	N	9					217
01	3689	X	3281	-0-	-408	-0-	3233	3	48	9	N	44	194	1			67
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3334	3	22	9	N	20					87
*03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4062	3	24	9	N	22					109
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					109

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
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1953	3	151	9	N	137	338	1			89
12	2263	N	2012	-0-	-251	-0-	1937	3	75	9	N	68					157
01	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	1945	3	88	9	N	80					237
02	2030	N	1809	-0-	-221	-0-	1719	3	90	9	N	82	178	1			141
03	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	1814	3	74	9	N	67					208
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

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
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					22
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					22
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					22
02	290	N	213	-0-	-77	-0-	213	3			N	-0-					22
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	8	1	1559	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1137	-0-	-413	-0-	6	1	1131	2	N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	6	1	1039	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	1052	-0-	-195	-0-	6	1	1046	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	7	1	1081	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	902	-0-	-118	-0-	5	1	897	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

11	930	N	589	-0-	-341	-0-	3	1	586	2	N	-0-					-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	6	1	1030	2	N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	5	1	840	2	N	-0-					-0-
02	580	N	514	-0-	-66	-0-	3	1	511	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	646	-0-	-377	-0-	4	1	642	2	N	-0-					-0-
04	810	N	617	-0-	-193	-0-	4	1	613	2	N	-0-					-0-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	2	1	476	2	N	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	2	1	290	2	N	-0-					-0-
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	2	1	339	2	N	-0-					-0-
02	464	X	300	-0-	-164	-0-	2	1	298	2	N	-0-					-0-
03	496	X	396	-0-	-100	-0-	2	1	394	2	N	-0-					-0-
04	480	X	302	-0-	-178	-0-	2	1	300	2	N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

11	660	N	642	-0-	-18	-0-	632	2	10	9	N	9					153
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					153
01	682	N	631	-0-	-51	-0-	610	2	21	9	N	19					172
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					172
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	708	2	13	9	N	12	177	1			7
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					7

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

11	3000	N	1582	-0-	-1418	2201	125	1	1457	2	Y	-0-					34
12	3100	N	1632	-0-	-1468	733	131	1	1501	2	Y	-0-					34
01	2410	N	1677	-0-	-733	-0-	138	1	1539	2	Y	-0-					34
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	127	1	1398	2	Y	-0-					34
03	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	138	1	1457	2	Y	-0-					34
04	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	138	1	1406	2	Y	-0-					34

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
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-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2052	-0-	-948	3893	81	1	1971	2	Y	-0-					112
12	3100	N	1917	-0-	-1183	2710	76	1	1827	2	Y	13	101	1			24
							14	9									
01	3100	N	1856	-0-	-1244	1466	77	1	1758	2	Y	19					43
							21	9									
02	2833	N	1367	-0-	-1466	-0-	59	1	1308	2	Y	-0-					43
03	1922	N	1458	-0-	-464	-0-	63	1	1395	2	Y	-0-					43
04	1800	N	1299	-0-	-501	-0-	58	1	1241	2	Y	-0-					43

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2388	N	828	-0-	-1560	-0-	33	1	795	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	779	-0-	-151	-0-	31	1	748	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	746	-0-	-184	-0-	31	1	715	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	663	-0-	-149	-0-	29	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	32	1	711	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	29	1	622	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1850	N	531	-0-	-1319	-0-	42	1	489	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	587	-0-	-250	-0-	47	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	543	-0-	-294	-0-	45	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	67	1	712	2	Y	-0-					-0-
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	64	1	656	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
11	3000	N	2175	-0-	-825	4484	86	1	2089	2	Y	-0-					
12	3100	N	2047	-0-	-1053	3431	82	1	1952	2	Y	12	20	1	1	8	12
							13	9									
01	3100	N	2002	-0-	-1098	2333	84	1	1918	2	Y	-0-					12
02	2900	N	1836	-0-	-1064	1269	80	1	1756	2	Y	-0-					12
03	3100	N	1964	-0-	-1136	133	84	1	1880	2	Y	-0-					12
04	1950	N	1760	-0-	-190	-0-	78	1	1682	2	Y	-0-					12

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
11	179	X	179	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2201	X	129	-0-	-2072	-0-	5	1	118	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2419	N	1003	-0-	-1416	-0-	79	1	924	2	Y	-0-					24
12	961	N	901	-0-	-60	-0-	72	1	829	2	Y	-0-					24
01	992	N	852	-0-	-140	-0-	70	1	782	2	Y	-0-					24
02	957	N	779	-0-	-178	-0-	65	1	714	2	Y	-0-					24
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	85	1	897	2	Y	-0-					24
*04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	92	1	940	2	Y	-0-					24

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
11	3000	N	1286	-0-	-1714	65	102	1	1184	2	Y	-0-					-0-
12	1445	N	1380	-0-	-65	-0-	110	1	1270	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	104	1	1163	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	929	-0-	-318	-0-	78	1	851	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1016	-0-	-379	-0-	88	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	714	-0-	-516	-0-	64	1	650	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
11	428	X	428	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
12	682	X	105	-0-	-577	-0-	5	1	89	2	Y	10	1	8			18
							11	9									
01	775	X	101	-0-	-674	-0-	1	1	100	2	Y	-0-	18	1			-0-
02	725	X	160	-0-	-565	-0-	2	1	95	2	Y	57					57
							63	9									
03	775	X	61	-0-	-714	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					57
04	420	X	54	-0-	-366	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					57

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	84	1	2031	2	N	-0-					17
12	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	85	1	2022	2	N	1	1	8			17
							1	9									
01	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	86	1	1982	2	N	-0-					17
02	2059	N	1888	-0-	-171	-0-	82	1	1806	2	N	-0-					17
03	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	85	1	1896	2	N	-0-					17
04	2010	N	1899	-0-	-111	-0-	84	1	1815	2	N	-0-					17

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1988	-0-	-1012	3790	79	1	1909	2	Y	-0-					12
12	3100	N	2090	-0-	-1010	2780	84	1	2006	2	Y	-0-					12
01	3100	N	2026	-0-	-1074	1706	83	1	1915	2	Y	25					37
							28	9									
02	2900	N	1836	-0-	-1064	642	80	1	1756	2	Y	-0-					37
03	2607	N	1965	-0-	-642	-0-	84	1	1881	2	Y	-0-					37
04	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	82	1	1776	2	Y	-0-					37

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	822	N	611	-0-	-211	-0-	48	1	563	2	Y	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	54	1	621	2	Y	17	12	1			5
							19	9									
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	37	1	407	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	56	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	490	-0-	-192	-0-	42	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	114	-0-	-546	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	184	1	2142	2	Y	79					104
							87	9									
12	2480	X	2479	-0-	-1	-0-	192	1	2206	2	Y	74	111	1			67
							81	9									
01	2480	X	2398	-0-	-82	-0-	198	1	2200	2	Y	-0-					67
02	2320	N	1912	-0-	-408	-0-	160	1	1752	2	Y	-0-					67
03	2480	N	2060	-0-	-420	-0-	178	1	1882	2	Y	-0-					67
04	2310	N	1914	-0-	-396	-0-	171	1	1743	2	Y	-0-					67

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
11	3000	N	1493	-0-	-1507	2001	118	1	1375	2	Y	-0-					27
12	3100	N	1472	-0-	-1628	373	118	1	1354	2	Y	-0-					27
01	1775	N	1402	-0-	-373	-0-	116	1	1286	2	Y	-0-					27
02	1450	N	1281	-0-	-169	-0-	107	1	1174	2	Y	-0-					27
03	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	117	1	1233	2	Y	-0-					27
04	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	114	1	1159	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	236	1	1782	2	N	-0-					26
12	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	204	1	1560	2	N	1					27
							1	9									
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	316	1	2226	2	N	-0-					27
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	294	1	2233	2	N	-0-					27
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	314	1	2047	2	N	-0-					27
*04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	365	1	2436	2	N	-0-					27

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
11	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	123	1	1434	2	Y	35					150
							39	9									
12	1767	X	1618	-0-	-149	-0-	128	1	1473	2	Y	15	97	1			68
							17	9									
01	1767	X	1591	-0-	-176	-0-	131	1	1460	2	Y	-0-					68
02	1653	X	1199	-0-	-454	-0-	100	1	1099	2	Y	-0-					68
03	1736	X	1579	-0-	-157	-0-	137	1	1442	2	Y	-0-					68
04	1590	X	1246	-0-	-344	-0-	111	1	1135	2	Y	-0-					68

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2051	-0-	-949	4223	162	1	1889	2	Y	-0-					16
12	3100	N	2050	-0-	-1050	3173	164	1	1886	2	Y	-0-					16
01	3100	N	2087	-0-	-1013	2160	172	1	1915	2	Y	-0-					16
02	2900	N	1901	-0-	-999	1161	159	1	1742	2	Y	-0-					16
03	3100	N	2055	-0-	-1045	116	178	1	1877	2	Y	-0-					16
*04	2074	N	1958	-0-	-116	-0-	175	1	1783	2	Y	-0-					16

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1655	-0-	-1345	2789	131	1	1523	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
12	3100	N	1702	-0-	-1398	1391	136	1	1562	2	Y	4	4	8			24
							4	9									
01	3067	N	1676	-0-	-1391	-0-	138	1	1536	2	Y	2	2	8			24
							2	9									
02	1595	N	1551	-0-	-44	-0-	130	1	1421	2	Y	-0-					24
03	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	142	1	1494	2	Y	-0-					24
04	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	141	1	1435	2	Y	-0-					24

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

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

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2049	-0-	-951	4458	162	1	1887	2	Y	-0-					23
12	3100	N	2064	-0-	-1036	3422	165	1	1899	2	Y	-0-					23
01	3100	N	2149	-0-	-951	2471	177	1	1972	2	Y	-0-					23
02	4324	X	1853	-0-	-2471	-0-	155	1	1698	2	Y	-0-					23
03	2232	X	2089	-0-	-143	-0-	181	1	1908	2	Y	-0-					23
04	2070	X	1981	-0-	-89	-0-	177	1	1804	2	Y	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1172	-0-	-478	-0-	90	1	1082	2	N	-0-					76
12	1736	X	1013	-0-	-723	-0-	93	1	919	2	N	1	1	8			76
							1	9									
01	1705	X	1038	-0-	-667	-0-	93	1	945	2	N	-0-					76
02	1566	X	1117	-0-	-449	-0-	80	1	1037	2	N	-0-					76
03	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	81	1	1304	2	N	-0-					76
04	1170	X	754	-0-	-416	-0-	51	1	703	2	N	-0-					76

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	60	1	1441	2	Y	-0-					21
12	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	94	1	2260	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
01	2294	X	1559	-0-	-735	-0-	65	1	1494	2	Y	-0-					21
02	2146	X	1019	-0-	-1127	-0-	44	1	975	2	Y	-0-					21
03	2356	X	1351	-0-	-1005	-0-	58	1	1293	2	Y	-0-					21
04	2280	X	998	-0-	-1282	-0-	44	1	954	2	Y	-0-					21

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1141	-0-	-1859	575	90	1	1051	2	Y	-0-					25
12	1730	N	1155	-0-	-575	-0-	92	1	1063	2	Y	-0-					25
01	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	94	1	1048	2	Y	-0-					25
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	92	1	1011	2	Y	-0-					25
03	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	92	1	973	2	Y	-0-					25
04	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	91	1	927	2	Y	-0-					25

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1457	-0-	-1543	1539	114	1	1326	2	Y	15	21	1			4
							17	9									
12	2692	N	1153	-0-	-1539	-0-	92	1	1060	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
01	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	124	1	1383	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1450	X	1322	-0-	-128	-0-	110	1	1212	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1467	-0-	-83	-0-	127	1	1340	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	1394	-0-	-76	-0-	124	1	1270	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2355	N	633	-0-	-1722	-0-	50	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	776	-0-	-216	-0-	62	1	714	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	825	-0-	-105	-0-	68	1	757	2	Y	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	63	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	65	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	69	1	709	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	40	1	469	2	Y	-0-					24
12	961	X	513	-0-	-448	-0-	41	1	472	2	Y	-0-					24
01	961	X	468	-0-	-493	-0-	39	1	429	2	Y	-0-					24
02	638	X	588	-0-	-50	-0-	49	1	539	2	Y	-0-					24
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	72	1	756	2	Y	-0-					24
*04	814	X	814	-0-	-0-	-0-	73	1	740	2	Y	1	1	8			24
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

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

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

11	3000	N	1490	-0-	-1510	1863	118	1	1372	2	Y	-0-					27
12	3100	N	1599	-0-	-1501	362	128	1	1471	2	Y	-0-					27
01	2004	N	1642	-0-	-362	-0-	135	1	1507	2	Y	-0-					27
02	1450	N	1391	-0-	-59	-0-	116	1	1275	2	Y	-0-					27
03	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	126	1	1328	2	Y	33					60
							36	9									
04	1590	N	1264	-0-	-326	-0-	113	1	1151	2	Y	-0-					60

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

11	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	121	1	1416	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	1557	-0-	-179	-0-	125	1	1432	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1781	-0-	-48	-0-	147	1	1634	2	Y	-0-					-0-
02	1711	X	1639	-0-	-72	-0-	137	1	1502	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1664	-0-	-165	-0-	144	1	1520	2	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1646	-0-	-64	-0-	147	1	1499	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

11	3000	N	1856	-0-	-1144	3134	145	1	1693	2	Y	16	23	1			5
							18	9									
12	3100	N	1908	-0-	-1192	1942	153	1	1753	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
01	3100	N	1858	-0-	-1242	700	153	1	1705	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	2431	N	1731	-0-	-700	-0-	145	1	1586	2	Y	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	167	1	1764	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	155	1	1578	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

11	3000	N	2480	-0-	-520	5558	196	1	2284	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2594	-0-	-506	5052	208	1	2386	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2634	-0-	-466	4586	217	1	2417	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2452	-0-	-448	4138	205	1	2247	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2582	-0-	-518	3620	223	1	2359	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2498	-0-	-502	3118	223	1	2275	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1938	-0-	-1062	3609	151	1	1758	2	Y	26					42
							29	9									
12	3100	N	2013	-0-	-1087	2522	161	1	1845	2	Y	6	34	1			14
							7	9									
01	3100	N	1941	-0-	-1159	1363	160	1	1781	2	Y	-0-					14
02	3258	X	1895	-0-	-1363	-0-	158	1	1737	2	Y	-0-					14
03	2015	X	1944	-0-	-71	-0-	168	1	1776	2	Y	-0-					14
04	1950	X	1839	-0-	-111	-0-	164	1	1674	2	Y	1	1	8			14
							1	9									

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	221	1	2573	2	Y	-0-					40
12	3596	X	2945	-0-	-651	-0-	231	1	2649	2	Y	59	66	1			33
							65	9									
01	3410	X	2755	-0-	-655	-0-	227	1	2528	2	Y	-0-					33
02	2987	X	2648	-0-	-339	-0-	221	1	2427	2	Y	-0-					33
03	2945	X	2770	-0-	-175	-0-	240	1	2530	2	Y	-0-					33
04	2850	X	2642	-0-	-208	-0-	236	1	2406	2	Y	-0-					33

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	212	1	2475	2	Y	-0-					-0-
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	226	1	2591	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	224	1	2492	2	Y	-0-					-0-
02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	225	1	2467	2	Y	-0-					-0-
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	248	1	2613	2	Y	-0-					-0-
*04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	245	1	2503	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

11	654	N	458	-0-	-196	-0-	32	1	374	2	Y	47	106	1			50
							52	9									
12	465	N	336	-0-	-129	-0-	27	1	309	2	Y	-0-					50
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					50
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					50
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

11	990	N	491	-0-	-499	-0-	19	1	472	2	N	-0-					79
12	868	N	437	-0-	-431	-0-	17	1	413	2	N	6	60	1			25
							7	9									
01	651	N	579	-0-	-72	-0-	24	1	555	2	N	-0-					25
02	464	N	142	-0-	-322	-0-	6	1	136	2	N	-0-					25
03	434	N	128	-0-	-306	-0-	5	1	123	2	N	-0-					25
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	2	N	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8818	X	2078	-0-	-6740	-0-	242	1	1826	2	Y	9					103
							10	9									
12	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	258	1	1973	2	Y	-0-	103	1			-0-
01	2449	N	1897	-0-	-552	-0-	236	1	1661	2	Y	-0-					-0-
02	2001	N	1797	-0-	-204	-0-	209	1	1588	2	Y	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	340	1	2217	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1646	-0-	-184	-0-	213	1	1422	2	Y	10					10
							11	9									

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	155	1	1808	2	Y	-0-					27
12	2356	X	2097	-0-	-259	-0-	168	1	1929	2	Y	-0-					27
01	2201	X	1907	-0-	-294	-0-	157	1	1750	2	Y	-0-					27
02	2030	X	1841	-0-	-189	-0-	154	1	1687	2	Y	-0-					27
03	2108	X	1902	-0-	-206	-0-	165	1	1737	2	Y	-0-					27
04	2040	X	1804	-0-	-236	-0-	161	1	1643	2	Y	-0-					27

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	173	1	2019	2	Y	74					101
							81	9									
12	2356	X	2279	-0-	-77	-0-	182	1	2088	2	Y	8	81	1			28
							9	9									
01	2356	X	2257	-0-	-99	-0-	186	1	2071	2	Y	-0-					28
02	2204	N	2112	-0-	-92	-0-	176	1	1936	2	Y	-0-					28
03	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	195	1	2061	2	Y	-0-					28
04	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	193	1	1968	2	Y	-0-					28

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3000	N	2489	-0-	-511	5972	194	1	2263	2	Y	29	41	1			3
							32	9									
12	3100	N	2542	-0-	-558	5414	200	1	2295	2	Y	43	35	1			11
							47	9									
01	3100	N	2582	-0-	-518	4896	205	1	2282	2	Y	86	70	1			27
							95	9									
02	2900	N	2387	-0-	-513	4383	193	1	2115	2	Y	72	77	1			22
							79	9									
03	3100	N	2453	-0-	-647	3736	210	1	2221	2	Y	20	37	1			5
							22	9									
*04	3000	N	2210	-0-	-790	2946	197	1	2013	2	Y	-0-	5	1			-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2585	-0-	-415	6089	204	1	2381	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2670	-0-	-430	5659	214	1	2456	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2698	-0-	-402	5257	222	1	2476	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	502	-0-	-2398	2859	42	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	2859	N	-0-	-0-	-2859	-0-					Y	-0-					-0-
04	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	211	1	2457	2	Y	-0-					25
12	2914	X	2839	-0-	-75	-0-	227	1	2612	2	Y	-0-					25
01	2883	X	2706	-0-	-177	-0-	223	1	2483	2	Y	-0-					25
02	2610	X	2529	-0-	-81	-0-	211	1	2318	2	Y	-0-					25
03	2852	X	2596	-0-	-256	-0-	225	1	2371	2	Y	-0-					25
04	2760	X	2501	-0-	-259	-0-	223	1	2278	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
11	3000	N	1538	-0-	-1462	1842	117	1	1368	2	Y	48					75
							53	9									
12	3100	N	1544	-0-	-1556	286	123	1	1408	2	Y	12	60	1			27
							13	9									
01	1811	N	1525	-0-	-286	-0-	126	1	1399	2	Y	-0-					27
02	1479	N	1458	-0-	-21	-0-	122	1	1336	2	Y	-0-					27
03	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	132	1	1393	2	Y	-0-					27
*04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	132	1	1343	2	Y	-0-					27

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
11	3000	N	1231	-0-	-1769	1138	48	1	1168	2	Y	14					60
							15	9									
12	2354	N	1216	-0-	-1138	-0-	49	1	1167	2	Y	-0-					60
01	1302	N	1069	-0-	-233	-0-	44	1	1008	2	Y	15					75
							17	9									
02	1363	X	945	-0-	-418	-0-	40	1	879	2	Y	24	64	1			35
							26	9									
03	1302	X	1041	-0-	-261	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					35
04	1230	X	821	-0-	-409	-0-	36	1	776	2	Y	8					43
							9	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
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	208	1	2423	2	Y	-0-					50
12	3038	X	2724	-0-	-314	-0-	218	1	2506	2	Y	-0-					50
01	2728	N	2719	-0-	-9	-0-	224	1	2495	2	Y	-0-					50
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	214	1	2353	2	Y	-0-					50
03	2728	N	2686	-0-	-42	-0-	232	1	2454	2	Y	-0-					50
04	2640	N	2586	-0-	-54	-0-	231	1	2355	2	Y	-0-					50

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1259	-0-	-1741	1939	99	1	1160	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1169	-0-	-1931	8	94	1	1075	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	98	1	1095	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1199	-0-	-19	-0-	100	1	1099	2	Y	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	116	1	1229	2	Y	-0-					-0-
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	122	1	1241	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 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
11	3000	N	2715	-0-	-285	7024	211	1	2463	2	Y	37					97
							41	9									
12	3100	N	2776	-0-	-324	6700	222	1	2554	2	Y	-0-					97
01	3100	N	2691	-0-	-409	6291	222	1	2469	2	Y	-0-					97
02	2900	N	2486	-0-	-414	5877	208	1	2278	2	Y	-0-					97
03	3100	N	2615	-0-	-485	5392	226	1	2389	2	Y	-0-					97
*04	3000	N	2602	-0-	-398	4994	232	1	2370	2	Y	-0-					97

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
11	3000	N	2335	-0-	-665	5540	184	1	2151	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2403	-0-	-697	4843	192	1	2211	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2372	-0-	-728	4115	195	1	2177	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2219	-0-	-681	3434	185	1	2034	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2306	-0-	-794	2640	200	1	2106	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2237	-0-	-763	1877	200	1	2037	2	Y	-0-					-0-

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	126	1	1030	2	Y	-0-					67
12	2139	X	972	-0-	-1167	-0-	104	1	868	2	Y	-0-					67
01	2139	X	1388	-0-	-751	-0-	269	1	1119	2	Y	-0-					67
02	1131	N	1128	-0-	-3	-0-	351	1	777	2	Y	-0-					67
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	403	1	702	2	Y	-0-					67
04	1350	N	1152	-0-	-198	-0-	221	1	931	2	Y	-0-					67

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	227	1	1712	2	N	24	1	8			72
							26	9									
12	2232	X	2088	-0-	-144	-0-	241	1	1844	2	N	3	3	8			72
							3	9									
01	2232	X	2177	-0-	-55	-0-	270	1	1906	2	N	1	1	8			72
							1	9									
02	2001	X	1935	-0-	-66	-0-	225	1	1709	2	N	1	1	8			72
							1	9									
03	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	301	1	1961	2	N	1	1	8			72
							1	9									
*04	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	315	1	2105	2	N	1	1	8			72
							1	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
11	3000	N	2076	-0-	-924	4375	164	1	1912	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2213	-0-	-887	3488	177	1	2036	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2283	-0-	-817	2671	188	1	2095	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1917	-0-	-983	1688	160	1	1757	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2689	-0-	-411	1277	233	1	2456	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2705	-0-	-295	982	241	1	2464	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	758	-0-	-1312	-0-	60	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	763	-0-	-43	-0-	61	1	702	2	Y	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	86	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	241	1	2649	2	Y	-0-					-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	169	1	1779	2	Y	-0-					-0-
*04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	144	1	1474	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 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
11	3000	N	2340	-0-	-660	4984	185	1	2155	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2552	-0-	-548	4436	204	1	2348	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2345	-0-	-755	3681	193	1	2152	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2076	-0-	-824	2857	173	1	1903	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2200	-0-	-900	1957	190	1	2010	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2115	-0-	-885	1072	189	1	1926	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

11	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	109	1	1267	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	2325	X	1155	-0-	-1170	-0-	91	1	1045	2	Y	17	12	1			5
							19	9									
01	1643	X	1531	-0-	-112	-0-	126	1	1405	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	1537	X	1306	-0-	-231	-0-	109	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	1643	X	1419	-0-	-224	-0-	121	1	1273	2	Y	23	20	1			3
							25	9									
04	1470	X	1202	-0-	-268	-0-	107	1	1095	2	Y	-0-	3	1			-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	218	1	2544	2	Y	-0-					161
12	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	228	1	2621	2	Y	17	120	1			58
							19	9									
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	233	1	2598	2	Y	-0-					58
02	2668	N	2656	-0-	-12	-0-	222	1	2434	2	Y	-0-					58
03	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	242	1	2559	2	Y	-0-					58
04	2730	N	2677	-0-	-53	-0-	239	1	2438	2	Y	-0-					58

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

11	3000	N	1634	-0-	-1366	2316	129	1	1505	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1394	-0-	-1706	610	112	1	1282	2	Y	-0-					-0-
01	2094	N	1484	-0-	-610	-0-	122	1	1362	2	Y	-0-					-0-
02	1566	X	1230	-0-	-336	-0-	103	1	1127	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	1418	-0-	-256	-0-	123	1	1295	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	1250	-0-	-370	-0-	112	1	1138	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 10765

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

11	3000	N	1860	-0-	-1140	3524	147	1	1713	2	Y	-0-					23
12	3100	N	1922	-0-	-1178	2346	154	1	1768	2	Y	-0-					23
01	3100	N	1902	-0-	-1198	1148	157	1	1745	2	Y	-0-					23
02	2900	N	1775	-0-	-1125	23	148	1	1627	2	Y	-0-					23
03	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	162	1	1713	2	Y	-0-					23
04	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	159	1	1626	2	Y	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	158	1	3827	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3967	-0-	-125	-0-	159	1	3808	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3878	-0-	-338	-0-	162	1	3716	2	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3607	-0-	-308	-0-	156	1	3451	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3727	-0-	-458	-0-	160	1	3567	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3593	-0-	-397	-0-	159	1	3434	2	Y	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

11	3000	N	1376	-0-	-1624	1409	55	1	1321	2	Y	-0-					-0-
12	2777	N	1368	-0-	-1409	-0-	55	1	1313	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	57	1	1304	2	Y	-0-					-0-
02	1392	X	1139	-0-	-253	-0-	48	1	1068	2	Y	21					21
							23	9									
03	1488	X	961	-0-	-527	-0-	41	1	920	2	Y	-0-					21
04	1380	X	1065	-0-	-315	-0-	47	1	1018	2	Y	-0-					21

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	210	1	2455	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2749	-0-	-134	-0-	220	1	2529	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2755	-0-	-97	-0-	227	1	2528	2	Y	-0-					-0-
02	2668	X	2535	-0-	-133	-0-	212	1	2323	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	236	1	2489	2	Y	-0-					-0-
*04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	245	1	2504	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	240	1	2799	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	2914	X	2869	-0-	-45	-0-	230	1	2639	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3165	-0-	-28	-0-	261	1	2904	2	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2386	-0-	-601	-0-	199	1	2187	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2804	-0-	-389	-0-	235	1	2484	2	Y	77	66	1			11
							85	9									
04	3060	X	2737	-0-	-323	-0-	238	1	2434	2	Y	59	49	1			21
							65	9									

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

11	3000	N	2620	-0-	-380	7350	207	1	2413	2	Y	-0-					63
12	3100	N	2833	-0-	-267	7083	215	1	2476	2	Y	129	165	1			27
							142	9									
01	3100	N	2569	-0-	-531	6552	212	1	2357	2	Y	-0-					27
02	2900	N	2414	-0-	-486	6066	202	1	2212	2	Y	-0-					27
03	3100	N	2595	-0-	-505	5561	225	1	2370	2	Y	-0-					27
*04	3000	N	2510	-0-	-490	5071	224	1	2286	2	Y	-0-					27

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	3000	N	2053	-0-	-947	4189	162	1	1891	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2111	-0-	-989	3200	169	1	1942	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2160	-0-	-940	2260	178	1	1982	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1958	-0-	-942	1318	164	1	1794	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2160	-0-	-940	378	186	1	1965	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
*04	2236	N	1858	-0-	-378	-0-	166	1	1692	2	Y	-0-	1	1			-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	218	1	1648	2	Y	36					101
							40	9									
12	2666	X	2239	-0-	-427	-0-	258	1	1968	2	Y	12	56	1			57
							13	9									
01	2573	X	2070	-0-	-503	-0-	257	1	1813	2	Y	-0-					57
02	1914	X	1815	-0-	-99	-0-	211	1	1604	2	Y	-0-					57
03	2232	X	2074	-0-	-158	-0-	272	1	1771	2	Y	28					85
							31	9									
*04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	291	1	1944	2	Y	7					92
							8	9									

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2469	-0-	-531	5858	195	1	2274	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2598	-0-	-502	5356	208	1	2390	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2413	-0-	-687	4669	199	1	2214	2	Y	-0-					-0-
02	6780	X	2111	-0-	-4669	-0-	176	1	1935	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2326	-0-	-278	-0-	201	1	2125	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2233	-0-	-287	-0-	199	1	2034	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
11	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	177	1	2068	2	Y	-0-					-0-
12	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	197	1	2268	2	Y	-0-					-0-
01	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	211	1	2354	2	Y	-0-					-0-
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	199	1	2179	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2435	-0-	-45	-0-	211	1	2224	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2320	-0-	-170	-0-	207	1	2113	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
11	3000	N	1023	-0-	-1977	983	81	1	942	2	Y	-0-					26
12	2050	N	1067	-0-	-983	-0-	85	1	982	2	Y	-0-					26
01	1643	N	1116	-0-	-527	-0-	92	1	1024	2	Y	-0-					26
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	95	1	1039	2	Y	-0-					26
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	100	1	1051	2	Y	-0-					26
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	96	1	985	2	Y	-0-					26

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

11	1278	N	563	-0-	-715	-0-	22	1	541	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	594	-0-	-88	-0-	24	1	570	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	494	-0-	-95	-0-	21	1	473	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	352	-0-	-199	-0-	15	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	208	1	2431	2	Y	13					42
							14	9									
12	3317	X	2775	-0-	-542	-0-	222	1	2545	2	Y	7					49
							8	9									
01	3317	X	2898	-0-	-419	-0-	230	1	2567	2	Y	92					141
							101	9									
02	2552	X	2437	-0-	-115	-0-	198	1	2175	2	Y	58	154	1			45
							64	9									
03	2790	X	2149	-0-	-641	-0-	186	1	1963	2	Y	-0-					45
04	2730	X	2110	-0-	-620	-0-	188	1	1922	2	Y	-0-					45

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

11	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	82	1	954	2	Y	-0-					-0-
12	1209	X	1140	-0-	-69	-0-	91	1	1049	2	Y	-0-					-0-
01	1209	X	1193	-0-	-16	-0-	98	1	1095	2	Y	-0-					-0-
02	1131	X	1033	-0-	-98	-0-	86	1	947	2	Y	-0-					-0-
03	1147	X	709	-0-	-438	-0-	61	1	648	2	Y	-0-					-0-
04	1140	X	716	-0-	-424	-0-	64	1	652	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	252	1	2945	2	Y	-0-					-0-
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	294	1	3379	2	Y	-0-					-0-
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	273	1	3037	2	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2945	-0-	-100	-0-	246	1	2699	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	257	1	2713	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2889	-0-	-261	-0-	258	1	2631	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	124	1	2377	2	Y	41	1	8			70
							45	9									
12	4681	X	2189	-0-	-2492	-0-	103	1	2084	2	Y	2	2	8			70
							2	9									
01	4681	X	3047	-0-	-1634	-0-	150	1	2896	2	Y	1	1	8			70
							1	9									
02	4379	X	2663	-0-	-1716	-0-	118	1	2477	2	Y	62	115	1			17
							68	9									
03	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	132	1	2515	2	Y	-0-					17
*04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	131	1	2854	2	Y	47					64
							52	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1011	-0-	-1989	1295	80	1	931	2	Y	-0-					35
12	2476	N	1181	-0-	-1295	-0-	94	1	1084	2	Y	3	3	8			35
							3	9									
01	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	96	1	1075	2	Y	-0-					35
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	95	1	1047	2	Y	-0-					35
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	103	1	1088	2	Y	-0-					35
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	112	1	1147	2	Y	-0-					35

WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	115	1	1340	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	1214	-0-	-615	-0-	97	1	1117	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	1441	-0-	-326	-0-	119	1	1322	2	Y	-0-					-0-
02	1653	X	1365	-0-	-288	-0-	113	1	1244	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
03	1519	X	732	-0-	-787	-0-	63	1	669	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1470	X	1003	-0-	-467	-0-	89	1	914	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	225	1	2630	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3104	-0-	-678	-0-	249	1	2855	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	2937	-0-	-845	-0-	242	1	2695	2	Y	-0-					-0-
02	3306	X	2493	-0-	-813	-0-	208	1	2285	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2176	-0-	-1110	-0-	188	1	1988	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	1966	-0-	-1034	-0-	175	1	1791	2	Y	-0-					-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	106	1	2088	2	N	1	1	8			40
							1	9									
12	2728	X	1989	-0-	-739	-0-	105	1	1859	2	N	23	1	8			62
							25	9									
01	2635	X	1735	-0-	-900	-0-	26	1	1703	2	N	5					67
							6	9									
02	2320	X	1628	-0-	-692	-0-	27	1	1595	2	N	5					72
							6	9									
03	2449	X	1703	-0-	-746	-0-	29	1	1674	2	N	-0-					72
04	2190	X	1739	-0-	-451	-0-	30	1	1709	2	N	-0-					72

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	145	1	1695	2	Y	-0-					-0-
12	1860	X	1825	-0-	-35	-0-	146	1	1679	2	Y	-0-					-0-
01	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	155	1	1723	2	Y	-0-					-0-
02	1769	X	1712	-0-	-57	-0-	143	1	1569	2	Y	-0-					-0-
03	1891	X	1829	-0-	-62	-0-	157	1	1655	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
04	1830	X	1710	-0-	-120	-0-	153	1	1557	2	Y	-0-	2	1			-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2228	N	727	-0-	-1501	-0-	57	1	670	2	Y	-0-			-0-
12	899	N	712	-0-	-187	-0-	57	1	655	2	Y	-0-			-0-
01	868	N	709	-0-	-159	-0-	58	1	651	2	Y	-0-			-0-
02	696	N	658	-0-	-38	-0-	55	1	603	2	Y	-0-			-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	70	1	740	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	554	-0-	-136	-0-	49	1	505	2	Y	-0-			-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	88	1	1024	2	Y	-0-			-0-
12	1767	X	1419	-0-	-348	-0-	114	1	1305	2	Y	-0-			-0-
01	1767	X	22	-0-	-1745	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-			-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			-0-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1913	-0-	-1087	2931	151	1	1762	2	Y	-0-			40
12	3100	N	2256	-0-	-844	2087	181	1	2075	2	Y	-0-			40
01	3100	N	2070	-0-	-1030	1057	171	1	1899	2	Y	-0-			40
02	2900	N	1917	-0-	-983	74	160	1	1757	2	Y	-0-			40
03	2371	N	2297	-0-	-74	-0-	195	1	2057	2	Y	41			81
							45	9							
*04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	204	1	2082	2	Y	-0-			81

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	112	1	1303	2	Y	-0-			-0-
12	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	188	1	2164	2	Y	-0-			-0-
01	2108	X	1879	-0-	-229	-0-	155	1	1724	2	Y	-0-			-0-
02	1972	X	1630	-0-	-342	-0-	136	1	1494	2	Y	-0-			-0-
03	2356	X	1757	-0-	-599	-0-	152	1	1605	2	Y	-0-			-0-
04	2280	X	1794	-0-	-486	-0-	160	1	1634	2	Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	900	N	2139	-0-	1239	6523	164	1	1908	2	Y	61			110
							67	9							
12	3100	N	1743	-0-	-1357	5166	140	1	1603	2	Y	-0-			110
01	3100	N	2038	-0-	-1062	4104	168	1	1870	2	Y	-0-			110
02	2900	N	1811	-0-	-1089	3015	151	1	1660	2	Y	-0-			110
03	3100	N	2420	-0-	-680	2335	209	1	2211	2	Y	-0-			110
*04	3000	N	2083	-0-	-917	1418	186	1	1897	2	Y	-0-			110

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2138	-0-	-802	-0-	249	1	1877	2	N	11	1	8			77
							12	9									
12	3038	X	2496	-0-	-542	-0-	285	1	2178	2	N	30	80	1	1	8	26
							33	9									
01	3038	X	2326	-0-	-712	-0-	289	1	2036	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	2639	X	2233	-0-	-406	-0-	260	1	1973	2	N	-0-					26
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	359	1	2344	2	N	24	1	8			49
							26	9									
*04	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	320	1	2137	2	N	2	1	8			50
							2	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	189	1	2201	2	Y	-0-					27
12	2759	X	2509	-0-	-250	-0-	201	1	2308	2	Y	-0-					27
01	2728	X	2343	-0-	-385	-0-	193	1	2150	2	Y	-0-					27
02	2436	X	2175	-0-	-261	-0-	182	1	1993	2	Y	-0-					27
03	2604	X	2293	-0-	-311	-0-	198	1	2095	2	Y	-0-					27
04	2430	X	2277	-0-	-153	-0-	203	1	2074	2	Y	-0-					27

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2481	-0-	-519	5284	196	1	2285	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2494	-0-	-606	4678	200	1	2294	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2461	-0-	-639	4039	203	1	2258	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2273	-0-	-627	3412	190	1	2083	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2352	-0-	-748	2664	203	1	2140	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
*04	3000	N	2266	-0-	-734	1930	202	1	2064	2	Y	-0-	1	1			-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1947	-0-	-1053	3384	154	1	1793	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2020	-0-	-1080	2304	162	1	1858	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2018	-0-	-1082	1222	166	1	1852	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1857	-0-	-1043	179	155	1	1702	2	Y	-0-					-0-
03	2134	N	1955	-0-	-179	-0-	169	1	1786	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	167	1	1705	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	204	1	2376	2	Y	20	42	1			20
							22	9									
12	3627	X	1946	-0-	-1681	-0-	156	1	1790	2	Y	-0-					20
01	3596	X	2510	-0-	-1086	-0-	207	1	2303	2	Y	-0-					20
02	3364	X	2058	-0-	-1306	-0-	172	1	1886	2	Y	-0-					20
03	3565	X	2755	-0-	-810	-0-	238	1	2517	2	Y	-0-					20
*04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	241	1	2463	2	Y	-0-					20

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2099	-0-	-901	4659	166	1	1933	2	Y	-0-					80
12	3100	N	2358	-0-	-742	3917	183	1	2099	2	Y	69	122	1			27
							76	9									
01	3100	N	2323	-0-	-777	3140	191	1	2132	2	Y	-0-					27
02	5273	X	2133	-0-	-3140	-0-	178	1	1955	2	Y	-0-					27
03	2480	X	2250	-0-	-230	-0-	195	1	2055	2	Y	-0-					27
04	2280	X	2143	-0-	-137	-0-	191	1	1952	2	Y	-0-					27

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	225	1	2624	2	Y	42	57	1			8
							46	9									
12	3255	X	3032	-0-	-223	-0-	238	1	2729	2	Y	59	47	1			20
							65	9									
01	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	239	1	2666	2	Y	118	96	1			42
							130	9									
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	253	1	2774	2	Y	98	107	1			33
							108	9									
03	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	230	1	2432	2	Y	110	120	1			23
							121	9									
04	2940	X	2592	-0-	-348	-0-	223	1	2280	2	Y	81	71	1			33
							89	9									

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1969	N	787	-0-	-1182	-0-	62	1	725	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	65	1	749	2	Y	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	65	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	735	-0-	-19	-0-	61	1	674	2	Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	71	1	746	2	Y	-0-					-0-
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	67	1	684	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
11	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	187	1	2179	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	2518	-0-	-148	-0-	202	1	2316	2	Y	-0-					-0-
01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	221	1	2466	2	Y	-0-					-0-
02	2378	X	2009	-0-	-369	-0-	168	1	1841	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	1965	-0-	-577	-0-	170	1	1795	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	1907	-0-	-703	-0-	170	1	1737	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	215	1	2513	2	Y	16	22	1			2
							18	9									
12	3100	X	2840	-0-	-260	-0-	224	1	2572	2	Y	40	31	1			11
							44	9									
01	3193	X	2607	-0-	-586	-0-	207	1	2305	2	Y	86	69	1			28
							95	9									
02	2987	X	2280	-0-	-707	-0-	184	1	2017	2	Y	72	77	1			23
							79	9									
03	3193	X	2517	-0-	-676	-0-	210	1	2219	2	Y	80	87	1			16
							88	9									
04	2760	X	2466	-0-	-294	-0-	214	1	2189	2	Y	57	51	1			22
							63	9									

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	279	1	3249	2	Y	91	119	1			8
							100	9									
12	4185	X	3867	-0-	-318	-0-	298	1	3428	2	Y	128	102	1			34
							141	9									
01	4185	X	4083	-0-	-102	-0-	313	1	3488	2	Y	256	209	1			81
							282	9									
02	3915	X	3658	-0-	-257	-0-	286	1	3137	2	Y	214	230	1			65
							235	9									
03	4185	X	4136	-0-	-49	-0-	343	1	3616	2	Y	161	194	1			32
							177	9									
*04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	351	1	3587	2	Y	115	105	1			42
							127	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
11	3000	N	1218	-0-	-1782	1023	96	1	1122	2	Y	-0-					-0-
12	2197	N	1174	-0-	-1023	-0-	94	1	1080	2	Y	-0-					-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	104	1	1155	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1127	-0-	-62	-0-	94	1	1033	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	100	1	1055	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	109	1	1110	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1142	-0-	-1858	543	90	1	1052	2	Y	-0-					-0-
12	1688	N	1145	-0-	-543	-0-	92	1	1053	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	96	1	1068	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1100	-0-	-2	-0-	92	1	1008	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	98	1	1037	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	97	1	989	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	205	1	2392	2	Y	30	41	1			3
							33	9									
12	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	214	1	2456	2	Y	43	35	1			11
							47	9									
01	2759	X	2740	-0-	-19	-0-	218	1	2427	2	Y	86	70	1			27
							95	9									
02	2581	X	2533	-0-	-48	-0-	205	1	2249	2	Y	72	78	1			21
							79	9									
03	2759	X	2693	-0-	-66	-0-	225	1	2380	2	Y	80	87	1			14
							88	9									
04	2640	X	2549	-0-	-91	-0-	222	1	2262	2	Y	59	52	1			21
							65	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	125	1	1458	2	N	-0-					110
12	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	114	1	1315	2	N	-0-					110
01	2325	X	1469	-0-	-856	-0-	121	1	1348	2	N	-0-					110
02	1537	X	1338	-0-	-199	-0-	112	1	1226	2	N	-0-					110
03	1643	X	1360	-0-	-283	-0-	118	1	1242	2	N	-0-					110
04	1590	X	1248	-0-	-342	-0-	111	1	1137	2	N	-0-					110

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF. 10492 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	438	1	1801	2	N	-0-					47
12	2077	X	1847	-0-	-230	-0-	362	1	1411	2	N	67	81	1	6	8	27
							74	9									
01	2325	X	2095	-0-	-230	-0-	437	1	1658	2	N	-0-					27
02	2175	N	1751	-0-	-424	-0-	423	1	1328	2	N	-0-					27
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	462	1	1398	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	2040	N	1603	-0-	-437	-0-	390	1	1213	2	N	-0-					27

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
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	249	1	2908	2	Y	-0-	11	1			-0-
12	3255	X	2812	-0-	-443	-0-	225	1	2587	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2524	-0-	-669	-0-	208	1	2316	2	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2385	-0-	-660	-0-	199	1	2186	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2245	-0-	-1010	-0-	194	1	2051	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1945	-0-	-1205	-0-	174	1	1771	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
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-

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
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3661	-0-	561	561	293	1	3368	2	Y	-0-					-0-
01	2671	N	2110	-0-	-561	-0-	174	1	1936	2	Y	-0-					-0-
02	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	121	1	1324	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	966	-0-	-2692	-0-	84	1	882	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	665	-0-	-2875	-0-	59	1	606	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
11	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	126	1	2486	2	N	1	1	8			127
							1	9									
12	3100	X	2164	-0-	-936	-0-	116	1	2045	2	N	3	3	8			127
							3	9									
01	3100	X	2260	-0-	-840	-0-	34	1	2226	2	N	-0-					127
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	44	1	2633	2	N	-0-					127
03	2697	X	2276	-0-	-421	-0-	38	1	2238	2	N	-0-					127
04	2610	X	2266	-0-	-344	-0-	39	1	2226	2	N	1	1	8			127
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	244	1	2850	2	Y	-0-					25
12	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	258	1	2964	2	Y	-0-					25
01	3441	X	2945	-0-	-496	-0-	243	1	2702	2	Y	-0-					25
02	3219	X	2850	-0-	-369	-0-	238	1	2612	2	Y	-0-					25
03	3441	X	2984	-0-	-457	-0-	258	1	2726	2	Y	-0-					25
04	3120	X	2749	-0-	-371	-0-	245	1	2504	2	Y	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 10650

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

11	8086	X	2410	-0-	-5676	-0-	510	1	1899	2	N	1	1	8			30
							1	9									
12	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	677	1	1771	2	N	3	3	8			30
							3	9									
01	2263	X	2215	-0-	-48	-0-	669	1	1518	2	N	25	1	8			54
							28	9									
02	2320	X	1864	-0-	-456	-0-	521	1	1343	2	N	-0-					54
03	2480	X	1996	-0-	-484	-0-	513	1	1483	2	N	-0-					54
04	2400	X	1408	-0-	-992	-0-	1407	2	1	9	N	1	1	8			54

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	570	1	2124	2	N	66	185	1	1	8	27
							73	9									
12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	743	1	1944	2	N	5	5	8			27
							6	9									
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	711	1	1614	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	583	1	1502	2	N	-0-					27
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	545	1	1573	2	N	-0-					27
*04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					27

STAFFORD, W.W. WELL #: 1 RRCID -> 222030 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF. 9880 - 11090

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	264	1	2168	2	Y	3	3	8			49
							3	9									
12	2418	X	2064	-0-	-354	-0-	220	1	1840	2	Y	4	4	8			49
							4	9									
01	2201	X	418	-0-	-1783	-0-	80	1	332	2	Y	5	5	8			49
							6	9									
02	2349	N	-0-	-0-	-2349	-0-					Y	-0-					49
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					49
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					49

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	340	1	1398	2	N	1	1	8			144
							1	9									
12	1829	X	1694	-0-	-135	-0-	345	1	1348	2	N	1	1	8			144
							1	9									
01	1829	X	1575	-0-	-254	-0-	329	1	1246	2	N	-0-					144
02	1711	X	1227	-0-	-484	-0-	297	1	930	2	N	-0-					144
03	1798	X	1485	-0-	-313	-0-	368	1	1116	2	N	1	1	8			144
							1	9									
04	1740	X	1387	-0-	-353	-0-	337	1	1049	2	N	1	1	8			144
							1	9									

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1226	-0-	-1774	1224	97	1	1129	2	Y	-0-					24
12	1923	N	699	-0-	-1224	-0-	56	1	643	2	Y	-0-					24
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	175	1	1946	2	Y	-0-					24
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	222	1	2439	2	Y	-0-					24
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	205	1	2169	2	Y	-0-					24
*04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	190	1	1936	2	Y	-0-					24

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	197	1	2292	2	Y	-0-					-0-
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	340	1	3909	2	Y	-0-					-0-
01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	322	1	3586	2	Y	-0-					-0-
02	3625	X	3556	-0-	-69	-0-	297	1	3259	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	4044	-0-	-203	-0-	350	1	3694	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3816	-0-	-294	-0-	340	1	3476	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1068	2	Y	-0-					51
12	1984	X	1162	-0-	-822	-0-	93	1	1069	2	Y	-0-					51
01	1984	X	1141	-0-	-843	-0-	94	1	1047	2	Y	-0-					51
02	1711	X	1049	-0-	-662	-0-	88	1	961	2	Y	-0-					51
03	1612	X	1606	-0-	-6	-0-	139	1	1467	2	Y	-0-					51
*04	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	148	1	1510	2	Y	-0-					51

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1412	-0-	-1588	1678	112	1	1300	2	Y	-0-					27
12	2980	N	1302	-0-	-1678	-0-	104	1	1198	2	Y	-0-					27
01	1736	N	955	-0-	-781	-0-	79	1	876	2	Y	-0-					27
02	1363	N	1238	-0-	-125	-0-	103	1	1135	2	Y	-0-					27
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	125	1	1320	2	Y	-0-					27
*04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	120	1	1229	2	Y	-0-					27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

11	52	X	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					28
12	775	X	450	-0-	-325	-0-	24	1	426	2	Y	-0-					28
01	775	X	757	-0-	-18	-0-	11	1	746	2	Y	-0-					28
02	577	X	577	-0-	-0-	-0-	9	1	568	2	Y	-0-					28
03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	9	1	499	2	Y	-0-					28
04	720	X	351	-0-	-369	-0-	6	1	345	2	Y	-0-					28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	122	1	2953	2	N	1	1	8			45
							1	9									
12	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	132	1	3156	2	N	4	4	8			45
							4	9									
01	3317	X	2837	-0-	-480	-0-	118	1	2717	2	N	2	2	8			45
							2	9									
02	3103	X	2859	-0-	-244	-0-	124	1	2735	2	N	-0-					45
03	3286	X	2983	-0-	-303	-0-	128	1	2855	2	N	-0-					45
04	3180	X	2733	-0-	-447	-0-	121	1	2612	2	N	-0-					45

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

11	3000	N	2025	-0-	-975	3939	156	1	1821	2	Y	44					100
							48	9									
12	3100	N	2155	-0-	-945	2994	172	1	1972	2	Y	10	83	1			27
							11	9									
01	3100	N	2097	-0-	-1003	1991	169	1	1887	2	Y	37					64
							41	9									
02	2900	N	1892	-0-	-1008	983	158	1	1734	2	Y	-0-					64
03	3020	N	2037	-0-	-983	-0-	176	1	1861	2	Y	-0-					64
04	2040	N	1950	-0-	-90	-0-	174	1	1776	2	Y	-0-					64

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

11	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	86	1	1643	2	Y	38					42
							42	9									
12	1705	X	1375	-0-	-330	-0-	65	1	1310	2	Y	-0-					42
01	1829	X	1348	-0-	-481	-0-	67	1	1281	2	Y	-0-					42
02	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	78	1	1633	2	Y	25	59	1			8
							28	9									
03	1829	X	1549	-0-	-280	-0-	78	1	1471	2	Y	-0-					8
04	1770	X	1688	-0-	-82	-0-	72	1	1577	2	Y	35					43
							39	9									

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

11	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	173	1	2018	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2272	-0-	-146	-0-	182	1	2090	2	Y	-0-					-0-
01	2356	X	2221	-0-	-135	-0-	183	1	2038	2	Y	-0-					-0-
02	2204	X	2194	-0-	-10	-0-	183	1	2011	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	2029	-0-	-234	-0-	176	1	1853	2	Y	-0-					-0-
*04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	234	1	2392	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1520	-0-	-1480	1619	117	1	1369	2	Y	31	41	1			6
							34	9									
12	3100	N	1582	-0-	-1518	101	123	1	1412	2	Y	43	35	1			14
							47	9									
01	1618	N	1517	-0-	-101	-0-	117	1	1305	2	Y	86	70	1			30
							95	9									
02	1479	N	1440	-0-	-39	-0-	114	1	1247	2	Y	72	78	1			24
							79	9									
03	1581	N	1187	-0-	-394	-0-	101	1	1064	2	Y	20	37	1			7
							22	9									
04	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	122	1	1244	2	Y	-0-	7	1			-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1637	-0-	-1363	3524	129	1	1508	2	Y	-0-					38
12	3100	N	1570	-0-	-1530	1994	126	1	1444	2	Y	-0-					38
01	3100	N	2214	-0-	-886	1108	182	1	2032	2	Y	-0-					38
02	2728	N	1620	-0-	-1108	-0-	135	1	1485	2	Y	-0-					38
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	189	1	1990	2	Y	-0-					38
04	2130	N	1890	-0-	-240	-0-	169	1	1721	2	Y	-0-					38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1988	-0-	-1012	4006	157	1	1831	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2051	-0-	-1049	2957	164	1	1887	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1925	-0-	-1175	1782	159	1	1766	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2013	-0-	-887	895	168	1	1845	2	Y	-0-					-0-
03	2989	N	2094	-0-	-895	-0-	181	1	1913	2	Y	-0-					-0-
*04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	174	1	1773	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	210	1	2454	2	Y	16	23	1			2
							18	9									
12	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	218	1	2506	2	Y	40	31	1			11
							44	9									
01	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	224	1	2498	2	Y	86	69	1			28
							95	9									
02	2726	X	2643	-0-	-83	-0-	214	1	2350	2	Y	72	77	1			23
							79	9									
03	2914	X	2780	-0-	-134	-0-	233	1	2459	2	Y	80	87	1			16
							88	9									
*04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	238	1	2430	2	Y	59	52	1			23
							65	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
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	188	1	2191	2	Y	31	39	1			5
							34	9									
12	2635	X	2529	-0-	-106	-0-	199	1	2283	2	Y	43	34	1			14
							47	9									
01	2604	X	2426	-0-	-178	-0-	192	1	2139	2	Y	86	70	1			30
							95	9									
02	2436	X	2283	-0-	-153	-0-	184	1	2021	2	Y	71	77	1			24
							78	9									
03	2542	X	2151	-0-	-391	-0-	186	1	1959	2	Y	5	24	1			5
							6	9									
04	2460	X	2413	-0-	-47	-0-	215	1	2198	2	Y	-0-	5	1			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	157	1	1836	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2914	X	83	-0-	-2831	-0-	6	1	73	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	2914	X	82	-0-	-2832	-0-	7	1	75	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1943	X	1626	-0-	-317	-0-	135	1	1483	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
03	2077	X	1978	-0-	-99	-0-	171	1	1807	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2010	X	1888	-0-	-122	-0-	167	1	1702	2	Y	17	12	1			5
							19	9									

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

11	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	199	1	1499	2	N	-0-					54
12	2232	N	1696	-0-	-536	-0-	185	1	1415	2	N	87	114	1			27
							96	9									
01	2387	N	1446	-0-	-941	-0-	180	1	1266	2	N	-0-					27
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	270	1	2052	2	N	-0-					27
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	335	1	2182	2	N	-0-					27
*04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	293	1	1956	2	N	-0-					27

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

11	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	210	1	2451	2	Y	-0-					-0-
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	266	1	3055	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2747	-0-	-43	-0-	226	1	2521	2	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2536	-0-	-74	-0-	212	1	2324	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2527	-0-	-790	-0-	219	1	2308	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	1954	-0-	-1256	-0-	174	1	1780	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

11	3000	N	1869	-0-	-1131	3617	148	1	1721	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2068	-0-	-1032	2585	166	1	1902	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1875	-0-	-1225	1360	154	1	1721	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1842	-0-	-1058	302	154	1	1688	2	Y	-0-					-0-
03	2251	N	1949	-0-	-302	-0-	169	1	1780	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	158	1	1617	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1528	-0-	-1472	1878	121	1	1407	2	Y	-0-					29
12	3100	N	1452	-0-	-1648	230	116	1	1336	2	Y	-0-					29
01	1735	N	1505	-0-	-230	-0-	124	1	1381	2	Y	-0-					29
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	125	1	1367	2	Y	-0-					29
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	127	1	1342	2	Y	-0-					29
*04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	156	1	1596	2	Y	58					87
							64	9									

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	918	1	1160	2	N	147	169	1	3	8	33
							162	9									
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	943	1	1050	2	N	39	5	8			67
							43	9									
01	1798	N	782	-0-	-1016	-0-	422	1	360	2	N	-0-					67
02	1682	N	92	-0-	-1590	-0-	4	1	88	2	N	-0-					67
03	1798	N	45	-0-	-1753	-0-	2	1	43	2	N	-0-					67
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					67

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

11	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	106	1	2562	2	N	1	1	8			45
							1	9									
12	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	113	1	2699	2	N	2	2	8			45
							2	9									
01	2821	X	2601	-0-	-220	-0-	109	1	2492	2	N	-0-					45
02	2639	X	2136	-0-	-503	-0-	93	1	2043	2	N	-0-					45
03	2821	X	1823	-0-	-998	-0-	78	1	1745	2	N	-0-					45
04	2730	X	2241	-0-	-489	-0-	99	1	2142	2	N	-0-					45

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	220	1	2561	2	Y	-0-					23
12	2945	X	2688	-0-	-257	-0-	215	1	2473	2	Y	-0-					23
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	238	1	2647	2	Y	-0-					23
02	2697	X	2413	-0-	-284	-0-	202	1	2211	2	Y	-0-					23
03	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	227	1	2400	2	Y	1					24
							1	9									
04	2790	X	2564	-0-	-226	-0-	229	1	2335	2	Y	-0-					24

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	227	1	2651	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	238	1	2731	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2747	-0-	-260	-0-	226	1	2521	2	Y	-0-					-0-
02	2813	X	2467	-0-	-346	-0-	206	1	2261	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2701	-0-	-306	-0-	234	1	2467	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2646	-0-	-234	-0-	236	1	2410	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

11	3000	N	2190	-0-	-810	4896	173	1	2017	2	Y	-0-					24
12	3100	N	2286	-0-	-814	4082	183	1	2103	2	Y	-0-					24
01	3100	N	2244	-0-	-856	3226	185	1	2059	2	Y	-0-					24
02	2900	N	2120	-0-	-780	2446	177	1	1943	2	Y	-0-					24
03	3100	N	2214	-0-	-886	1560	192	1	2022	2	Y	-0-					24
*04	3000	N	2141	-0-	-859	701	191	1	1950	2	Y	-0-					24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	3000	N	2027	-0-	-973	3093	143	1	1668	2	Y	196	181	1			40
							216	9									
12	3100	N	1882	-0-	-1218	1875	151	1	1731	2	Y	-0-					40
01	3100	N	1744	-0-	-1356	519	144	1	1600	2	Y	-0-					40
02	2108	N	1589	-0-	-519	-0-	133	1	1456	2	Y	-0-					40
03	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	144	1	1515	2	Y	180	180	1			40
							198	9									
04	1680	N	1583	-0-	-97	-0-	141	1	1442	2	Y	-0-					40

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
11	1740	N	1365	-0-	-375	-0-	54	1	1311	2	N	-0-					50
12	1829	N	1316	-0-	-513	-0-	53	1	1263	2	N	-0-					50
01	2697	N	1427	-0-	-1270	-0-	60	1	1367	2	N	-0-					50
02	1334	N	1237	-0-	-97	-0-	54	1	1183	2	N	-0-					50
03	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	56	1	1241	2	N	-0-					50
*04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	69	1	1477	2	N	-0-					50

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	74	1	1787	2	N	1	1	8			67
							1	9									
12	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	81	1	1942	2	N	1	1	8			67
							1	9									
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	86	1	1974	2	N	1	1	8			67
							1	9									
02	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	77	1	1708	2	N	-0-					67
03	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	85	1	1892	2	N	-0-					67
04	1980	N	1754	-0-	-226	-0-	78	1	1676	2	N	-0-					67

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	71	1	1713	2	N	1	1	8			29
							1	9									
12	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	70	1	1669	2	N	1	1	8			29
							1	9									
01	1953	N	1770	-0-	-183	-0-	74	1	1695	2	N	1	1	8			29
							1	9									
02	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	69	1	1525	2	N	-0-					29
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	73	1	1620	2	N	61					90
							67	9									
04	1710	N	1530	-0-	-180	-0-	68	1	1462	2	N	-0-					90

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
11	385	X	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	2	Y	-0-					55
12	589	X	302	-0-	-287	-0-	24	1	278	2	Y	-0-					55
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					55
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					55
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1934	-0-	-1066	3378	77	1	1857	2	N	-0-					97
12	3100	N	2111	-0-	-989	2389	85	1	2025	2	N	1	1	8			97
							1	9									
01	3100	N	1808	-0-	-1292	1097	75	1	1733	2	N	-0-					97
02	2555	X	1458	-0-	-1097	-0-	63	1	1395	2	N	-0-					97
03	2108	X	1588	-0-	-520	-0-	68	1	1520	2	N	-0-					97
04	2040	X	1385	-0-	-655	-0-	61	1	1324	2	N	-0-					97

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
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	242	1	2826	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3259	-0-	-523	-0-	261	1	2998	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	2926	-0-	-825	-0-	241	1	2685	2	Y	-0-					-0-
02	3277	X	2881	-0-	-396	-0-	241	1	2640	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	286	1	3014	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2677	-0-	-473	-0-	239	1	2438	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
11	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	155	1	1807	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1918	-0-	-376	-0-	154	1	1764	2	Y	-0-					-0-
01	2139	X	2062	-0-	-77	-0-	170	1	1892	2	Y	-0-					-0-
02	1943	X	1916	-0-	-27	-0-	160	1	1756	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	1834	-0-	-243	-0-	159	1	1675	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1886	-0-	-124	-0-	168	1	1718	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	143	1	1662	2	Y	35					191
							39	9									
12	2139	X	1903	-0-	-236	-0-	151	1	1737	2	Y	14	178	1			27
							15	9									
01	2139	X	1922	-0-	-217	-0-	158	1	1762	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	150	1	1646	2	Y	-0-					27
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	165	1	1737	2	Y	-0-					27
04	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	165	1	1686	2	Y	-0-					27

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
11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	134	1	3252	2	N	1	1	8			90
							1	9									
12	3410	X	3323	-0-	-87	-0-	133	1	3187	2	N	3	3	8			90
							3	9									
01	3472	X	3289	-0-	-183	-0-	137	1	3152	2	N	-0-					90
02	3277	X	2929	-0-	-348	-0-	127	1	2802	2	N	-0-					90
03	3503	X	3144	-0-	-359	-0-	135	1	3009	2	N	-0-					90
04	3390	X	2853	-0-	-537	-0-	127	1	2726	2	N	-0-					90

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	51	1	1241	2	N	-0-					62
12	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	53	1	1277	2	N	1	1	8			62
							1	9									
01	1984	X	1252	-0-	-732	-0-	52	1	1200	2	N	-0-					62
02	1856	X	1469	-0-	-387	-0-	64	1	1405	2	N	-0-					62
03	1984	X	1975	-0-	-9	-0-	85	1	1890	2	N	-0-					62
*04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	75	1	1624	2	N	58					120
							64	9									

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
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	105	1	2543	2	N	-0-					60
12	2821	N	2028	-0-	-793	-0-	81	1	1947	2	N	-0-					60
01	2790	N	1988	-0-	-802	-0-	83	1	1905	2	N	-0-					60
02	2552	N	1985	-0-	-567	-0-	86	1	1899	2	N	-0-					60
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	114	1	2542	2	N	-0-					60
*04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	115	1	2479	2	N	-0-					60

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	X	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					151
12	682	X	274	-0-	-408	-0-	19	1	220	2	Y	32	113	1			70
							35	9									
01	682	X	248	-0-	-434	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					70
02	261	X	67	-0-	-194	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					70
03	279	X	200	-0-	-79	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					70
04	270	X	79	-0-	-191	-0-	7	1	71	2	Y	1	1	8			70
							1	9									

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1225	-0-	-1775	814	97	1	1128	2	Y	-0-					-0-
12	2099	N	1285	-0-	-814	-0-	103	1	1182	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	104	1	1160	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1185	-0-	-4	-0-	99	1	1086	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	101	1	1068	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	107	1	1091	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
11	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	915	1	371	2	N	-0-					36
12	1333	N	876	-0-	-457	-0-	580	1	248	2	N	44					80
							48	9									
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					80
02	1247	N	573	-0-	-674	-0-	25	1	548	2	N	-0-					80
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	93	1	739	2	N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
11	109	X	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					97
12	3193	X	66	-0-	-3127	-0-	3	1	63	2	N	-0-					97
01	3193	X	92	-0-	-3101	-0-	4	1	88	2	N	-0-					97
02	2987	X	88	-0-	-2899	-0-	4	1	84	2	N	-0-					97
03	2666	X	257	-0-	-2409	-0-	11	1	246	2	N	-0-					97
*04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	2	N	-0-					97

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1203	-0-	-147	-0-	48	1	1153	2	N	2	2	8			25
							2	9									
12	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	44	1	1045	2	N	4	4	8			25
							4	9									
01	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	43	1	984	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	1363	X	1049	-0-	-314	-0-	45	1	1004	2	N	-0-					25
03	1240	X	1069	-0-	-171	-0-	46	1	1023	2	N	-0-					25
*04	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	56	1	1204	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
11	3000	N	1380	-0-	-1620	1494	109	1	1271	2	Y	-0-					-0-
12	2902	N	1408	-0-	-1494	-0-	113	1	1295	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	113	1	1257	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1307	-0-	-27	-0-	109	1	1198	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	114	1	1204	2	Y	-0-					-0-
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	119	1	1216	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
11	615	X	615	-0-	-0-	-0-	49	1	566	2	Y	-0-					62
12	899	X	534	-0-	-365	-0-	38	1	439	2	Y	52					114
							57	9									
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					114
02	696	X	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					114
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					114
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					114

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
11	1860	N	740	-0-	-1120	-0-	58	1	682	2	Y	-0-					80
12	992	N	627	-0-	-365	-0-	48	1	556	2	Y	21	75	1			26
							23	9									
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	63	1	703	2	Y	-0-					26
02	725	N	657	-0-	-68	-0-	55	1	602	2	Y	-0-					26
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	66	1	693	2	Y	-0-					26
04	750	N	632	-0-	-118	-0-	56	1	576	2	Y	-0-					26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	151	1	1761	2	Y	32					112
							35	9									
12	2325	X	1910	-0-	-415	-0-	152	1	1747	2	Y	10	99	1			23
							11	9									
01	2325	X	1882	-0-	-443	-0-	155	1	1727	2	Y	-0-					23
02	1885	N	1788	-0-	-97	-0-	149	1	1639	2	Y	-0-					23
03	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	160	1	1686	2	Y	-0-					23
04	1830	N	1824	-0-	-6	-0-	163	1	1661	2	Y	-0-					23

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
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	150	1	3639	2	N	-0-					127
12	4154	X	3973	-0-	-181	-0-	159	1	3811	2	N	3	3	8			127
							3	9									
01	4216	X	3791	-0-	-425	-0-	158	1	3633	2	N	-0-					127
02	3944	X	3371	-0-	-573	-0-	146	1	3225	2	N	-0-					127
03	4216	X	3978	-0-	-238	-0-	171	1	3807	2	N	-0-					127
04	3840	X	3697	-0-	-143	-0-	164	1	3533	2	N	-0-					127

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
11	2520	X	2169	-0-	-351	-0-	86	1	2082	2	N	1	1	8			80
							1	9									
12	2604	X	2203	-0-	-401	-0-	87	1	2090	2	N	24	51	1	3	8	50
							26	9									
01	2604	X	2227	-0-	-377	-0-	93	1	2133	2	N	1	1	8			50
							1	9									
02	2088	N	2075	-0-	-13	-0-	90	1	1985	2	N	-0-					50
03	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	94	1	2104	2	N	-0-					50
04	2160	N	1922	-0-	-238	-0-	85	1	1837	2	N	-0-					50

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
11	2304	N	866	-0-	-1438	-0-	66	1	771	2	Y	26					45
							29	9									
12	992	N	839	-0-	-153	-0-	67	1	766	2	Y	5	37	1			13
							6	9									
01	899	N	815	-0-	-84	-0-	67	1	748	2	Y	-0-					13
02	841	N	752	-0-	-89	-0-	63	1	689	2	Y	-0-					13
03	837	N	754	-0-	-83	-0-	65	1	689	2	Y	-0-					13
04	780	N	698	-0-	-82	-0-	62	1	636	2	Y	-0-					13

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
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	127	1	3072	2	N	-0-					112
12	3472	X	3134	-0-	-338	-0-	126	1	3006	2	N	2	2	8			112
							2	9									
01	3565	X	3333	-0-	-232	-0-	139	1	3193	2	N	1	1	8			112
							1	9									
02	3335	X	3029	-0-	-306	-0-	131	1	2898	2	N	-0-					112
03	3565	X	3111	-0-	-454	-0-	134	1	2977	2	N	-0-					112
04	3240	X	2801	-0-	-439	-0-	124	1	2677	2	N	-0-					112

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1637	-0-	-1363	2391	65	1	1572	2	N	-0-					41
12	3100	N	1448	-0-	-1652	739	58	1	1386	2	N	4	1	8			44
							4	9									
01	2272	N	1533	-0-	-739	-0-	64	1	1469	2	N	-0-					44
02	1653	X	1508	-0-	-145	-0-	65	1	1443	2	N	-0-					44
03	1705	X	1504	-0-	-201	-0-	65	1	1439	2	N	-0-					44
04	1650	X	1402	-0-	-248	-0-	62	1	1340	2	N	-0-					44

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
11	3000	N	2447	-0-	-553	5516	97	1	2349	2	N	1	1	8			55
							1	9									
12	3100	N	2364	-0-	-736	4780	95	1	2265	2	N	4	4	8			55
							4	9									
01	3100	N	2276	-0-	-824	3956	95	1	2180	2	N	1	1	8			55
							1	9									
02	2900	N	1947	-0-	-953	3003	84	1	1863	2	N	-0-					55
03	3100	N	2193	-0-	-907	2096	94	1	2099	2	N	-0-					55
*04	3000	N	1957	-0-	-1043	1053	87	1	1870	2	N	-0-					55

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	100	1	2412	2	N	-0-					53
12	3875	X	2945	-0-	-930	-0-	118	1	2827	2	N	-0-					53
01	3875	X	2925	-0-	-950	-0-	122	1	2802	2	N	1	1	8			53
							1	9									
02	3277	X	2399	-0-	-878	-0-	104	1	2295	2	N	-0-					53
03	3255	X	2739	-0-	-516	-0-	118	1	2621	2	N	-0-					53
04	2850	X	2842	-0-	-8	-0-	126	1	2716	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	845	1	3432	2	N	193	186	1	5	8	80
							212	9									
12	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	1237	1	6016	2	N	202	178	1	11	8	93
							222	9									
01	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	1095	1	6689	2	N	135	179	1	4	8	45
							149	9									
02	4350	X	3355	-0-	-995	-0-	683	1	2543	2	N	117					162
							129	9									
03	7471	X	3197	-0-	-4274	-0-	964	1	2105	2	N	116	171	1			107
							128	9									
04	7680	X	1816	-0-	-5864	-0-	581	1	1179	2	N	51	1	8			157
							56	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2207	-0-	-793	4276	88	1	2118	2	N	1	1	8			2
							1	9									
12	3100	N	2109	-0-	-991	3285	85	1	2022	2	N	2	2	8			2
							2	9									
01	3100	N	2031	-0-	-1069	2216	85	1	1945	2	N	1	1	8			2
							1	9									
02	3830	X	1614	-0-	-2216	-0-	70	1	1544	2	N	-0-					2
03	2294	X	1855	-0-	-439	-0-	80	1	1775	2	N	-0-					2
04	2220	X	1699	-0-	-521	-0-	75	1	1624	2	N	-0-					2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	167	1	4034	2	N	17					101
							19	9									
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	173	1	4136	2	N	2	2	8			101
							2	9									
01	4433	X	4240	-0-	-193	-0-	177	1	4063	2	N	-0-					101
02	4147	X	3798	-0-	-349	-0-	165	1	3633	2	N	-0-					101
03	4433	X	4009	-0-	-424	-0-	172	1	3837	2	N	-0-					101
04	4230	X	3778	-0-	-452	-0-	168	1	3610	2	N	-0-					101

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
11	3000	N	1363	-0-	-1637	2051	108	1	1255	2	Y	-0-					20
12	3100	N	1474	-0-	-1626	425	118	1	1356	2	Y	-0-					20
01	1917	N	1492	-0-	-425	-0-	123	1	1369	2	Y	-0-					20
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	119	1	1310	2	Y	-0-					20
03	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	124	1	1314	2	Y	-0-					20
04	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	123	1	1253	2	Y	-0-					20

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
11	3000	N	1081	-0-	-1919	200	85	1	996	2	Y	-0-					25
12	1085	N	748	-0-	-337	-0-	60	1	688	2	Y	-0-					25
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					25
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					25
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	253	1	2948	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	276	1	3168	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	282	1	3142	2	Y	49	36	1			13
							54	9									
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	271	1	2971	2	Y	22	29	1			6
							24	9									
03	3441	X	3402	-0-	-39	-0-	292	1	3085	2	Y	23	27	1			2
							25	9									
04	3360	X	3224	-0-	-136	-0-	286	1	2925	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	283	1	3303	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	275	1	3161	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	3565	X	3487	-0-	-78	-0-	283	1	3150	2	Y	49	36	1			13
							54	9									
02	3480	X	3433	-0-	-47	-0-	285	1	3124	2	Y	22	29	1			6
							24	9									
03	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	309	1	3266	2	Y	23	27	1			2
							25	9									
04	3600	X	3461	-0-	-139	-0-	308	1	3140	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1513	N	443	-0-	-1070	-0-	35	1	408	2	Y	-0-					134
12	899	N	449	-0-	-450	-0-	31	1	362	2	Y	51	158	1			27
							56	9									
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					27
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					27
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	155	1	3752	2	N	2	2	8			47
							2	9									
12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	218	1	5206	2	N	4	4	8			47
							4	9									
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	215	1	4923	2	N	1	1	8			47
							1	9									
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	191	1	4227	2	N	-0-					47
03	5425	X	4610	-0-	-815	-0-	195	1	4356	2	N	54					101
							59	9									
04	5250	X	4239	-0-	-1011	-0-	188	1	4051	2	N	-0-					101

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
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	190	1	4599	2	N	1	1	8			50
							1	9									
12	5084	X	4492	-0-	-592	-0-	180	1	4311	2	N	1	1	8			50
							1	9									
01	5177	X	4508	-0-	-669	-0-	188	1	4319	2	N	1	1	8			50
							1	9									
02	4843	X	4151	-0-	-692	-0-	180	1	3971	2	N	-0-					50
03	5177	X	4484	-0-	-693	-0-	193	1	4291	2	N	-0-					50
04	4800	X	4599	-0-	-201	-0-	204	1	4395	2	N	-0-					50

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	178	1	2080	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
12	2480	X	2386	-0-	-94	-0-	191	1	2191	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	2480	X	2099	-0-	-381	-0-	173	1	1926	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	188	1	2059	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2032	-0-	-355	-0-	176	1	1856	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1813	-0-	-227	-0-	162	1	1651	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	197	1	2302	2	Y	-0-	8	1			-0-
12	2480	X	2457	-0-	-23	-0-	197	1	2260	2	Y	-0-					-0-
01	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	212	1	2362	2	Y	-0-					-0-
02	2407	X	2371	-0-	-36	-0-	198	1	2173	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2427	-0-	-146	-0-	210	1	2217	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2211	-0-	-279	-0-	197	1	2014	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	612	X	612	-0-	-0-	-0-	48	1	564	2	Y	-0-					116
12	930	X	898	-0-	-32	-0-	69	1	788	2	Y	37	85	1			68
							41	9									
01	899	X	632	-0-	-267	-0-	52	1	580	2	Y	-0-					68
02	841	X	114	-0-	-727	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					68
03	899	X	668	-0-	-231	-0-	58	1	610	2	Y	-0-					68
04	870	X	395	-0-	-475	-0-	35	1	360	2	Y	-0-					68

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
11	3000	N	1634	-0-	-1366	2788	129	1	1505	2	Y	-0-					76
12	3100	N	1734	-0-	-1366	1422	139	1	1595	2	Y	-0-					76
01	3081	N	1659	-0-	-1422	-0-	137	1	1522	2	Y	-0-					76
02	1566	N	1559	-0-	-7	-0-	130	1	1429	2	Y	-0-					76
03	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	139	1	1464	2	Y	-0-					76
04	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	140	1	1427	2	Y	-0-					76

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	233	N	132	-0-	-101	-0-	3	1	63	2	Y	60					145
							66	9									
12	372	N	91	-0-	-281	-0-	5	1	77	2	Y	8					153
							9	9									
01	372	N	233	-0-	-139	-0-	6	2	227	9	Y	206	336	1			23
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	3	1	203	2	Y	57					80
							63	9									
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					80
04	240	N	71	-0-	-169	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					80

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	981	-0-	-189	-0-	208	1	773	2	N	-0-					19
12	1395	N	23	-0-	-1372	-0-	6	1	17	2	N	-0-					19
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					19
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-					19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	67	1	1326	2	N	-0-					128
12	2480	X	1452	-0-	-1028	-0-	78	1	1372	2	N	2	2	8			128
							2	9									
01	2697	X	1226	-0-	-1471	-0-	19	1	1207	2	N	-0-					128
02	2523	X	1189	-0-	-1334	-0-	20	1	1169	2	N	-0-					128
03	2697	X	993	-0-	-1704	-0-	17	1	976	2	N	-0-					128
04	1410	X	1238	-0-	-172	-0-	21	1	1217	2	N	-0-					128

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	188	1	2191	2	Y	-0-					90
12	2573	X	2416	-0-	-157	-0-	189	1	2172	2	Y	50	106	1			34
							55	9									
01	2542	X	2457	-0-	-85	-0-	202	1	2255	2	Y	-0-					34
02	2378	X	2249	-0-	-129	-0-	188	1	2061	2	Y	-0-					34
03	2542	X	2482	-0-	-60	-0-	215	1	2267	2	Y	-0-					34
*04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	214	1	2185	2	Y	38					72
							42	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	87	1	2119	2	N	1	1	8			62
							1	9									
12	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	87	1	2077	2	N	40	2	8			100
							44	9									
01	2294	N	2144	-0-	-150	-0-	89	1	2054	2	N	1	1	8			100
							1	9									
02	2146	N	1848	-0-	-298	-0-	80	1	1768	2	N	-0-					100
03	2201	N	1850	-0-	-351	-0-	79	1	1771	2	N	-0-					100
04	2070	N	1663	-0-	-407	-0-	74	1	1589	2	N	-0-					100

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
11	3000	N	1720	-0-	-1280	2943	136	1	1584	2	Y	-0-					40
12	3100	N	1770	-0-	-1330	1613	142	1	1628	2	Y	-0-					40
01	3100	N	1797	-0-	-1303	310	148	1	1649	2	Y	-0-					40
02	2023	N	1713	-0-	-310	-0-	143	1	1570	2	Y	-0-					40
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	156	1	1645	2	Y	-0-					40
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	155	1	1587	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75

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
11	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	72	1	1754	2	N	1	1	8			81
							1	9									
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	70	1	1686	2	N	2	2	8			81
							2	9									
01	1984	N	1717	-0-	-267	-0-	72	1	1642	2	N	3	3	8			81
							3	9									
02	1769	N	1584	-0-	-185	-0-	69	1	1515	2	N	-0-					81
03	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	73	1	1631	2	N	-0-					81
04	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	69	1	1490	2	N	-0-					81

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	155	1	3746	2	N	1	1	8			42
							1	9									
12	4123	X	4029	-0-	-94	-0-	162	1	3867	2	N	-0-					42
01	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	169	1	3874	2	N	1	1	8			42
							1	9									
02	3857	X	3650	-0-	-207	-0-	158	1	3492	2	N	-0-					42
03	4123	X	3809	-0-	-314	-0-	164	1	3645	2	N	-0-					42
04	3900	X	3412	-0-	-488	-0-	151	1	3261	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
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	124	1	3008	2	N	1	1	8			45
							1	9									
12	3565	X	3156	-0-	-409	-0-	127	1	3028	2	N	1	1	8			45
							1	9									
01	3565	X	3252	-0-	-313	-0-	136	1	3115	2	N	1	1	8			45
							1	9									
02	3335	X	3205	-0-	-130	-0-	139	1	3066	2	N	-0-					45
03	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	140	1	3129	2	N	-0-					45
04	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	132	1	2834	2	N	-0-					45

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	136	1	3291	2	N	-0-					139
12	3968	X	3308	-0-	-660	-0-	133	1	3174	2	N	1	1	8			139
							1	9									
01	3968	X	3343	-0-	-625	-0-	140	1	3203	2	N	-0-					139
02	3712	X	3383	-0-	-329	-0-	147	1	3236	2	N	-0-					139
03	3906	X	3538	-0-	-368	-0-	152	1	3386	2	N	-0-					139
04	3420	X	3180	-0-	-240	-0-	141	1	3039	2	N	-0-					139

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	78	1	1893	2	N	-0-					106
12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	112	1	2671	2	N	19	80	1			45
							21	9									
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	123	1	2813	2	N	-0-					45
02	2175	X	2045	-0-	-130	-0-	89	1	1956	2	N	-0-					45
03	2790	X	2090	-0-	-700	-0-	90	1	2000	2	N	-0-					45
04	2850	X	1368	-0-	-1482	-0-	61	1	1307	2	N	-0-					45

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	83	1	1560	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
12	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	72	1	1318	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	589	X	279	-0-	-310	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					3
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	-0-					3
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	122	1	2964	2	N	1	1	8			173
							1	9									
12	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	127	1	3028	2	N	2	2	8			173
							2	9									
01	3286	X	3061	-0-	-225	-0-	128	1	2932	2	N	1	1	8			173
							1	9									
02	3074	X	2148	-0-	-926	-0-	93	1	2055	2	N	-0-					173
03	3286	X	2509	-0-	-777	-0-	108	1	2401	2	N	-0-					173
04	3090	X	2020	-0-	-1070	-0-	90	1	1930	2	N	-0-					173

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2210	-0-	-790	5012	88	1	2120	2	N	2	2	8			133
							2	9									
12	3100	N	2165	-0-	-935	4077	87	1	2075	2	N	3	3	8			133
							3	9									
01	3100	N	2141	-0-	-959	3118	89	1	2051	2	N	1	1	8			133
							1	9									
02	2900	N	2093	-0-	-807	2311	91	1	2002	2	N	-0-					133
03	3100	N	2142	-0-	-958	1353	92	1	2050	2	N	-0-					133
*04	3000	N	1924	-0-	-1076	277	85	1	1839	2	N	-0-					133

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	116	1	2803	2	Y	-0-					5
12	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	116	1	2766	2	Y	-0-					5
01	3193	X	2513	-0-	-680	-0-	104	1	2397	2	Y	11					16
							12	9									
02	2987	X	2125	-0-	-862	-0-	92	1	2033	2	Y	-0-					16
03	3162	X	2398	-0-	-764	-0-	103	1	2295	2	Y	-0-					16
04	2910	X	2161	-0-	-749	-0-	96	1	2065	2	Y	-0-					16

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	98	1	1834	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	119	1	2160	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
01	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	138	1	2305	2	Y	8					10
							9	9									
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	152	1	2560	2	Y	-0-					10
03	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	68	1	2234	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
04	2370	X	2054	-0-	-316	-0-	59	1	1993	2	Y	2					6
							2	9									

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	99	1	1867	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1966	-0-	-328	-0-	101	1	1844	2	Y	19	15	1			4
							21	9									
01	2294	X	1950	-0-	-344	-0-	109	1	1828	2	Y	12					16
							13	9									
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	107	1	1811	2	Y	-0-					16
03	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	53	1	1762	2	Y	-0-	16	1			-0-
*04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	65	1	2220	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	86	1	2084	2	N	1	1	8			131
							1	9									
12	2821	X	2098	-0-	-723	-0-	83	1	1991	2	N	22	107	1	2	8	44
							24	9									
01	2821	X	1691	-0-	-1130	-0-	71	1	1620	2	N	-0-					44
02	2088	N	1290	-0-	-798	-0-	56	1	1234	2	N	-0-					44
03	2108	N	1213	-0-	-895	-0-	52	1	1161	2	N	-0-					44
04	1650	N	1434	-0-	-216	-0-	64	1	1370	2	N	-0-					44

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	72	1	1752	2	N	1	1	8			117
							1	9									
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	71	1	1708	2	N	38	107	1	3	8	45
							42	9									
01	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	71	1	1639	2	N	1	1	8			45
							1	9									
02	1769	N	1525	-0-	-244	-0-	66	1	1459	2	N	-0-					45
03	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	70	1	1551	2	N	-0-					45
04	1650	N	1376	-0-	-274	-0-	61	1	1315	2	N	-0-					45

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
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	145	1	3522	2	N	-0-					117
12	3937	X	3797	-0-	-140	-0-	152	1	3643	2	N	2	2	8			117
							2	9									
01	3968	X	3762	-0-	-206	-0-	157	1	3604	2	N	1	1	8			117
							1	9									
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	162	1	3586	2	N	-0-					117
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	178	1	3962	2	N	-0-					117
*04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	167	1	3601	2	N	-0-					117

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	104	1	1963	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
12	3627	X	2234	-0-	-1393	-0-	116	1	2111	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	2511	X	2104	-0-	-407	-0-	118	1	1982	2	Y	4					5
							4	9									
02	2349	X	1812	-0-	-537	-0-	102	1	1710	2	Y	-0-					5
03	2511	X	1290	-0-	-1221	-0-	38	1	1252	2	Y	-0-	5	1			-0-
*04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	71	1	2401	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	136	1	3286	2	Y	1	1	8			125
							1	9									
12	3565	X	3416	-0-	-149	-0-	137	1	3266	2	Y	12	86	1	2	8	49
							13	9									
01	3565	X	3304	-0-	-261	-0-	138	1	3166	2	Y	-0-					49
02	3219	X	3061	-0-	-158	-0-	133	1	2928	2	Y	-0-					49
03	3441	X	3236	-0-	-205	-0-	139	1	3097	2	Y	-0-					49
04	3330	X	2889	-0-	-441	-0-	128	1	2761	2	Y	-0-					49

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

11	11488	X	2928	-0-	-8560	-0-	892	1	1946	2	Y	82	162	1			62
							90	9									
12	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	917	1	1458	2	Y	105	137	1			30
							116	9									
01	3968	X	1888	-0-	-2080	-0-	890	1	890	2	Y	98					128
							108	9									
02	3712	X	1847	-0-	-1865	-0-	792	1	1055	2	Y	-0-					128
03	3968	X	3011	-0-	-957	-0-	637	1	2315	2	Y	54	139	1			43
							59	9									
04	2940	X	886	-0-	-2054	-0-	810	1	76	9	Y	69					112

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	83	1	2005	2	N	-0-					151
12	2077	N	1892	-0-	-185	-0-	76	1	1815	2	N	1	1	8			151
							1	9									
01	2170	N	1868	-0-	-302	-0-	78	1	1790	2	N	-0-					151
02	2030	N	1668	-0-	-362	-0-	72	1	1596	2	N	-0-					151
03	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	80	1	1793	2	N	-0-					151
04	1800	N	1577	-0-	-223	-0-	70	1	1506	2	N	1	1	8			151
							1	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	9852	X	2464	-0-	-7388	-0-	98	1	2365	2	N	1	1	8			101
							1	9									
12	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	98	1	2346	2	N	2	2	8			101
							2	9									
01	2573	X	2432	-0-	-141	-0-	101	1	2330	2	N	1	1	8			101
							1	9									
02	2407	X	2218	-0-	-189	-0-	96	1	2122	2	N	-0-					101
03	2542	X	2222	-0-	-320	-0-	95	1	2127	2	N	-0-					101
04	2460	X	2101	-0-	-359	-0-	93	1	2008	2	N	-0-					101

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	41	1	1000	2	N	-0-					136
12	2077	X	1173	-0-	-904	-0-	47	1	1126	2	N	-0-					136
01	2077	X	1712	-0-	-365	-0-	71	1	1641	2	N	-0-					136
02	1943	X	1762	-0-	-181	-0-	76	1	1686	2	N	-0-					136
03	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	95	1	2113	2	N	-0-					136
*04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	75	1	1618	2	N	-0-					136

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	88	1	2137	2	N	1	1	8			128
							1	9									
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	88	1	2098	2	N	5	72	1	4	8	57
							6	9									
01	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	91	1	2097	2	N	1	1	8			57
							1	9									
02	2146	N	1939	-0-	-207	-0-	84	1	1855	2	N	-0-					57
03	2201	N	1755	-0-	-446	-0-	75	1	1680	2	N	-0-					57
04	2130	N	1862	-0-	-268	-0-	83	1	1779	2	N	-0-					57

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	116	1	2810	2	N	1	1	8			103
							1	9									
12	3410	X	2375	-0-	-1035	-0-	95	1	2278	2	N	2	2	8			103
							2	9									
01	3410	X	2890	-0-	-520	-0-	121	1	2768	2	N	1	1	8			103
							1	9									
02	3103	X	2850	-0-	-253	-0-	123	1	2727	2	N	-0-					103
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	155	1	3446	2	N	-0-					103
*04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	183	1	3938	2	N	-0-					103

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15261	X	3715	-0-	-11546	-0-	147	1	3567	2	N	1	1	8			106
							1	9									
12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	148	1	3534	2	N	2	2	8			106
							2	9									
01	3968	X	3613	-0-	-355	-0-	151	1	3461	2	N	1	1	8			106
							1	9									
02	3712	X	3363	-0-	-349	-0-	146	1	3217	2	N	-0-					106
03	3875	X	3512	-0-	-363	-0-	151	1	3361	2	N	-0-					106
04	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	144	1	3111	2	N	-0-					106

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315	X	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	N	-0-					81
12	3472	X	335	-0-	-3137	-0-	13	1	322	2	N	-0-					81
01	2635	X	790	-0-	-1845	-0-	33	1	757	2	N	-0-					81
02	2465	X	401	-0-	-2064	-0-	17	1	384	2	N	-0-					81
03	824	X	824	-0-	-0-	-0-	35	1	789	2	N	-0-					81
*04	947	X	947	-0-	-0-	-0-	42	1	905	2	N	-0-					81

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	75	1	1821	2	N	-0-					128
12	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	71	1	1706	2	N	-0-					128
01	2015	N	1738	-0-	-277	-0-	73	1	1665	2	N	-0-					128
02	1827	N	1591	-0-	-236	-0-	69	1	1522	2	N	-0-					128
03	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	74	1	1660	2	N	-0-					128
04	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	69	1	1492	2	N	-0-					128

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65779	X	16258	-0-	-49521	-0-	16084	2	174	9	N	158	160	1	2	8	23
12	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	16562	2	70	9	N	64	61	1	2	8	24
01	17112	X	16378	-0-	-734	-0-	16376	2	2	9	N	2	2	8			24
02	15747	X	15364	-0-	-383	-0-	15046	2	318	9	N	289	193	1	1	8	119
03	16802	X	16111	-0-	-691	-0-	15984	2	127	9	N	115	183	1	2	8	49
04	16260	X	15460	-0-	-800	-0-	15459	2	1	9	N	1	1	8			49

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
11	7381	X	1562	-0-	-5819	-0-	305	1	1256	2	N	1	1	8			30
							1	9									
12	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	463	1	1805	2	N	2	2	8			30
							2	9									
01	2976	X	2163	-0-	-813	-0-	452	1	1711	2	N	-0-					30
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	585	1	1834	2	N	-0-					30
03	2263	X	2108	-0-	-155	-0-	523	1	1584	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	2190	X	1833	-0-	-357	-0-	446	1	1387	2	N	-0-					30

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15785	2	9	9	N	8	2	8			162
12	19561	X	18238	-0-	-1323	-0-	18187	2	51	9	N	46	176	1	5	8	27
01	19561	X	17957	-0-	-1604	-0-	17855	2	102	9	N	93	1	8			119
02	17313	X	15971	-0-	-1342	-0-	15970	2	1	9	N	1					120
03	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	572	1	18859	2	N	97	184	1			33
							107	9									
*04	21053	X	21053	-0-	-0-	-0-	602	1	20437	2	N	13	2	8			44
							14	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	773	1	14563	2	N	89	175	1	2	8	96
							98	9									
12	18755	X	15654	-0-	-3101	-0-	814	1	14834	2	N	5	5	8			96
							6	9									
01	18755	X	15466	-0-	-3289	-0-	868	1	14540	2	N	53	2	8			147
							58	9									
02	16269	X	14153	-0-	-2116	-0-	794	1	13359	2	N	-0-					147
03	16089	X	15067	-0-	-1022	-0-	443	1	14618	2	N	5					152
							6	9									
*04	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	442	1	14984	2	N	12	2	8			162
							13	9									

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64124	X	14435	-0-	-49689	-0-	1139	1	13289	2	N	6	6	8			40
							7	9									
12	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	1185	1	13614	2	N	11	11	8			40
							12	9									
01	15500	X	14617	-0-	-883	-0-	1204	1	13407	2	N	5	5	8			40
							6	9									
02	14500	X	13463	-0-	-1037	-0-	1125	1	12338	2	N	-0-					40
03	15500	X	14086	-0-	-1414	-0-	1219	1	12867	2	N	-0-					40
04	14430	X	13479	-0-	-951	-0-	1195	1	12206	2	N	71					111
							78	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
11	174632	X	41381	-0-	-133251	-0-	150	1	40994	2	Y	215					252
							237	9									
12	40765	X	40765	-0-	-0-	-0-	155	1	40433	2	Y	161	192	1			221
							177	9									
01	43214	X	40871	-0-	-2343	-0-	616	1	40124	2	Y	119	185	1			155
							131	9									
02	40426	X	37557	-0-	-2869	-0-	617	1	36799	2	Y	128	174	1			109
							141	9									
03	43214	X	40308	-0-	-2906	-0-	672	1	39520	2	Y	105	163	1			51
							116	9									
04	41370	X	38352	-0-	-3018	-0-	655	1	37606	2	Y	83	4	8			130
							91	9									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	178595	X	42538	-0-	-136057	-0-	3355	1	39132	2	N	46	168	1			85
							51	9									
12	42676	X	42676	-0-	-0-	-0-	3413	1	39201	2	N	56	1	8			140
							62	9									
01	44206	X	42185	-0-	-2021	-0-	3471	1	38656	2	N	53	166	1			27
							58	9									
02	41354	X	38200	-0-	-3154	-0-	3183	1	34921	2	N	87					114
							96	9									
03	44206	X	39355	-0-	-4851	-0-	3400	1	35883	2	N	65					179
							72	9									
04	42540	X	37078	-0-	-5462	-0-	3300	1	33694	2	N	76	176	1			79
							84	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44387	X	44387	-0-	-0-	-0-	39	1	44010	2	N	307	359	1	6	8	25
							338	9									
12	53630	X	45205	-0-	-8425	-0-	41	1	44793	2	N	337	183	1	14	8	165
							371	9									
01	50499	X	44632	-0-	-5867	-0-	43	1	44219	2	N	336	294	1	8	8	199
							370	9									
02	44254	X	41418	-0-	-2836	-0-	41	1	41098	2	N	254	326	1			127
							279	9									
03	47306	X	43405	-0-	-3901	-0-	43	1	43042	2	N	291	318	1			100
							320	9									
04	44400	X	40933	-0-	-3467	-0-	40646	2	287	9	N	261	191	1			170

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

11	49108	X	49108	-0-	-0-	-0-	48770	2	338	9	N	307	168	1	4	8	212
12	59551	X	47385	-0-	-12166	-0-	47096	2	289	9	N	263	377	1	3	8	95
01	55087	X	47252	-0-	-7835	-0-	46943	2	309	9	N	281	184	1	4	8	188
02	50170	X	42074	-0-	-8096	-0-	41830	2	244	9	N	222	344	1	1	8	65
03	52173	X	45012	-0-	-7161	-0-	44715	2	297	9	N	270	213	1	3	8	119
04	49110	X	40630	-0-	-8480	-0-	40386	2	244	9	N	222	179	1	2	8	160

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

11	129712	X	31062	-0-	-98650	-0-	2448	1	28548	2	N	60	4	8			120
							66	9									
12	31244	X	31244	-0-	-0-	-0-	2498	1	28692	2	N	49	9	8			160
							54	9									
01	30907	X	29748	-0-	-1159	-0-	2447	1	27247	2	N	49	174	1	5	8	30
							54	9									
02	28913	X	27409	-0-	-1504	-0-	2285	1	25069	2	N	50					80
							55	9									
03	30907	X	28414	-0-	-2493	-0-	2454	1	25905	2	N	50					130
							55	9									
04	29910	X	26849	-0-	-3061	-0-	2387	1	24376	2	N	78	182	1			26
							86	9									

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

11	26220	X	19761	-0-	-6459	-0-	1234	1	18482	2	N	41	8	8			140
							45	9									
12	26877	X	16405	-0-	-10472	-0-	1172	1	15193	2	N	36	11	8			165
							40	9									
01	25730	X	14920	-0-	-10810	-0-	530	1	14322	2	N	62	169	1	4	8	54
							68	9									
02	24070	X	13157	-0-	-10913	-0-	501	1	12605	2	N	46					100
							51	9									
03	23281	X	13720	-0-	-9561	-0-	533	1	13130	2	N	52					152
							57	9									
04	19770	X	12477	-0-	-7293	-0-	507	1	11915	2	N	50	3	8			199
							55	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170760	X	112844	-0-	-57916	-0-	8880	1	103569	2	N	359	354	1	18	8	67
							395	9									
12	157015	X	111281	-0-	-45734	-0-	8878	1	101983	2	N	382	361	1	36	8	52
							420	9									
01	139841	X	105237	-0-	-34604	-0-	8632	1	96131	2	N	431	356	1	29	8	98
							474	9									
02	113100	X	92789	-0-	-20311	-0-	7722	1	84723	2	N	313	347	1			64
							344	9									
03	120900	X	93054	-0-	-27846	-0-	8023	1	84675	2	N	324	348	1			40
							356	9									
04	112830	X	85750	-0-	-27080	-0-	7622	1	77819	2	N	281	189	1			132
							309	9									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89400	X	60519	-0-	-28881	-0-	60302	2	217	9	N	197	166	1	17	8	319
12	83669	X	59438	-0-	-24231	-0-	59110	2	328	9	N	298	342	1	31	8	244
01	76229	X	57341	-0-	-18888	-0-	865	1	56365	2	N	101	184	1	19	8	142
							111	9									
02	62843	X	47153	-0-	-15690	-0-	773	1	46163	2	N	197	177	1			162
							217	9									
03	65596	X	48300	-0-	-17296	-0-	806	1	47362	2	N	120	179	1			103
							132	9									
04	60510	X	44488	-0-	-16022	-0-	759	1	43587	2	N	129	6	8			226
							142	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	126	1	307	2	N	-0-					112
12	496	N	317	-0-	-179	-0-	46	1	271	2	N	-0-	2	7			110
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	41	1	310	2	N	-0-					110
02	406	N	241	-0-	-165	-0-	39	1	191	2	N	10					120
							11	9									
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	53	1	296	2	N	3	53	1			70
							3	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	30	1	48	2	N	-0-					162
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	103	1			60
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	2	1	14	3	N	-0-					60
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	10	1	65	3	N	-0-					60
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	150	1	221	2	N	1	1	8			132
							1	9									
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	64	1	367	2	N	10	64	1	1	8	77
							159	3	11	9							
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	87	1	623	3	N	-0-					77
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	63	1	417	3	N	-0-					77
*03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	117	1	851	3	N	1	1	8			77
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					59
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	32	7			27
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1908	-0-	-552	-0-	777	1	1131	2	N	-0-					132
12	2542	X	1544	-0-	-998	-0-	166	1	946	2	N	23	68	1			87
							407	3	25	9							
01	1240	N	919	-0-	-321	-0-	111	1	802	3	N	5					92
							6	9									
02	1856	N	89	-0-	-1767	-0-	12	1	77	3	N	-0-					92
*03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	106	1	772	3	N	1	59	1	1	8	33
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	2970	X	2567	-0-	-403	-0-	1043	1	1481	2	N	39					94
							43	9									
12	3069	X	1976	-0-	-1093	-0-	215	1	1230	2	N	-0-					94
							531	3									
01	3069	X	1903	-0-	-1166	-0-	232	1	1669	3	N	2	1	8			95
							2	9									
02	2581	X	2177	-0-	-404	-0-	287	1	1890	3	N	-0-					95
03	2759	X	2333	-0-	-426	-0-	280	1	2046	3	N	6	53	1	1	8	47
							7	9									
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					47

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
11	570	N	56	-0-	-514	-0-	33	1	23	2	N	-0-					124
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	250	1	1429	2	N	61	122	1			63
							616	3	67	9							
01	3100	N	3401	-0-	301	301	414	1	2981	3	N	5	1	8			67
							6	9									
*02	2900	N	2806	-0-	-94	207	367	1	2421	3	N	16	1	8			82
							18	9									
*03	3100	N	3491	-0-	391	598	419	1	3064	3	N	7	2	8			87
							8	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					87

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
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	533	1	774	2	N	18	1	8			114
							20	9									
12	930	N	371	-0-	-559	-0-	40	1	231	2	N	-0-	55	1	2	7	57
							100	3									
01	620	N	307	-0-	-313	-0-	37	1	270	3	N	-0-					57
02	1276	N	488	-0-	-788	-0-	64	1	424	3	N	-0-					57
*03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	166	1	1210	3	N	-0-					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	670	1	989	2	N	-0-					174
12	1271	N	467	-0-	-804	-0-	51	1	291	2	N	-0-	122	1	7	7	45
							125	3									
01	1488	N	26	-0-	-1462	-0-	3	1	23	3	N	-0-					45
02	1595	N	421	-0-	-1174	-0-	55	1	366	3	N	-0-					45
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	51	1	375	3	N	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
11	1500	N	949	-0-	-551	-0-	398	1	550	2	N	1	1	8			119
							1	9									
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	141	1	803	2	N	-0-					119
							346	3									
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	132	1	953	3	N	24	55	1	1	8	87
							26	9									
*02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	176	1	1160	3	N	-0-					87
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	174	1	1274	3	N	-0-					87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

11	2100	N	898	-0-	-1202	-0-	390	1	508	2	N	-0-					109
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	187	1	1065	2	N	4	1	8			112
							459	3	4	9							
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	239	1	1723	3	N	1	1	8			112
							1	9									
*02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	243	1	1602	3	N	-0-					112
*03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	211	1	1542	3	N	-0-	66	1			46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

11	2340	N	1785	-0-	-555	-0-	738	1	1039	2	N	7	1	8			84
							8	9									
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	217	1	1241	2	N	11					95
							535	3	12	9							
01	1829	N	1467	-0-	-362	-0-	178	1	1286	3	N	3	1	8			97
							3	9									
02	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	211	1	1393	3	N	1	1	8			97
							1	9									
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	80	1	584	3	N	-0-					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	540	1	786	2	N	10					107
							11	9									
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	149	1	849	2	N	10	69	1			48
							366	3	11	9							
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	139	1	999	3	N	-0-					48
02	1305	N	802	-0-	-503	-0-	106	1	696	3	N	-0-					48
*03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	138	1	1007	3	N	-0-					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	265	1	386	2	N	25	1	8			134
							28	9									
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	76	1	432	2	N	-0-	79	1			55
							186	3									
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	99	1	716	3	N	-0-					55
*02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	103	1	681	3	N	2					57
							2	9									
*03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	93	1	677	3	N	-0-					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					65
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					65
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					65
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	59	1	338	2	N	-0-	27	7			15
							146	3									
01	3100	N	3925	-0-	825	825	475	1	3424	3	N	24	1	8			38
							26	9									
*02	2900	N	2643	-0-	-257	568	345	1	2276	3	N	20					58
							22	9									
*03	2874	N	2306	-0-	-568	-0-	277	1	2021	3	N	7	2	8			63
							8	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	642	1	921	2	N	2					25
							2	9									
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	181	1	1035	2	N	5					30
							447	3	6	9							
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	235	1	1697	3	N	8	1	8			37
							9	9									
02	1508	N	1385	-0-	-123	-0-	182	1	1200	3	N	3					40
							3	9									
*03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	201	1	1466	3	N	3	1	8			42
							3	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	229	1	344	2	N	-0-					85
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	215	1	1230	2	N	-0-					85
							531	3									
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	67	1	482	3	N	13	1	8			97
							14	9									
02	551	N	468	-0-	-83	-0-	62	1	406	3	N	-0-					97
*03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	109	1	794	3	N	-0-					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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
11	1800	N	896	-0-	-904	-0-	384	1	511	2	N	1	1	8			110
							1	9									
12	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	204	1	1166	2	N	5	53	7			62
							503	3	6	9							
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	324	1	2331	3	N	12	1	8			73
							13	9									
*02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	161	1	1061	3	N	-0-					73
*03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	235	1	1717	3	N	-0-					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	509	1	738	2	N	-0-					120
12	1457	N	889	-0-	-568	-0-	96	1	549	2	N	6	116	1			10
							237	3	7	9							
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	215	1	1552	3	N	-0-					10
*02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	169	1	1115	3	N	13					23
							14	9									
*03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	166	1	1211	3	N	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
11	1980	N	1634	-0-	-346	-0-	669	1	948	2	N	15					254
							17	9									
12	2170	N	1715	-0-	-455	-0-	187	1	1068	2	N	-0-					254
							460	3									
01	2077	N	1495	-0-	-582	-0-	182	1	1311	3	N	2	186	1			70
							2	9									
02	1566	N	1445	-0-	-121	-0-	190	1	1255	3	N	-0-					70
*03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	193	1	1411	3	N	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
11	1410	N	1196	-0-	-214	-0-	486	1	691	2	N	17					82
							19	9									
12	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	125	1	715	2	N	-0-					82
							308	3									
01	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	129	1	931	3	N	-0-					82
*02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	169	1	1112	3	N	-0-					82
*03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	135	1	989	3	N	-0-	47	1			35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
11	2130	N	1399	-0-	-731	-0-	586	1	813	2	N	-0-					184
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	142	1	814	2	N	2	101	1			85
							351	3	2	9							
01	2976	X	1629	-0-	-1347	-0-	198	1	1427	3	N	4					89
							4	9									
02	2784	X	2229	-0-	-555	-0-	292	1	1923	3	N	13					102
							14	9									
03	2976	X	493	-0-	-2483	-0-	59	1	434	3	N	-0-	57	1			45
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	724	1	1043	2	N	21	2	8			139
							23	9									
12	1891	N	1714	-0-	-177	-0-	187	1	1067	2	N	-0-	107	1			32
							460	3									
01	2015	N	1546	-0-	-469	-0-	187	1	1347	3	N	11					43
							12	9									
*02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	243	1	1602	3	N	-0-					43
*03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	216	1	1576	3	N	1	1	8			43
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	88	1	90	2	N	-0-					182
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	19	1	106	2	N	-0-	139	1	1	7	42
							45	3									
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	19	1	136	3	N	-0-					42
02	174	N	114	-0-	-60	-0-	15	1	99	3	N	-0-					42
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	N	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	147	1			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	82	1			22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	133	1			42
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	146	1			145
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	64	1	363	2	N	145	131	1			159
							156	3	160	9							
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	212	1	1528	3	N	173	196	1	1	8	135
							190	9									
*02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	174	1	1145	3	N	135	186	1			84
							149	9									
*03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	169	1	1236	3	N	129	145	1			68
							142	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
11	2700	N	1935	-0-	-765	-0-	803	1	1121	2	N	10					114
							11	9									
12	2790	X	2159	-0-	-631	-0-	235	1	1344	2	N	-0-					114
							580	3									
01	2790	X	1118	-0-	-1672	-0-	136	1	982	3	N	-0-	74	1	2	5	38
02	2610	X	932	-0-	-1678	-0-	123	1	809	3	N	-0-					38
03	2728	X	1879	-0-	-849	-0-	226	1	1653	3	N	-0-					38
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3295	-0-	295	295	325 42	1 9	2928	3	N	38					140
12	3100	N	3332	-0-	232	527	253 39	1 9	3040	3	N	35					175
01	3100	N	3210	-0-	110	637	249 54	1 9	2907	3	N	49	189	1			35
02	3463	X	2826	-0-	-637	-0-	233 33	1 9	2560	3	N	30					65
03	3410	X	2853	-0-	-557	-0-	244 30	1 9	2579	3	N	27					92
04	3300	X	2615	-0-	-685	-0-	248 13	1 9	2354	3	N	12					104

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	230 4	1 9	1267	3	N	4					89
12	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	224 1	1 9	1303	3	N	1					90
01	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	405 8	1 9	2665	3	N	7					97
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	371 2	1 9	2058	3	N	2					99
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	368 6	1 9	1961	3	N	5					104
04	2430	N	2055	-0-	-375	-0-	360 6	1 9	1689	3	N	5					109

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	316	1	1739	3	N	10					144
							11	9									
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	348	1	2023	3	N	15					159
							17	9									
01	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	401	1	2633	3	N	17					176
							19	9									
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	383	1	2121	3	N	23					199
							25	9									
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	412	1	2199	3	N	17					216
							19	9									
04	2610	N	2410	-0-	-200	-0-	420	1	1966	3	N	22	194	1			44
							24	9									

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	560	1	1119	2	N	36					195
							40	9									
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	500	1	1239	2	N	27	182	1			40
							30	9									
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	620	1	1252	2	N	17					57
							19	9									
02	1653	N	1504	-0-	-149	-0-	442	1	1051	2	N	10					67
							11	9									
03	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	510	1	1063	2	N	12					79
							13	9									
*04	1830	N	1468	-0-	-362	-0-	510	1	938	2	N	18					97
							20	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2073	-0-	-57	-0-	207	1	1858	3	N	7					52
							8	9									
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	193	1	2325	3	N	10					62
							11	9									
01	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	231	1	2696	3	N	15					77
							17	9									
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	212	1	2321	3	N	17					94
							19	9									
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	228	1	2401	3	N	8					102
							9	9									
04	2550	N	2291	-0-	-259	-0-	217	1	2067	3	N	6	1	8			107
							7	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2490	-0-	-750	-0-	248	1	2232	3	N	9					139
							10	9									
12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	334	1	4009	3	N	15					154
							17	9									
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	326	1	3795	3	N	5					159
							6	9									
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	309	1	3405	3	N	6					165
							7	9									
03	4371	X	3569	-0-	-802	-0-	308	1	3255	3	N	5					170
							6	9									
04	4230	X	3323	-0-	-907	-0-	315	1	3001	3	N	6	1	8			175
							7	9									

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2539	-0-	-611	-0-	2533	2	6	9	N	5					102
12	2697	X	2539	-0-	-158	-0-	2533	2	6	9	N	5					107
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2736	2	9	9	N	8					115
02	2552	X	1832	-0-	-720	-0-	1808	2	24	9	N	22	137	1			-0-
03	2728	X	2086	-0-	-642	-0-	2077	2	9	9	N	8					8
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					8

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	12707	-0-	-643	-0-	12707	2			N	-0-					153
12	13795	X	12709	-0-	-1086	-0-	12707	2	2	9	N	2					155
01	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	14350	2			N	-0-					155
02	12615	X	12351	-0-	-264	-0-	12348	2	3	9	N	3					158
03	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	14197	2	2	9	N	2					160
04	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					N	NO RPT					160

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
11	9450	X	9051	-0-	-399	-0-	9051	2			N	-0-					165
12	9455	X	9053	-0-	-402	-0-	9051	2	2	9	N	2					167
01	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					167
02	8758	X	7530	-0-	-1228	-0-	7530	2			N	-0-					167
03	9362	X	7248	-0-	-2114	-0-	7248	2			N	-0-					167
04	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					167

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					149
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-	88	1			61
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	N	4					65
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	353	2	13	9	N	12					77
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	338	2	15	9	N	14					91
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	288	2	7	9	N	6					97

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1607	2	135	9	N	123	179	1			201
12	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	971	2	88	9	N	80	175	1			106
01	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1142	2	95	9	N	86					192
02	1682	X	542	-0-	-1140	-0-	465	2	77	9	N	70					262
03	1798	X	705	-0-	-1093	-0-	653	2	52	9	N	47	159	1			150
04	1740	X	621	-0-	-1119	-0-	564	2	57	9	N	52					202

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 278784 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 7204 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20430	X	79	-0-	-20351	-0-	76	2	3	9	N	3					127
12	21111	X	85	-0-	-21026	-0-	76	2	9	9	N	8					135
01	21111	X	254	-0-	-20857	-0-	244	2	10	9	N	9					144
02	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					144
03	992	X	201	-0-	-791	-0-	195	2	6	9	N	5					149
04	240	X	178	-0-	-62	-0-	176	2	2	9	N	2					151

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

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

B M ENERGY, INC. 040792
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	362	2	6	9	N	5					29
12	682	N	139	-0-	-543	-0-	138	2	1	9	N	1					30
01	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					30
02	348	N	258	-0-	-90	-0-	252	2	6	9	N	5					35
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					35

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

11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		141	-0-	141	141	5	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		156	-0-	156	297	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		195	-0-	195	492	6	1	153	2	Y	33					33
							36	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

11	2520	X	2099	-0-	-421	-0-	585	1	1486	2	N	25					279
							28	9									
12	2604	X	2008	-0-	-596	-0-	266	1	1731	2	N	10	185	1			104
							11	9									
01	2604	X	827	-0-	-1777	-0-	94	1	731	2	N	2					106
							2	9									
02	2436	X	1869	-0-	-567	-0-	1	1	1824	2	N	40					146
							44	9									
03	2604	X	1335	-0-	-1269	-0-	340	1	973	2	N	20					166
							22	9									
04	2100	X	1357	-0-	-743	-0-	185	1	1141	2	N	28					194
							31	9									

BELL & KINLEY COMPANY 062783
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	15	1	792	2	N	14					40
							15	9									
12	992	N	840	-0-	-152	-0-	827	2	13	9	N	12					52
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	879	2	20	9	N	18					70
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	801	2	28	9	N	25					95
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	820	2	6	9	N	5					100
04	870	N	197	-0-	-673	-0-	186	2	11	9	N	10					110

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	308	2	28	9	N	25					145
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-	118	1			27
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					27
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					27
03	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					27
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					27

GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292

11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2016 - PLUGGED 04/40/16

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	50	2	12	9	N	11					45
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	2	14	9	N	13					58
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	2	14	9	N	13					71
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	232	2	79	9	N	72					143
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

11	780	N	611	-0-	-169	-0-	611	2			N	-0-					88
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1069	2	8	9	N	7					95
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	8	9	N	7					102
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	697	2	19	9	N	17	101	1			18
03	1085	N	672	-0-	-413	-0-	670	2	2	9	N	2					20
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					20

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					148
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					148
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					148
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					148
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					148
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					148

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					190
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					190
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					190
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					190
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					190
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JENSEN WELL #: 1 RRCID -> 262814 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8694 - 8704

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2015

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	77	1	426	2	N	-0-					62
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	85	1	444	2	N	-0-					62
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	95	1	497	2	N	10					72
							11	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	92	1	484	2	N	-0-					72
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	84	1	429	2	N	-0-					72
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	83	1	406	2	N	-0-					72

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
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-

CREST ENGINEERING SERVICES,INC. 189896
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7770	X	7058	-0-	-712	-0-	7001	2	57	9	N	52					221
12	8029	X	7616	-0-	-413	-0-	7550	2	66	9	N	60	191	1			90
01	7378	X	4805	-0-	-2573	-0-	4755	2	50	9	N	45					135
02	DLQ G-10		4061	-0-	4061	4061	4061	2			N	-0-					135
03	DLQ G-10		4571	-0-	4571	8632	4571	2			N	-0-					135
04	DLQ G-10		6090	-0-	6090	14722	5910	2	180	9	N	164	184	1			115

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
11	2490	N	1979	-0-	-511	-0-	240	1	1720	2	N	17					164
							19	9									
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	270	1	2035	2	N	6					170
							7	9									
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	260	1	1932	2	N	3					173
							3	9									
02	1914	N	1524	-0-	-390	-0-	220	1	1301	2	N	3					176
							3	9									
03	2325	N	2083	-0-	-242	-0-	260	1	1819	2	N	4					180
							4	9									
*04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	270	1	2202	2	N	6					186
							7	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	193	-0-	-107	-0-	185	2	8	9	N	7					133
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	440	2	14	9	N	13					146
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	344	2	19	9	N	17					163
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	551	2	26	9	N	24					187
03	465	N	350	-0-	-115	-0-	321	2	29	9	N	26					213
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	N	2	177	1			38

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
11	3000	N	1875	-0-	-1125	433	1867	2	8	9	N	7					100
12	2155	X	1722	-0-	-433	-0-	1713	2	9	9	N	8					108
01	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1364	2	3	9	N	3					111
02	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1313	2	25	9	N	23					134
03	1085	X	1074	-0-	-11	-0-	1059	2	15	9	N	14					148
04	1050	X	949	-0-	-101	-0-	941	2	8	9	N	7					155

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	450	-0-	450	62728	19	1	423	2	N	7	6	0			5
						8	9									
12	SWR 10	456	-0-	456	63184	20	1	424	2	N	11	8	0			8
						12	9									
01	SWR 10	489	-0-	489	63673	21	1	451	2	N	15	14	0			9
						17	9									
02	SWR 10	454	-0-	454	64127	20	1	419	2	N	14	16	0			7
						15	9									
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	64127					N	-0-	7	1			-0-
*04	SWR 10	455	-0-	455	64582	19	1	416	2	N	18	9	1			9
						20	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25656					N	-0-					-0-
12	SWR 10	1	-0-	1	25657	1	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25657					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25657					N	-0-					-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25657					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25657					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

11	SWR 10	449	-0-	449	32431	18	1	405	2	N	24	24	0			17
						26	9									
12	SWR 10	504	-0-	504	32935	22	1	465	2	N	15	22	0			10
						17	9									
01	SWR 10	421	-0-	421	33356	18	1	386	2	N	15	16	0			9
						17	9									
02	SWR 10	294	-0-	294	33650	13	1	269	2	N	11	14	0			6
						12	9									
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	33650					N	-0-	6	1			-0-
*04	SWR 10	359	-0-	359	34009	15	1	325	2	N	17	9	1			8
						19	9									

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

11	SWR 10	346	-0-	346	23305	27	1	293	2	N	24					141
						26	9									
12	SWR 10	227	-0-	227	23532	20	1	189	2	N	16					157
						18	9									
01	SWR 10	460	-0-	460	23992	42	1	385	2	N	30					187
						33	9									
*02	SWR 10	396	-0-	396	24388	25	1	330	2	N	37	151	1			73
						41	9									
*03	SWR 10	260	-0-	260	24648	16	1	230	2	N	13					86
						14	9									
*04	SWR 10	536	-0-	536	25184	21	1	476	2	N	35					121
						39	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

11	SWR 10	7	-0-	7	1147	1	1	6	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10	7	-0-	7	1154	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	SWR 10	44	-0-	44	1198	4	1	40	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10	5	-0-	5	1203	5	2			N	-0-					-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1203					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1203					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-	13	7			-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					-0-
*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					-0-

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
11	SWR	10	3	-0-	3	1584	3	2			N	-0-					-0-
12	SWR	10	3	-0-	3	1587	3	2			N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1587					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1587					N	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1587					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1587					N	-0-					-0-

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
11	SWR	10	1605	-0-	1605	123216	136	1	1469	2	N	-0-					-0-
12	SWR	10	1520	-0-	1520	124736	145	1	1375	2	N	-0-					-0-
01	SWR	10	1520	-0-	1520	126256	150	1	1370	2	N	-0-					-0-
02	SWR	10	1551	-0-	1551	127807	136	1	1415	2	N	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	127807					N	-0-					-0-
04	SWR	10	1498	-0-	1498	129305	70	1	1428	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
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133346					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133346					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133346					N	-0-					-0-
02	SWR	10	23	-0-	23	133369	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133369					N	-0-					-0-
04	SWR	10	28	-0-	28	133397	1	1	27	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
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2063					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2063					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2063					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2063					N	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2063					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2063					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
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	14840					N	-0-					-0-
12	SWR	10	28	-0-	28	14868	2	1	26	2	N	-0-					-0-
01	SWR	10	25	-0-	25	14893	1	1	24	2	N	-0-					-0-
02	SWR	10	44	-0-	44	14937	4	1	40	2	N	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	14937					N	-0-					-0-
04	SWR	10	38	-0-	38	14975	7	1	31	2	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
11	SWR	10	170	-0-	170	52226	14	1	156	2	N	-0-					1
12	SWR	10	85	-0-	85	52311	8	1	77	2	N	-0-					1
01	SWR	10	87	-0-	87	52398	9	1	78	2	N	-0-					1
02	SWR	10	81	-0-	81	52479	7	1	74	2	N	-0-					1
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	52479					N	-0-					1
04	SWR	10	90	-0-	90	52569	4	1	86	2	N	-0-					1

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	SWR	10	98	-0-	98	116077	8	1	90	2	N	-0-					2
12	SWR	10	98	-0-	98	116175	9	1	89	2	N	-0-					2
01	SWR	10	90	-0-	90	116265	9	1	81	2	N	-0-					2
02	SWR	10	103	-0-	103	116368	9	1	94	2	N	-0-					2
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	116368					N	-0-					2
04	SWR	10	5	-0-	5	116373	5	2			N	-0-					2

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

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

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	11	1	168	2	N	-0-					37
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	13	1	186	2	N	-0-					37
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	N	-0-					37
02	174	N	152	-0-	-22	-0-	10	1	142	2	N	-0-					37
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					37
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	12	1	197	2	N	-0-					37

CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	75	1	3358	2	N	71	167	0			72
							78	9									
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	85	1	3322	2	N	53					125
							58	9									
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	122	1	3169	2	N	111					236
							122	9									
02	3103	X	2965	-0-	-138	-0-	92	1	2828	2	N	41	190	0			87
							45	9									
*03	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	92	1	3025	2	N	80					167
							88	9									
04	3210	X	3140	-0-	-70	-0-	73	1	2956	2	N	101	179	1			89
							111	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	34	2	89	9	N	81					132
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	76	170	1			38
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	162					200
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	40					240
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	176	1			72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	1	8			214

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	273	2	4	9	N	4					72
12	496	N	99	-0-	-397	-0-	96	2	3	9	N	3					75
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	N	3					78
02	261	N	187	-0-	-74	-0-	183	2	4	9	N	4					82
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					82
04	570	N	107	-0-	-463	-0-	101	2	6	9	N	5					87

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
11	1410	N	1036	-0-	-374	-0-	992	2	44	9	N	40					105
12	2077	N	1320	-0-	-757	-0-	1265	2	55	9	N	50					155
01	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	1633	2	33	9	N	30					185
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1873	2	44	9	N	40	177	1			48
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1451	2	35	9	N	32					80
04	1620	N	1111	-0-	-509	-0-	1083	2	28	9	N	25					105

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
11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2755	2	52	9	N	47	180	1			67
12	2883	N	2801	-0-	-82	-0-	2743	2	58	9	N	53					120
01	2852	N	2766	-0-	-86	-0-	2722	2	44	9	N	40					160
02	2726	N	2588	-0-	-138	-0-	2555	2	33	9	N	30					190
03	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	2673	2	35	9	N	32	182	1			40
*04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2633	2	39	9	N	35					75

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88

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
11	1050	N	757	-0-	-293	-0-	198	1	544	2	N	14					182
							15	9									
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	121	1	1202	2	N	16	143	1			55
							18	9									
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	137	1	1207	2	N	20					75
							22	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	120	1	1031	2	N	9					84
							10	9									
03	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	119	1	1100	2	N	20					104
							22	9									
*04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	147	1	1239	2	N	11	1	8			114
							12	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
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					152
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	306	2	4	9	N	4					156
01	465	N	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-					156
02	319	N	233	-0-	-86	-0-	233	2			N	-0-					156
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-					156
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					156

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540

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

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 236689 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7272 - 7512

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					181
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					181
01		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					181
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					181
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					181
04		990 N	569	-0-	-421	-0-	569	2			N	-0-					181

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2015 - PLUGGED 10/27/15

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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1002	2	39	9	N	35	157	1			14
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					14
02		848 N	848	-0-	-0-	-0-	797	2	51	9	N	46					60
03		1054 N	873	-0-	-181	-0-	828	2	45	9	N	41					101
*04		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					101

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2015 - P/A 06/01/15

MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					155
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					155
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					155
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					155
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					155
04		660 N	426	-0-	-234	-0-	426	2			N	-0-					155

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1					85
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					85
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	426	2	19	9	N	17					102
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	292	2	120	9	N	109					211
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	276	2	77	9	N	70	163	1			118
04	420	N	297	-0-	-123	-0-	297	2			N	-0-					118

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

11	326 X	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					47
12	310 X	36	-0-	-274	-0-	3	1	32	2	Y	1	1	8			47
						1	9									
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					47
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					47
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					47
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					47

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	173	X	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	15	-0-	-159	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	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
11	270	N	132	-0-	-138	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					76
12	403	N	111	-0-	-292	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					76
01	217	N	96	-0-	-121	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					76
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					76
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					76
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					76

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
11	180	N	62	-0-	-118	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					35
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					35
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					35
02	58	N	7	-0-	-51	-0-	7	2			Y	-0-					35
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					35
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					35

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

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

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

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

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1161	2	9	9	N	8					99
12	1550 N	1335	-0-	-215	-0-	1324	2	11	9	N	10					109
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1661	2	9	9	N	8					117
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1801	2	12	9	N	11					128
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1338	2	11	9	N	10					138
04	1620 N	1125	-0-	-495	-0-	1116	2	9	9	N	8					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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					198
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	166	2	65	9	N	59					257
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					257
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	135	2	158	9	N	144	180	1			221
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					221
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					221

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
04	T. A.		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
11	2790	X	2237	-0-	-553	-0-	2226	2	11	9	N	10					838
12	2883	X	2234	-0-	-649	-0-	2226	2	8	9	N	7					845
01	2883	X	1770	-0-	-1113	-0-	1764	2	6	9	N	5					850
02	2175	X	1021	-0-	-1154	-0-	1010	2	11	9	N	10					860
03	2325	X	2085	-0-	-240	-0-	2002	2	83	9	N	75	179	1			756
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					756

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
11	1560	N	1209	-0-	-351	-0-	65	1	1099	2	N	41					112
							45	9									
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1843	2	46	9	N	42					154
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1826	2	41	9	N	37	161	1			30
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	193	1	1540	2	N	50					80
							55	9									
*03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	290	1	1616	2	N	43	7	1			116
							47	9									
04	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	268	1	1452	2	N	44					160
							48	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	337	1	1771	2	N	26					186
							29	9									
12	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	2242	2	9	9	N	8	176	1			18
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2496	2	3	9	N	3					21
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	283	1	2262	2	N	21					42
							23	9									
03	3100	N	3985	-0-	885	885	597	1	3324	2	N	58					100
							64	9									
*04	3000	N	4297	-0-	1297	2182	665	1	3598	2	N	31	10	1			121
							34	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 164368 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6224 - 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	100	2	N	1					34
							1	9									
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	43	2	1	9	N	1					35
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					35
02	116	N	71	-0-	-45	-0-	8	1	63	2	N	-0-					35
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	N	5					40
							6	9									
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	N	3					43
							3	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2112	-0-	-198	-0-	117	1	1983	2	N	11					78
							12	9									
12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2829	2	18	9	N	16					94
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2506	2	37	9	N	34					128
02	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	309	1	2458	2	N	48					176
							53	9									
03	3100	N	3356	-0-	256	256	484	1	2696	2	N	160	272	1			64
							176	9									
*04	3000	N	3217	-0-	217	473	498	1	2693	2	N	24	11	1			77
							26	9									

TIPPS, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 169017 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8464 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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-

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

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

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

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

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1094	-0-	-256	-0-	103	1	982	2	N	8	10	1			42
							9	9									
12	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1133	2	40	9	N	36	41	1			37
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1017	2	25	9	N	23	34	1			26
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	120	1	1013	2	N	8					34
							9	9									
03	1178	N	966	-0-	-212	-0-	162	1	794	2	N	9					43
							10	9									
04	1020	N	887	-0-	-133	-0-	150	1	725	2	N	11	5	1			49
							12	9									

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					67
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					67
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					67
02	116	N	8	-0-	-108	-0-	8	2			N	-0-					67
03	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					67
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	1156	-0-	-1274	-0-	1101	2	55	9	N	50					301
12	2449	N	2192	-0-	-257	-0-	877	1	1315	2	N	-0-					301
01	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	675	1	1661	2	N	7					308
							8	9									
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	526	1	1608	2	N	45	186	1			167
							50	9									
03	2201	N	1691	-0-	-510	-0-	487	1	1191	2	N	12					179
							13	9									
04	2280	N	2073	-0-	-207	-0-	684	1	1387	2	N	2					181
							2	9									

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10505 - 10634

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

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL) //CONT.// 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

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

KJ ENERGY, LLC 469901
EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

11	14130	X	293	-0-	-13837	-0-	6	1	285	2	N	2					99
							2	9									
12	14601	X	213	-0-	-14388	-0-	5	1	207	2	N	1					100
							1	9									
01	14601	X	209	-0-	-14392	-0-	8	1	199	2	N	2					102
							2	9									
02	13659	X	185	-0-	-13474	-0-	6	1	179	2	N	-0-					102
*03	403	X	201	-0-	-202	-0-	6	1	195	2	N	-0-					102
04	300	X	179	-0-	-121	-0-	4	1	175	2	N	-0-					102

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

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					47
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	110	2	39	9	N	35					82
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	104	2	12	9	N	11					93
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	N	2					95
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	97	2	2	9	N	2					97
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					97

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	169	3	33	9	N	30					187
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					187
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	409	3	22	9	N	20	159	1			48
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	276	3	15	9	N	14					62
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	299	3	20	9	N	18					80
04	420	N	324	-0-	-96	-0-	274	3	50	9	N	45					125

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					127
12	713	N	100	-0-	-613	-0-	4	2	96	9	N	87	4	8			210
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	600	2	494	9	N	449	326	1	1	8	332
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	325	2	254	9	N	231	341	1			222
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	110	2	113	9	N	103	150	1			175
04	1050	N	839	-0-	-211	-0-	147	2	692	9	N	629	514	1	3	8	287

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MARATHON OIL COMPANY 525380
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

11	990	N	612	-0-	-378	-0-	26	1	586	2	Y	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	495	-0-	-125	-0-	21	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

11	4770	X	4633	-0-	-137	-0-	198	1	4435	2	Y	-0-					10
12	4929	X	4684	-0-	-245	-0-	208	1	4476	2	Y	-0-					10
01	4929	X	4570	-0-	-359	-0-	195	1	4375	2	Y	-0-					10
02	4582	X	4171	-0-	-411	-0-	181	1	3990	2	Y	-0-					10
03	4898	X	4455	-0-	-443	-0-	192	1	4263	2	Y	-0-					10
04	4620	X	4163	-0-	-457	-0-	179	1	3984	2	Y	-0-					10

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

11	3510	X	3491	-0-	-19	-0-	149	1	3342	2	Y	-0-					19
12	3627	X	3508	-0-	-119	-0-	155	1	3353	2	Y	-0-					19
01	3627	X	3240	-0-	-387	-0-	138	1	3102	2	Y	-0-					19
02	3393	X	3258	-0-	-135	-0-	141	1	3117	2	Y	-0-					19
03	3627	X	3361	-0-	-266	-0-	145	1	3215	2	Y	1					20
							1	9									
04	3480	X	3221	-0-	-259	-0-	138	1	3082	2	Y	1					21
							1	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

11	1560	N	1257	-0-	-303	-0-	54	1	1203	2	Y	-0-					1
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	85	1	1839	2	Y	-0-					1
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	80	1	1795	2	Y	1					2
							1	9									
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1428	2	Y	21	19	1			4
							23	9									
03	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	73	1	1624	2	Y	-0-					4
04	1830	N	1463	-0-	-367	-0-	63	1	1400	2	Y	-0-					4

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

11	3030	X	2934	-0-	-96	-0-	126	1	2808	2	Y	-0-					3
12	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	133	1	2861	2	Y	12					15
							13	9									
01	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	127	1	2854	2	Y	-0-					15
02	2900	X	2761	-0-	-139	-0-	120	1	2641	2	Y	-0-					15
03	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	121	1	2692	2	Y	-0-					15
04	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	122	1	2730	2	Y	-0-					15

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	25	1	558	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	28	1	613	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	566	-0-	-54	-0-	24	1	542	2	Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	635	-0-	-16	-0-	27	1	608	2	Y	-0-					-0-
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	26	1	587	2	Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1232	-0-	-1228	-0-	52	1	1161	2	Y	17	30	1			8
							19	9									
12	2263	X	1051	-0-	-1212	-0-	47	1	1004	2	Y	-0-					8
01	1953	X	552	-0-	-1401	-0-	24	1	528	2	Y	-0-					8
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	80	1	1765	2	Y	-0-					8
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	76	1	1688	2	Y	-0-					8
*04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	82	1	1827	2	Y	17					25
							19	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
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	139	1	3116	2	Y	-0-					2
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	150	1	3237	2	Y	-0-					2
01	3379	X	3171	-0-	-208	-0-	135	1	3029	2	Y	6					8
							7	9									
02	3161	X	2999	-0-	-162	-0-	130	1	2869	2	Y	-0-					8
03	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	134	1	2961	2	Y	-0-					8
04	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	136	1	3023	2	Y	-0-					8

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

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

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

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-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
STAUB, LARRY, INC. 816451
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	916	-0-	-1154	-0-	898	2	18	9	N	16					141
12	1488	N	1010	-0-	-478	-0-	985	2	25	9	N	23					164
01	1643	N	895	-0-	-748	-0-	860	2	35	9	N	32					196
02	899	N	832	-0-	-67	-0-	803	2	29	9	N	26	181	1			41
03	1023	N	960	-0-	-63	-0-	928	2	32	9	N	29					70
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	835	2	25	9	N	23					93

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	14204	-0-	11204	11204	100 363	1 9	13741	2	N	330	373	1			207
12	3100	N	11642	-0-	8542	19746	100 367	1 9	11175	2	N	334	341	1			200
01	3100	N	7848	-0-	4748	24494	100 221	1 9	7527	2	N	201	169	1			232
02	7250		6498	-0-	-752	23742	100 152	1 9	6246	2	N	138	157	1			213
03	7750		10821	-0-	3071	26813	100 252	1 9	10469	2	N	229	191	1	2	8	249
*04	8381		8381	-0-	-0- B	26813	100 272	1 9	8009	2	N	247	188	1			308

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
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1712	2	2	9	N	2					162
12	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	1564	2	6	9	N	5					167
01	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	2008	2	11	9	N	10					177
02	1653	N	1645	-0-	-8	-0-	1642	2	3	9	N	3					180
03	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1525	2	6	9	N	5					185
*04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2066	2	4	9	N	4					189

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
11	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2234	2	11	9	N	10					139
12	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2346	2	12	9	N	11					150
01	2232	X	1666	-0-	-566	-0-	1649	2	17	9	N	15					165
02	2175	X	1740	-0-	-435	-0-	1727	2	13	9	N	12					177
03	2356	X	1717	-0-	-639	-0-	1715	2	2	9	N	2					179
04	2280	X	1594	-0-	-686	-0-	1583	2	11	9	N	10					189

MT. ENTERPRISE (PETTIT) //CONT.// 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	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
11	2580	X	2385	-0-	-195	-0-	2379	2	6	9	N	5					113
12	2449	X	2041	-0-	-408	-0-	2033	2	8	9	N	7					120
01	2449	X	2044	-0-	-405	-0-	2042	2	2	9	N	2					122
02	2320	X	1937	-0-	-383	-0-	1926	2	11	9	N	10					132
03	2480	X	1688	-0-	-792	-0-	1688	2			N	-0-					132
04	2400	X	1880	-0-	-520	-0-	1878	2	2	9	N	2					134

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					139
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					139
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					139
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					139
03	744	N	517	-0-	-227	-0-	517	2			N	-0-					139
04	720	N	402	-0-	-318	-0-	402	2			N	-0-					139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 11900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	6636	-0-	-2874	-0-	6636	3			N	-0-					-0-
12	9827	X	6652	-0-	-3175	-0-	6651	3	1	9	N	1					1
01	9827	X	6236	-0-	-3591	-0-	6236	3			N	-0-					1
02	T. A.		6382	-0-	6382	6382	6382	3			N	-0-					1
03	T. A.		6552	-0-	6552	12934	6552	3			N	-0-					1
*04	T. A.		4514	-0-	4514	17448	4514	3			N	-0-	1	5			-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

11	2700	X	2452	-0-	-248	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2458	-0-	-332	-0-	2457	3	1	9	N	1					1
01	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	2304	3			N	-0-					1
02	2610	X	2358	-0-	-252	-0-	2358	3			N	-0-					1
03	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	2420	3			N	-0-					1
04	2460	X	1668	-0-	-792	-0-	1668	3			N	-0-					1

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

11	540	N	496	-0-	-44	-0-	29	1	466	2	N	1					8
							1	9									
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	34	1	485	2	N	2					10
							2	9									
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	28	1	424	2	N	4	9	1			5
							4	9									
02	493	N	410	-0-	-83	-0-	22	1	388	2	N	-0-					5
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	N	-0-					5
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	N	-0-	5	1			-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

11	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	70	1	1130	2	N	15					137
							17	9									
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	85	1	1201	2	N	20					157
							22	9									
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	86	1	1279	2	N	83	172	1			68
							91	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	63	1	1132	2	N	24					92
							26	9									
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	71	1	1222	2	N	63					155
							69	9									
04	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	66	1	1186	2	N	39	169	1			25
							43	9									

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

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

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

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

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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

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

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

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

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

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

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2190	N	2172	-0-	-18	-0-	218 1 21 9	1954	2	Y	-0-	24	1			5
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	226 1 1 9	1992	2	Y	1	1	8			5
01	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	215 1 21 9	1959	2	Y	19	21	1			3
02	2088	N	2060	-0-	-28	-0-	212 1 21 9	1848	2	Y	-0-					3
03	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	227 1 23 9	1960	2	Y	21	16	1	3	8	5
04	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	214 1 1 9	1896	2	Y	1					6

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
11	4440	X	4330	-0-	-110	-0-	434 1 1 9	3896	2	Y	-0-					3
12	4588	X	4040	-0-	-548	-0-	412 1 1 9	3627	2	Y	1	1	8			3
01	4681	X	4460	-0-	-221	-0-	441 1 3 9	4016	2	Y	3					6
02	4408	X	4149	-0-	-259	-0-	426 1 9 9	3714	2	Y	8					14
03	4681	X	4498	-0-	-183	-0-	465 1 14 9	4019	2	Y	13	6	8			21
04	4320	X	3670	-0-	-650	-0-	370 1 14 9	3286	2	Y	13	21	1			13

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
11	4800	X	4190	-0-	-610	-0-	420 1 1 9	3770	2	Y	-0-	29	1			3
12	4960	X	4237	-0-	-723	-0-	432 1 1 9	3804	2	Y	1	1	8			3
01	4867	X	4035	-0-	-832	-0-	399 1 10 9	3636	2	Y	-0-					3
02	4495	X	3677	-0-	-818	-0-	378 1 10 9	3289	2	Y	9					12
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	518 1 24 9	4483	2	Y	22	7	8			27
*04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	470 1	4173	2	Y	-0-	22	1			5

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	315	1	2824	2	Y	-0-	3	1			1
12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	327	1	2884	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	319	1	2909	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	3103	X	3045	-0-	-58	-0-	314	1	2731	2	Y	-0-					2
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	410	1	3546	2	Y	10	8	1	2	8	2
							11	9									
*04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	421	1	3734	2	Y	1					3
							1	9									

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6276	-0-	-204	-0-	623	1	5587	2	N	60	100	1			17
							66	9									
12	6634	X	6350	-0-	-284	-0-	647	1	5702	2	N	1	1	8			17
							1	9									
01	6479	X	6284	-0-	-195	-0-	621	1	5663	2	N	-0-					17
02	6293	X	5799	-0-	-494	-0-	597	1	5202	2	N	-0-					17
03	6479	X	6167	-0-	-312	-0-	638	1	5520	2	N	8	8	8			17
							9	9									
04	6270	X	5910	-0-	-360	-0-	599	1	5311	2	N	-0-					17

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1040	-0-	-130	-0-	104	1	936	2	N	-0-					29
12	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	106	1	938	2	N	1	1	8			29
							1	9									
01	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	108	1	981	2	N	-0-					29
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	107	1	931	2	N	-0-					29
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	109	1	945	2	N	6	6	8			29
							7	9									
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	105	1	935	2	N	-0-					29

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3385	-0-	-665	-0-	339	1	3046	2	Y	-0-					24
12	4185	X	3615	-0-	-570	-0-	368	1	3247	2	Y	-0-					24
01	4185	X	3854	-0-	-331	-0-	378	1	3446	2	Y	27	33	1			18
							30	9									
02	4263	X	3546	-0-	-717	-0-	365	1	3181	2	Y	-0-					18
03	4371	X	3766	-0-	-605	-0-	386	1	3337	2	Y	39	6	8			51
							43	9									
04	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	356	1	3162	2	Y	-0-	47	1			4

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
11	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	189	1	1693	2	Y	-0-					24
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	215	1	1897	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	195	1	1780	2	Y	13	28	1			9
							14	9									
02	1827	N	1826	-0-	-1	-0-	188	1	1638	2	Y	-0-					9
03	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	203	1	1755	2	Y	23	7	8			25
							25	9									
04	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	186	1	1654	2	Y	-0-	23	1			2

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

11	930	X	551	-0-	-379	-0-	55	1	496	2	N	-0-					18
12	868	X	661	-0-	-207	-0-	67	1	594	2	N	-0-					18
01	837	X	15	-0-	-822	-0-	1	1	14	2	N	-0-					18
02	754	X	300	-0-	-454	-0-	31	1	269	2	N	-0-					18
03	651	X	337	-0-	-314	-0-	35	1	302	2	N	-0-					18
04	630	X	145	-0-	-485	-0-	15	1	130	2	N	-0-					18

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

11	7530	X	7465	-0-	-65	-0-	744	1	6676	2	N	41	82	1			14
							45	9									
12	7781	X	7656	-0-	-125	-0-	780	1	6876	2	N	-0-					14
01	7781	X	7610	-0-	-171	-0-	752	1	6858	2	N	-0-					14
02	7395	X	7167	-0-	-228	-0-	738	1	6429	2	N	-0-					14
03	7719	X	7491	-0-	-228	-0-	776	1	6708	2	N	6	6	8			14
							7	9									
04	7470	X	7126	-0-	-344	-0-	722	1	6404	2	N	-0-					14

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					13
12	2759	X	2560	-0-	-199	-0-	2560	2			N	-0-					13
01	2759	X	1660	-0-	-1099	-0-	1660	2			N	-0-					13
02	2581	X	2510	-0-	-71	-0-	2510	2			N	-0-					13
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					13
04	2670	X	2085	-0-	-585	-0-	2085	2			N	-0-					13

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

11	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	373	1	5504	2	N	10					254
							11	9									
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	326	1	5394	2	N	4	1	8			257
							4	9									
01	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	337	1	5280	2	N	13	193	1	2	8	75
							14	9									
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	362	1	4773	2	N	17					92
							19	9									
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	446	1	5020	2	N	10					102
							11	9									
*04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	417	1	5199	2	N	3					105
							3	9									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

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

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

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

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
11	1650	N	1363	-0-	-287	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1453	-0-	-500	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	888	-0-	-417	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	745	-0-	-867	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	165	-0-	-1245	-0-	165	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116791 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9642 - 9746

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173

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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	108	1	2415	2	Y	-0-					17
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	119	1	2562	2	Y	3					20
							3	9									
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	110	1	2461	2	Y	-0-					20
02	2436	X	2391	-0-	-45	-0-	104	1	2287	2	Y	-0-					20
03	2697	X	2415	-0-	-282	-0-	104	1	2309	2	Y	2					22
							2	9									
04	2610	X	2425	-0-	-185	-0-	104	1	2319	2	Y	2					24
							2	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					51
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					51
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					51
02	232	N	97	-0-	-135	-0-	97	2			N	-0-					51
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					51
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					138
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					138
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					138
02	493	N	378	-0-	-115	-0-	378	3			N	-0-					138
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					138
04	480	N	272	-0-	-208	-0-	272	3			N	-0-					138

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					19
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					19
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					19
02	203	N	169	-0-	-34	-0-	169	2			N	-0-					19
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					19
04	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	2			N	-0-					19

JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

11	540	N	356	-0-	-184	-0-	356	2			N	-0-					80
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					80
01	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	2			N	-0-					80
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	N	3					83
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					83
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2			N	-0-					83

SND OPERATING, L.L.C. 797127
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

11	2500	N	646	-0-	-1854	771	646	2			Y	-0-					17
12	1758	N	987	-0-	-771	-0-	959	2	28	9	Y	25	39	1			3
01	930	N	567	-0-	-363	-0-	567	2			Y	-0-					3
02	638	N	610	-0-	-28	-0-	542	2	68	9	Y	62					65
03	806	N	553	-0-	-253	-0-	498	2	55	9	Y	50					115
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	499	2	37	9	Y	34	82	1			67

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	12454	X	3111	-0-	-9343	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
02	3045	X	2836	-0-	-209	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2745	-0-	-479	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2765	-0-	-355	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-	190	1			70
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					70
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					70
02	406	N	382	-0-	-24	-0-	382	2			N	-0-					70
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					70
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	169	2	25	9	N	23					93

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					65
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					65
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					65
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					65
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					65
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					65

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1132	-0-	-1058	-0-	1112	2	20	9	N	18					79
12	2046	N	1582	-0-	-464	-0-	1557	2	25	9	N	23					102
01	1922	N	1452	-0-	-470	-0-	1430	2	22	9	N	20					122
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1524	2	29	9	N	26					148
03	1581	N	1123	-0-	-458	-0-	1088	2	35	9	N	32					180
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1354	2	30	9	N	27					207

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

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
11	1530	N	1194	-0-	-336	-0-	1194	2			N	-0-					77
12	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	1221	2			N	-0-					77
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					77
02	1160	N	803	-0-	-357	-0-	803	2			N	-0-					77
03	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	2			N	-0-					77
04	1410	N	784	-0-	-626	-0-	784	2			N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1905	-0-	-15	-0-	1745	2	160	9	N	145	168	1			36
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1817	2	147	9	N	134	155	1			15
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1625	2	163	9	N	148					163
02	1856	N	981	-0-	-875	-0-	804	2	177	9	N	161	177	1			147
03	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	1684	2	129	9	N	117	181	1			83
04	1740	N	1275	-0-	-465	-0-	1146	2	129	9	N	117	160	1			40

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
11	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	1611	2			N	-0-					162
12	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1591	2			N	-0-					162
01	3100	N	9136	-0-	6036	6036	9136	2			N	-0-					162
02	2900	N	1589	-0-	-1311	4725	1589	2			N	-0-					162
03	3100	N	1540	-0-	-1560	3165	1511	2	29	9	N	26					188
*04	4705	X	1540	-0-	-3165	-0-	1528	2	12	9	N	11					199

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
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					106
12	744	N	595	-0-	-149	-0-	595	2			N	-0-					106
01	682	N	621	-0-	-61	-0-	619	2	2	9	N	2					108
02	667	N	525	-0-	-142	-0-	525	2			N	-0-					108
03	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					108
*04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					108

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
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	270	2	83	9	N	75					255
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					255
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	150	1			105
02	348	N	312	-0-	-36	-0-	312	2			N	-0-					105
03	465	N	150	-0-	-315	-0-	121	2	29	9	N	26					131
04	360	N	46	-0-	-314	-0-	46	2			N	-0-					131

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1803	2	53	9	N	48					136
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	828	2	42	9	N	38					174
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1359	2	53	9	N	48	175	1			47
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2482	2	52	9	N	47					94
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2858	2	52	9	N	47					141
*04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2722	2	45	9	N	41					182

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

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

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	404	-0-	-796	-0-	384	2	20	9	N	18					230
12	868	N	777	-0-	-91	-0-	756	2	21	9	N	19					249
01	868	N	218	-0-	-650	-0-	203	2	15	9	N	14					263
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	537	2	11	9	N	10					273
03	775	N	568	-0-	-207	-0-	564	2	4	9	N	4					277
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	370	2	11	9	N	10					287

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2037	2	13	9	N	12					203
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1818	2	21	9	N	19	157	1			65
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1681	2	13	9	N	12					77
02	1972	N	1332	-0-	-640	-0-	1325	2	7	9	N	6					83
03	1829	N	1334	-0-	-495	-0-	1327	2	7	9	N	6					89
04	1650	N	1169	-0-	-481	-0-	1158	2	11	9	N	10					99

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1174	2	24	9	N	22					206
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1504	2	34	9	N	31	156	1			81
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1312	2	23	9	N	21					102
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1199	2	25	9	N	23					125
03	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	1311	2	39	9	N	35					160
04	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1150	2	20	9	N	18					178

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	754	-0-	-836	-0-	745	2	9	9	N	8					87
12	1333	N	658	-0-	-675	-0-	645	2	13	9	N	12					99
01	961	N	666	-0-	-295	-0-	652	2	14	9	N	13					112
02	725	N	520	-0-	-205	-0-	507	2	13	9	N	12					124
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	16					140
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	771	2	21	9	N	19					159

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2273	2	22	9	N	20	162	1			80
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2176	2	30	9	N	27					107
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1743	2	39	9	N	35					142
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1793	2	33	9	N	30					172
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1853	2	35	9	N	32					204
04	1410	N	297	-0-	-1113	-0-	288	2	9	9	N	8					212

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	664	-0-	-896	-0-	657	2	7	9	N	6					169
12	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	1011	2	3	9	N	3					172
01	3100	N	3242	-0-	142	142	3234	2	8	9	N	7					179
02	1197	N	1055	-0-	-142	-0-	1055	2			N	-0-					179
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					179
04	2610	X	727	-0-	-1883	-0-	716	2	11	9	N	10					189

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					105
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					105
01	1178	N	924	-0-	-254	-0-	924	2			N	-0-					105
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					105
03	930	N	720	-0-	-210	-0-	712	2	8	9	N	7					112
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	892	2	6	9	N	5					117

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5753	2	64	9	N	58					96
12	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6119	2	58	9	N	53					149
01	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5940	2	59	9	N	54	168	1			35
02	DLQ G-10		5679	-0-	5679	5679	5676	2	3	9	N	3					38
03	DLQ G-10		5652	-0-	5652	11331	5599	2	53	9	N	48					86
04	DLQ G-10		5380	-0-	5380	16711	5327	2	53	9	N	48					134

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
01	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	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
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					47
12	620	N	453	-0-	-167	-0-	453	2			N	-0-					47
01	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					47
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					47
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					47
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					47

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					30
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					30
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					30
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					30
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	558	N	205	-0-	-353	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03	868	N	563	-0-	-305	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	245	-0-	-895	-0-	245	2			N	-0-					6
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					6
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					6
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					6
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					6
*04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2058	2	165	9	N	150	147	1			9

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					20
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					20
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					20
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					20
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					20
04	360	N	187	-0-	-173	-0-	187	2			N	-0-					20

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	87	1	1085	2	N	30					154
							33	9									
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	129	1	1608	2	N	8					162
							9	9									
01	3100	N	3613	-0-	513	513	266	1	3324	2	N	21	181	1			2
							23	9									
02	2900	N	2592	-0-	-308	205	190	1	2370	2	N	29					31
							32	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	205					N	NO RPT					31
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					31

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
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	87	1	1085	2	N	30					154
							33	9									
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	129	1	1608	2	N	8					162
							9	9									
01	3100	N	3613	-0-	513	513	266	1	3324	2	N	21	181	1			2
							23	9									
02	2900	N	2592	-0-	-308	205	190	1	2370	2	N	29					31
							32	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	205					N	NO RPT					31
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					31

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
11	120	N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	2	N	-0-					173
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	14					187
							15	9									
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	2	20	9	N	18					205
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	N	5	143	1			67
							6	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					67

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	7			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	888	2	14	9	N	13					80
12	868	N	648	-0-	-220	-0-	638	2	10	9	N	9					89
01	775	N	637	-0-	-138	-0-	634	2	3	9	N	3					92
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	889	2	24	9	N	22					114
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	680	2	53	9	N	48					162
*04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	996	2	28	9	N	25	164	1			23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					73
12	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	2929	2	52	9	N	47					120
01	3193	X	2458	-0-	-735	-0-	2350	2	108	9	N	98	181	1			37
02	2987	X	1432	-0-	-1555	-0-	1388	2	44	9	N	40					77
03	3162	X	2894	-0-	-268	-0-	2894	2			N	-0-					77
04	2970	X	2588	-0-	-382	-0-	2588	2			N	-0-					77

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	330	N	82	-0-	-248	-0-	82	2			N	-0-					150
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					150
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					150
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					150
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					150
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					150

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

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

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					76
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	N	3					79
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					79
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					79
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					79
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	N	2					81

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					88
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

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-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

11	720	N	715	-0-	-5	-0-	712	2	3	9	N	3					75
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					75
01	775	N	749	-0-	-26	-0-	747	2	2	9	N	2					77
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					77
03	775	N	470	-0-	-305	-0-	470	2			N	-0-					77
04	720	N	400	-0-	-320	-0-	400	2			N	-0-					77

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					92
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					92
01	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1643	2	12	9	N	11					103
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1571	2	6	9	N	5					108
03	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	2			N	-0-					108
04	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	1412	2			N	-0-					108

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 7640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

11	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2		N	-0-					32
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2		N	-0-					32
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-					32
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-					32
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-					32
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-					32

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					62
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					62
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					62
02	319	N	317	-0-	-2	-0-	317	2			N	-0-					62
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					62
04	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					62

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					52
12	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	2			N	-0-					52
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					52
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					52
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					29
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					29
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					29
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					29
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					29
*04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1046	2	47	9	N	43					72

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					57
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					57
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					57
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

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-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

11	1470	N	811	-0-	-659	-0-	811	2			N	-0-					67
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					67
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1860	2	124	9	N	113					180
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1788	2	70	9	N	64					244
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1462	2	30	9	N	27					271
04	1830	N	1299	-0-	-531	-0-	1286	2	13	9	N	12	176	1			107

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-	74	1			14
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2103	2	8	9	N	7					21
01	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2926	2	33	9	N	30					51
02	2900	N	3089	-0-	189	189	3038	2	51	9	N	46					97
03	3100	N	3267	-0-	167	356	3231	2	36	9	N	33					130
*04	3000	N	3124	-0-	124	480	3124	2			N	-0-					130

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

11	1680	N	1527	-0-	-153	-0-	1527	2			N	-0-					40
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					40
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					40
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					40
03	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	1733	2			N	-0-					40
*04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					40

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

11	2760	N	2524	-0-	-236	-0-	2522	2	2	9	N	2					52
12	2759	N	2596	-0-	-163	-0-	2576	2	20	9	N	18					70
01	2635	N	2487	-0-	-148	-0-	2487	2			N	-0-					70
02	2436	N	2407	-0-	-29	-0-	2407	2			N	-0-					70
03	2604	N	1850	-0-	-754	-0-	1850	2			N	-0-					70
04	2400	N	1332	-0-	-1068	-0-	1332	2			N	-0-					70

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

11	1530	N	1341	-0-	-189	-0-	1341	2			N	-0-					77
12	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			N	-0-					77
01	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	1458	2			N	-0-					77
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					77
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					77
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1339	2	7	9	N	6					40
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1373	2	26	9	N	24					64
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					64
02	986	N	960	-0-	-26	-0-	960	2			N	-0-					64
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					64
*04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1267	2	20	9	N	18					82

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					13
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					13
01	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			N	-0-					13
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1778	2	12	9	N	11					24
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					24
*04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					24

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	751	2	11	9	N	10					22
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	881	2	46	9	N	42					64
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	N	1	55	1			10
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					10
03	930	N	642	-0-	-288	-0-	642	2			N	-0-					10
04	840	N	648	-0-	-192	-0-	648	2			N	-0-					10

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

11	480	N	365	-0-	-115	-0-	363	2	2	9	N	2					98
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					98
01	651	N	103	-0-	-548	-0-	103	2			N	-0-					98
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					98

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	N	3					67
12	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					67
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	2			N	-0-					67
02	493	N	308	-0-	-185	-0-	308	2			N	-0-					67
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					67
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					67

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

11	810	N	655	-0-	-155	-0-	655	2			N	-0-					56
12	837	N	494	-0-	-343	-0-	494	2			N	-0-					56
01	837	N	531	-0-	-306	-0-	529	2	2	9	N	2					58
02	638	N	487	-0-	-151	-0-	487	2			N	-0-					58
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					58
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					58

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

11	390	N	271	-0-	-119	-0-	269	2	2	9	Y	2					66
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					66
01	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	2			Y	-0-					66
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					20
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					20
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	808	-0-	-542	-0-	806	2	2	9	N	2					135
12	1209	N	820	-0-	-389	-0-	820	2			N	-0-					135
01	1271	N	962	-0-	-309	-0-	959	2	3	9	N	3					138
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	986	2	10	9	N	9					147
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1487	2	29	9	N	26					173
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1528	2	35	9	N	32					205

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					23
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					23
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					23
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					23
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					23
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					58
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					58
01	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-					58
02	174	N	140	-0-	-34	-0-	140	2			N	-0-					58
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					58
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					58

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	N	3					135
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	520	2	9	9	N	8					143
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					143
02	493	N	441	-0-	-52	-0-	441	2			N	-0-					143
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					143
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					143

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
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					21
12	651	N	482	-0-	-169	-0-	482	2			N	-0-					21
01	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	2			N	-0-					21
02	609	N	475	-0-	-134	-0-	475	2			N	-0-					21
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					21
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					21

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
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					21
12	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1369	2	18	9	N	16					37
01	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	1287	2			N	-0-					37
02	1334	N	1247	-0-	-87	-0-	1244	2	3	9	N	3					40
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1481	2	13	9	N	12					52
*04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1430	2	9	9	N	8					60

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
11	T. A.		150	-0-	150	315	150	2			N	-0-					42
12	315	X	-0-	-0-	-315	-0-					N	-0-					42
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	160	2	11	9	N	10					52
02	145	N	72	-0-	-73	-0-	71	2	1	9	N	1					53
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	70	2	8	9	N	7					60
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					60

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1706	-0-	-334	-0-	1695	2	11	9	N	10					25
12	2046	N	1147	-0-	-899	-0-	1136	2	11	9	N	10					35
01	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	1796	2	13	9	N	12					47
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1765	2	28	9	N	25					72
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1702	2	3	9	N	3					75
04	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1669	2	20	9	N	18					93

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					33
12	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			Y	-0-					33
01	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	1023	2	19	9	Y	17					50
02	1073	N	1036	-0-	-37	-0-	1000	2	36	9	Y	33					83
03	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1021	2	47	9	Y	43					126
04	1020	N	947	-0-	-73	-0-	935	2	12	9	Y	11	82	1			55

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	101	-0-	-259	-0-	101	2			N	-0-					37
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					37
01	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	2			N	-0-					37
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	72	2			N	-0-					37
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	N	4					41
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	697	-0-	-53	-0-	695	2	2	9	N	2	100	1			14
12	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					14
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	519	2	7	9	N	6					20
02	667	N	620	-0-	-47	-0-	620	2			N	-0-					20
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					20
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	2			N	-0-					20

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					76
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					76
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					76
02	1334	N	1267	-0-	-67	-0-	1267	2			Y	-0-					76
03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			Y	-0-					76
*04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1637	2	31	9	Y	28					104

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					25
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					25
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					25
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					25
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	359	2	11	9	N	10					35
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					46
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			N	-0-					46
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					46
02	696	N	662	-0-	-34	-0-	662	2			N	-0-					46
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					46
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	667	2	41	9	N	37					83

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					33
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					33
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	575	2	17	9	N	15					48
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	547	2	19	9	N	17					65
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					65
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					65

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
11	360	N	118	-0-	-242	-0-	118	2			N	-0-					17
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					17
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1784	-0-	-106	-0-	1784	2			Y	-0-					32
12	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	1964	2			Y	-0-					32
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					32
02	1711	N	1576	-0-	-135	-0-	1562	2	14	9	Y	13					45
03	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	1823	2			Y	-0-					45
04	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	1786	2	2	9	Y	2					47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	952	-0-	-38	-0-	952	2			N	-0-					37
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	2	1	9	N	1					38
01	992	N	932	-0-	-60	-0-	926	2	6	9	N	5					43
02	928	N	831	-0-	-97	-0-	829	2	2	9	N	2					45
03	1085	N	886	-0-	-199	-0-	886	2			N	-0-					45
04	900	N	801	-0-	-99	-0-	801	2			N	-0-					45

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	-0-					55
12	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					55
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					55
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					55
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					55
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					55

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1407	2	17	9	Y	15					28
12	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1323	2	14	9	Y	13	40	1			1
01	1426	N	805	-0-	-621	-0-	805	2			Y	-0-					1
02	1363	N	557	-0-	-806	-0-	543	2	14	9	Y	13					14
03	1333	N	763	-0-	-570	-0-	759	2	4	9	Y	4					18
04	780	N	686	-0-	-94	-0-	686	2			Y	-0-					18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					124
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	796	2	3	9	N	3					127
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	730	2	13	9	N	12					139
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	646	2	11	9	N	10					149
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	738	2	26	9	N	24					173
*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1					174

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					92
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					92
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

11	2130	N	1645	-0-	-485	-0-	1645	2			N	-0-					65
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					65
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					65
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					65
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					65
04	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2			N	-0-					65

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					20
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					20
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	2			N	-0-					20
02	754	N	611	-0-	-143	-0-	611	2			N	-0-					20
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					20
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					20

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 9152

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					76
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	76	1			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

11	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	2			Y	-0-					77
12	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	2			Y	-0-					77
01	868	N	640	-0-	-228	-0-	629	2	11	9	Y	10					87
02	783	N	599	-0-	-184	-0-	578	2	21	9	Y	19					106
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			Y	-0-					106
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			Y	-0-					106

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

11	600	N	473	-0-	-127	-0-	37	1	436	2	Y	-0-					3
12	620	N	115	-0-	-505	-0-	7	1	79	2	Y	26	19	1			10
							29	9									
01	620	N	15	-0-	-605	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					10
02	464	N	37	-0-	-427	-0-	3	1	33	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					4
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					77
12	1085	N	977	-0-	-108	-0-	977	2			Y	-0-					77
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					77
02	986	N	933	-0-	-53	-0-	916	2	17	9	Y	15					92
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					92
04	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	1052	2			Y	-0-					92

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	Y	2					25
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					25
01	713	N	516	-0-	-197	-0-	515	2	1	9	Y	1					26
02	638	N	424	-0-	-214	-0-	417	2	7	9	Y	6					32
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					32
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			Y	-0-					32

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1632	2	32	9	N	29					42
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					42
01	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1618	2	17	9	N	15					57
02	1595	N	1542	-0-	-53	-0-	1517	2	25	9	N	23					80
03	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1625	2	13	9	N	12					92
*04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1606	2	3	9	N	3					95

PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6906

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

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	423	-0-	-207	-0-	423	2			N	-0-					12
12	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-					12
01	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	2			N	-0-					12
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					12
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					12
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	908	2	47	9	N	43					55

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 206206 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 6964 - 6990

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

11	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-					60
12	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	2			N	-0-					60
01	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					60
02	725	N	687	-0-	-38	-0-	633	2	54	9	N	49					109
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					109
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	670	2	9	9	N	8	107	1			10

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

11	2610	N	2391	-0-	-219	-0-	2391	2			N	-0-					13
12	2759	N	1920	-0-	-839	-0-	1920	2			N	-0-					13
01	2635	N	2102	-0-	-533	-0-	2102	2			N	-0-					13
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2398	2	48	9	N	44					57
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					57
*04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2386	2	6	9	N	5					62

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

11	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	2			N	-0-					17
12	496	N	292	-0-	-204	-0-	292	2			N	-0-					17
01	558	N	202	-0-	-356	-0-	202	2			N	-0-					17
02	551	N	172	-0-	-379	-0-	172	2			N	-0-					17
03	279	N	177	-0-	-102	-0-	176	2	1	9	N	1					18
04	210	N	72	-0-	-138	-0-	55	2	17	9	N	15					33

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					67
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					67
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					67
02	522	N	520	-0-	-2	-0-	520	2			N	-0-					67
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					67
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					67

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 9102

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-					42
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					42
01	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					42
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					42
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					42
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					42

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					68
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					68
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					68
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					97
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					97
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					97
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					97
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					97

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					12
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					12
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					12
02	319	N	298	-0-	-21	-0-	298	2			N	-0-					12
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					12
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					12

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					24
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					24
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					24

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					2
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					68
02	87	N	31	-0-	-56	-0-	31	2			N	-0-					68
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					68
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					68

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

11	1890	N	1808	-0-	-82	-0-	1808	2			N	-0-					22
12	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	1602	2			N	-0-					22
01	1953	N	1444	-0-	-509	-0-	1348	2	96	9	N	87					109
02	1740	N	1540	-0-	-200	-0-	1540	2			N	-0-					109
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					109
*04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					109

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

11	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					14
12	465	N	256	-0-	-209	-0-	256	2			Y	-0-					14
01	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	2			Y	-0-					14
02	464	N	346	-0-	-118	-0-	346	2			Y	-0-					14
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					14
04	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	2			Y	-0-					14

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					74
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					74
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					13
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					13
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					55
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					55
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					55
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	460	-0-	-290	-0-	460	2			N	-0-					130
12	651	N	417	-0-	-234	-0-	417	2			N	-0-					130
01	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	2			N	-0-					130
02	435	N	351	-0-	-84	-0-	351	2			N	-0-					130
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					130
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	379	2	8	9	N	7					137

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	544	-0-	-86	-0-	525	2	19	9	N	17					55
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	878	2	19	9	N	17					72
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	906	2	17	9	N	15					87
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	710	2	21	9	N	19	96	1			10
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	750	2	13	9	N	12					22
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	746	2	7	9	N	6					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	214	-0-	214	214	214	2			N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					8
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					8
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					8
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					8
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					8
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					8

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

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

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
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1463	2	7	9	N	6					158
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1308	2	24	9	N	22					180
01	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	1250	2	8	9	N	7					187
02	1421	N	931	-0-	-490	-0-	925	2	6	9	N	5					192
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1413	2	9	9	N	8					200
*04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					200

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
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					37
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					37
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					37
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					37
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					37
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					37

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
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					62
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					62
01	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					62
02	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					62
03	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					62
04	720	X	143	-0-	-577	-0-	143	2			N	-0-					62

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					40
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					45
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					45
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					45
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-					45
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					45
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					80
12	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			N	-0-					80
01	1271	N	857	-0-	-414	-0-	857	2			N	-0-					80
02	1160	N	960	-0-	-200	-0-	960	2			N	-0-					80
03	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	2			N	-0-					80
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					80

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					63
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					63
01	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	2			N	-0-					63
02	464	N	351	-0-	-113	-0-	351	2			N	-0-					63
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					63
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					63

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

11	720	N	205	-0-	-515	-0-	205	2			N	-0-					67
12	775	N	72	-0-	-703	-0-	72	2			N	-0-					67
01	527	N	43	-0-	-484	-0-	43	2			N	-0-					67
02	203	N	40	-0-	-163	-0-	40	2			N	-0-					67
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					67
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	165	2	11	9	N	10					77

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

11	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	1646	2	50	9	N	45					160
12	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1666	2	44	9	N	40	178	1			22
01	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1606	2			N	-0-					22
02	1653	N	1551	-0-	-102	-0-	1482	2	69	9	N	63					85
03	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1586	2	52	9	N	47					132
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					132

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					67
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					67
01	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					67
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	94	2			N	-0-					67
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					67
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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
11	960	N	562	-0-	-398	-0-	562	2			N	-0-					30
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	2	3	9	N	3					33
01	713	N	199	-0-	-514	-0-	199	2			N	-0-					33
02	551	N	279	-0-	-272	-0-	279	2			N	-0-					33
03	589	N	142	-0-	-447	-0-	142	2			N	-0-					33
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	474	2	55	9	N	50					83

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
11	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					35
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					35
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					35
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					43
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2087	2	19	9	N	17					60
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2079	2	24	9	N	22					82
02	1914	N	1850	-0-	-64	-0-	1850	2			N	-0-					82
03	2108	N	1801	-0-	-307	-0-	1795	2	6	9	N	5					87
04	2040	N	1306	-0-	-734	-0-	1306	2			N	-0-					87

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
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		282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		88	-0-	88	370	88	2			Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					8
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					8
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					8
02	986	N	345	-0-	-641	-0-	345	2			N	-0-					8
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					8
04	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	2			N	-0-					8

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

11		14B2 EXT	2637	-0-	2637	2637	2590	2	47	9	N	43					43
12		14B2 EXT	2575	-0-	2575	5212	2553	2	22	9	N	20					63
01		14B2 EXT	1028	-0-	1028	6240	1015	2	13	9	N	12					75
02		14B2 EXT	1374	-0-	1374	7614	1374	2			N	-0-					75
03	8885	X	1271	-0-	-7614	-0-	1252	2	19	9	N	17					92
*04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1450	2	28	9	N	25					117

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

11		14B2 EXT	99	-0-	99	142	99	2			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	643	-0-	643	785	643	2			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	526	-0-	526	1311	526	2			N	-0-					-0-
02	1379	N	68	-0-	-1311	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	651	N	20	-0-	-631	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					13
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					13
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					13
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					13
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					13
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	450	N	347	-0-	-103	-0-	344	2	3	9	N	3					200
12	341	N	85	-0-	-256	-0-	85	2			N	-0-					200
01	589	N	157	-0-	-432	-0-	157	2			N	-0-					200
02	348	N	170	-0-	-178	-0-	170	2			N	-0-					200
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					200
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					200

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					38
12	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			Y	-0-					38
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					38
02	145	N	109	-0-	-36	-0-	109	2			Y	-0-					38
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					38
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			Y	-0-					38

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

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-

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

11	2370	N	2184	-0-	-186	-0-	2184	2			N	-0-					109
12	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	2410	2			N	-0-					109
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					109
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					109
03	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	2323	2			N	-0-					109
04	2400	N	2219	-0-	-181	-0-	2219	2			N	-0-					109

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					68
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					68
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					68
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	338	2	19	9	Y	17					85
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					85
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					85

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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-

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
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-

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
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1055	2	63	9	N	57					87
12	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			N	-0-					87
01	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982	2			N	-0-					87
02	1073	N	915	-0-	-158	-0-	915	2			N	-0-	77	1			10
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					10
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	933	2	44	9	N	40	42	1			8

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
11	1050	N	867	-0-	-183	-0-	836	2	31	9	Y	28					54
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1224	2	13	9	Y	12	55	1			11
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1225	2	52	9	Y	47					58
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1115	2	24	9	Y	22					80
03	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1200	2	13	9	Y	12	71	1			21
04	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1137	2	85	9	Y	77	69	1			29

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
11	330	N	5	-0-	-325	-0-	5	2			Y	-0-					50
12	341	N	64	-0-	-277	-0-	62	2	2	9	Y	2	45	1			7
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					7
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	Y	1					8
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	747	2	8	9	Y	7					15
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			Y	-0-					15

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
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					7
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					7
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					7
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					7
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					7
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	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
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	701	2	37	9	Y	34					53
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	531	2	8	9	Y	7	52	1			8
01	713	N	552	-0-	-161	-0-	528	2	24	9	Y	22					30
02	725	N	485	-0-	-240	-0-	474	2	11	9	Y	10					40
03	527	N	435	-0-	-92	-0-	433	2	2	9	Y	2	34	1			8
04	540	N	438	-0-	-102	-0-	413	2	25	9	Y	23	23	1			8

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

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-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

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-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

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-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560

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	451	-0-	451	451	451	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					30
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-					30
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					30
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					30
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

11	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					68
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					68
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					68
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					68
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					68
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	Y	2					70

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224406 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7874 - 9519

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

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	1670	2	56	9	Y	51					105
12	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1646	2	46	9	Y	42	134	1			13
01	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1650	2			Y	-0-					13
02	1682	N	1633	-0-	-49	-0-	1582	2	51	9	Y	46					59
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1797	2	14	9	Y	13					72
*04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					72

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

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

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
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					17
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					17
03	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					17
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
11	1170	N	979	-0-	-191	-0-	76	1	903	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	439	-0-	-1204	-0-	28	1	291	2	Y	109	81	1			28
							120	9									
01	1798	N	469	-0-	-1329	-0-	42	1	427	2	Y	-0-					28
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	140	1	1415	2	Y	73	98	1			3
							80	9									
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	150	1	1492	2	Y	-0-					3
*04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	151	1	1452	2	Y	87	85	1			5
							96	9									

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
11	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					90
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					90
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					90
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					90
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					90
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					90

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	245	-0-	-205	-0-	245	2			Y	-0-					30
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					30
01	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	2			Y	-0-					30
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					30
03	434	N	289	-0-	-145	-0-	287	2	2	9	Y	2					32
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			Y	-0-					32

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
11	1920	N	1863	-0-	-57	-0-	1845	2	18	9	N	16					93
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2585	2	81	9	N	74					167
01	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	1776	2	26	9	N	24	178	1			13
02	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	1627	2	30	9	N	27					40
03	2294	N	1804	-0-	-490	-0-	1804	2			N	-0-					40
*04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					40

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
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					85
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					85
01	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-					85
02	261	N	231	-0-	-30	-0-	231	2			N	-0-					85
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1	63	1			23
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	444	2	13	9	N	12					35

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
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					30
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					30
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

11	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			Y	-0-					7
12	682	N	516	-0-	-166	-0-	512	2	4	9	Y	4					11
01	620	N	429	-0-	-191	-0-	427	2	2	9	Y	2					13
02	580	N	409	-0-	-171	-0-	400	2	9	9	Y	8	18	1			3
03	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	2			Y	-0-					3
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					3

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

11	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	2			Y	-0-					41
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					41
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	397	2	19	9	Y	17					58
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					58
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					58
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					15
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	625	2	8	9	Y	7					22
01	682	N	600	-0-	-82	-0-	597	2	3	9	Y	3					25
02	725	N	385	-0-	-340	-0-	379	2	6	9	Y	5	30	1			-0-
03	620	N	377	-0-	-243	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	607	2	12	9	Y	11					11

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	688	2	7	9	Y	6					38
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					38
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

11	840	N	670	-0-	-170	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	2			Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					163
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					163
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					163
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					163
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					163
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					163

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

11	443	N	104	-0-	-339	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

11	150	N	141	-0-	-9	-0-	139	2	2	9	N	2					40
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					40
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	38	1			3
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	2500	N	1140	-0-	-1360	2281	1130	2	10	9	Y	9					57
12	3100	N	1074	-0-	-2026	255	1074	2			Y	-0-					57
01	1307	N	1052	-0-	-255	-0-	1052	2			Y	-0-					57
02	1102	N	1000	-0-	-102	-0-	1000	2			Y	-0-					57
03	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			Y	-0-					57
04	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			Y	-0-					57

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

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-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

11	150	N	99	-0-	-51	-0-	90	2	9	9	Y	8					65
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	102	2	3	9	Y	3					68
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	139	2	9	9	Y	8	24	1			52
02	87	N	71	-0-	-16	-0-	70	2	1	9	Y	1					53
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-	34	1			19
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	81	2	6	9	Y	5					24

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

11	960	N	848	-0-	-112	-0-	839	2	9	9	Y	8					61
12	868	N	714	-0-	-154	-0-	708	2	6	9	Y	5					66
01	868	N	395	-0-	-473	-0-	372	2	23	9	Y	21	30	1			57
02	812	N	441	-0-	-371	-0-	433	2	8	9	Y	7					64
03	713	N	495	-0-	-218	-0-	494	2	1	9	Y	1	48	1			17
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	545	2	12	9	Y	11					28

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		184	-0-	184	184	184	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	184					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	184					N	-0-					-0-
03	184	X	-0-	-0-	-184	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	207	1	2445	2	Y	-0-					3
12	3100	N	5369	-0-	2269	2269	464	1	4885	2	Y	18	14	1			7
							20	9									
01	3100	N	4589	-0-	1489	3758	413	1	4176	2	Y	-0-					7
02	2900	N	306	-0-	-2594	1164	27	1	272	2	Y	6	11	1			2
							7	9									
03	1449	X	285	-0-	-1164	-0-	26	1	259	2	Y	-0-					2
04	720	X	215	-0-	-505	-0-	19	1	185	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 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
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

11	570	N	384	-0-	-186	-0-	384	2			N	-0-					60
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					60
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					60
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					64
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					64
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1389	2	11	9	Y	10					74
02	1305	N	1241	-0-	-64	-0-	1219	2	22	9	Y	20					94
03	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	1262	2			Y	-0-					94
04	1350	N	1176	-0-	-174	-0-	1176	2			Y	-0-					94

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

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-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

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-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	Y	2					61
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					61
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1					62
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	578	2	21	9	Y	19					81
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	619	2	22	9	Y	20					101
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	598	2	19	9	Y	17					118

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

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

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

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

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
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					13
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	921	2	11	9	Y	10					23
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	921	2	4	9	Y	4					27
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	904	2	21	9	Y	19	46	1			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	2			Y	-0-					-0-

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
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

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
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	503	2	4	9	Y	4					147
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					147
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	378	2	18	9	Y	16					163
02	493	N	284	-0-	-209	-0-	284	2			Y	-0-					163
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	294	2	2	9	Y	2					165
04	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			Y	-0-					165

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					23
12	100	X	-0-	-0-	-100	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
11	1830	N	1699	-0-	-131	-0-	1699	2			Y	-0-					85
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1974	2	18	9	Y	16	85	1			16
01	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	1845	2			Y	-0-					16
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1717	2	6	9	Y	5					21
03	1984	N	1768	-0-	-216	-0-	1736	2	32	9	Y	29					50
04	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	1699	2			Y	-0-					50

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
11	450	N	236	-0-	-214	-0-	236	2			Y	-0-					36
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					36
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					36
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					25
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					25

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
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-

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
11	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	1242	2	3	9	Y	3					27
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					27
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	2	2	9	Y	2					29
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1267	2	10	9	Y	9					38
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					38
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					38

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
11	810	N	719	-0-	-91	-0-	719	2			Y	-0-					52
12	899	N	738	-0-	-161	-0-	726	2	12	9	Y	11	47	1			16
01	868	N	593	-0-	-275	-0-	593	2			Y	-0-					16
02	696	N	591	-0-	-105	-0-	588	2	3	9	Y	3					19
03	744	N	613	-0-	-131	-0-	592	2	21	9	Y	19					38
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			Y	-0-					38

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	1536	2	10	9	Y	9					67
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1647	2	7	9	Y	6					73
01	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1648	2	24	9	Y	22	31	1			64
02	1508	N	1495	-0-	-13	-0-	1487	2	8	9	Y	7					71
03	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1569	2	1	9	Y	1	48	1			24
04	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	1563	2	9	9	Y	8					32

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
11	3570	X	3171	-0-	-399	-0-	3171	2			N	-0-					127
12	3689	X	2833	-0-	-856	-0-	2833	2			N	-0-					127
01	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	3375	2	86	9	N	78	180	1			25
02	3248	X	2997	-0-	-251	-0-	2997	2			N	-0-					25
03	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	3242	2			N	-0-					25
04	3360	X	3064	-0-	-296	-0-	3064	2			N	-0-					25

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
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					7
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					7
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					7
02	232	N	227	-0-	-5	-0-	227	2			N	-0-					7
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					7
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					7

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
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-

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
11	210	N	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-					8
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					8
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					8
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					69
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	444	2	7	9	Y	6	56	1			19
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					19
02	435	N	389	-0-	-46	-0-	389	2			Y	-0-					19
03	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	2			Y	-0-					19
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	2			Y	-0-					19

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					49
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					49
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

11	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	106	1	1255	2	Y	-0-					2
12	1457	N	522	-0-	-935	-0-	43	1	449	2	Y	27	20	1			9
							30	9									
01	1457	N	525	-0-	-932	-0-	47	1	478	2	Y	-0-					9
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	138	1	1388	2	Y	18	25	1			2
							20	9									
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	146	1	1451	2	Y	-0-					2
*04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	149	1	1441	2	Y	22	21	1			3
							24	9									

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1896	2	9	9	N	8					33
12	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1852	2	41	9	N	37					70
01	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1878	2	30	9	N	27					97
02	1856	N	1787	-0-	-69	-0-	1764	2	23	9	N	21					118
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1882	2	24	9	N	22	80	1			60
04	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1788	2	19	9	N	17					77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

11	330	N	85	-0-	-245	-0-	85	2			Y	-0-					165
12	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-					165
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					165
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	48	2	6	9	Y	5					170
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	40	2	2	9	Y	2					172
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	38	2	1	9	Y	1					173

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

11	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	2			Y	-0-					118
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-					118
01	589	N	526	-0-	-63	-0-	525	2	1	9	Y	1					119
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	534	2	4	9	Y	4					123
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	607	2	2	9	Y	2					125
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	567	2	2	9	Y	2					127

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

11	T. A.		36	-0-	36	147	36	2			Y	-0-					15
12	147	X	-0-	-0-	-147	-0-					Y	-0-					15
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

11	930	N	554	-0-	-376	-0-	554	2			Y	-0-					5
12	744	N	663	-0-	-81	-0-	649	2	14	9	Y	13	17	1			1
01	806	N	590	-0-	-216	-0-	590	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		782	-0-	782	782	760	2	22	9	Y	20					21
03	DLQ G-10		1235	-0-	1235	2017	1220	2	15	9	Y	14					35
04	DLQ G-10		585	-0-	585	2602	571	2	14	9	Y	13	27	1			21

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					6
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	68	-0-	-292	-0-	68	2			N	-0-					28
12	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					28
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					28
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	44	2			N	-0-					28
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					28
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					28

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1392	-0-	-1098	-0-	109	1	1283	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	507	-0-	-2066	-0-	39	1	409	2	Y	54	41	1			13
							59	9									
01	2697	X	725	-0-	-1972	-0-	65	1	660	2	Y	-0-					13
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	222	1	2236	2	Y	37	49	1			1
							41	9									
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	267	1	2655	2	Y	-0-					1
*04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	262	1	2526	2	Y	44	43	1			2
							48	9									

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					18
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	390	2	10	9	Y	9					27
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	332	2	7	9	Y	6					33
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	442	2	29	9	Y	26	59	1			-0-
03	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	262	2	31	9	Y	28					28

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					42
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
02	116	N	37	-0-	-79	-0-	37	2			N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			Y	-0-					8
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	1313	2			N	-0-					13
12	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2			N	-0-					13
01	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1348	2			N	-0-					13
02	1276	N	1217	-0-	-59	-0-	1217	2			N	-0-					13
03	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1296	2	81	9	N	74					87
04	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1244	2			N	-0-					87

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
11	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	1962	2	8	9	N	7					30
12	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	1824	2	50	9	N	45					75
01	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	1823	2			N	-0-	64	1			11
02	1914	N	1688	-0-	-226	-0-	1688	2			N	-0-					11
03	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	2			N	-0-					11
*04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1773	2	59	9	N	54					65

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
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					17
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					17
01	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					17
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	602	2	39	9	N	35					52
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					52
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					52

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
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1177	-0-	-273	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	900	2	10	9	N	9					68
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	942	2	7	9	N	6					74
01	899	N	751	-0-	-148	-0-	730	2	21	9	N	19	29	1			64
02	841	N	763	-0-	-78	-0-	754	2	9	9	N	8					72
03	899	N	742	-0-	-157	-0-	741	2	1	9	N	1	47	1			26
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	680	2	3	9	N	3					29

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					143
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					143
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					143
02	87	N	35	-0-	-52	-0-	35	2			N	-0-					143
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					143
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					143

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

11	1050	N	972	-0-	-78	-0-	969	2	3	9	N	3					220
12	1085	N	917	-0-	-168	-0-	895	2	22	9	N	20					240
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1005	2	6	9	N	5					245
02	928	N	765	-0-	-163	-0-	759	2	6	9	N	5					250
03	930	N	833	-0-	-97	-0-	824	2	9	9	N	8					258
04	990	N	925	-0-	-65	-0-	900	2	25	9	N	23	178	1			103

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

11	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					68
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	90	2	13	9	N	12					80
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					80
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					80
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					80
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					80

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					75
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					75
01	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-					75
02	1015	N	783	-0-	-232	-0-	730	2	53	9	N	48					123
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					123
04	1050	N	649	-0-	-401	-0-	649	2			N	-0-					123

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

11	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					10
12	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2370	2	199	9	N	181	166	1			25
01	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					25
02	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					25
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					25
*04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	1959	2	200	9	N	182	177	1			30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	609	N	552	-0-	-57	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	773	2	14	9	N	13					13
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					13

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
11	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					11
12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4451	2	30	9	Y	27	36	1			2
01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			Y	-0-					2
02	4292	X	3987	-0-	-305	-0-	3937	2	50	9	Y	45					47
03	4588	X	3797	-0-	-791	-0-	3758	2	39	9	Y	35					82
04	4440	X	3868	-0-	-572	-0-	3839	2	29	9	Y	26	59	1			49

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
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					130
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3244	2	35	9	N	32					162
01	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					162
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2699	2	26	9	N	24	169	1			17
03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2706	2	7	9	N	6					23
*04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2387	2	11	9	N	10					33

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					80
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					80
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					80
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
11	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	1647	2			N	-0-					13
12	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1712	2			N	-0-					13
01	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	2			N	-0-					13
02	1595	N	1557	-0-	-38	-0-	1557	2			N	-0-					13
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1658	2	63	9	N	57					70
*04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					70

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
11	1020	N	174	-0-	-846	-0-	174	2			Y	-0-					43
12	527	N	22	-0-	-505	-0-	9	2	13	9	Y	12	48	1			7
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7
02	174	N	79	-0-	-95	-0-	73	2	6	9	Y	5					12
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	58	2	9	9	Y	8					20
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3	9	Y	3	11	1			12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					52
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					52
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					52
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1157	-0-	-253	-0-	1157	2			N	-0-					67
12	1426	N	1131	-0-	-295	-0-	1131	2			N	-0-					67
01	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1262	2	6	9	N	5					72
02	1131	N	820	-0-	-311	-0-	820	2			N	-0-					72
03	1116	N	935	-0-	-181	-0-	935	2			N	-0-					72
04	1230	N	628	-0-	-602	-0-	628	2			N	-0-					72

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
11	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					15
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	2	2	9	N	2	11	1			6
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					6
02	812	N	598	-0-	-214	-0-	597	2	1	9	N	1					7
03	713	N	564	-0-	-149	-0-	564	2			N	-0-					7
04	630	N	510	-0-	-120	-0-	510	2			N	-0-					7

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
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	8	1	98	2	N	-0-					2
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	2	1			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3457	2	46	9	Y	42					65
12	3627	X	3320	-0-	-307	-0-	3307	2	13	9	Y	12	69	1			8
01	3627	X	3293	-0-	-334	-0-	3241	2	52	9	Y	47					55
02	3393	X	3009	-0-	-384	-0-	2985	2	24	9	Y	22					77
03	3627	X	3291	-0-	-336	-0-	3278	2	13	9	Y	12	73	1			16
04	3510	X	3138	-0-	-372	-0-	3054	2	84	9	Y	76	70	1			22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 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
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	635	2	10	9	N	9					67
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					67
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	67	1			-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1785	2	25	9	N	23					160
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2082	2	3	9	N	3					163
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1842	2	17	9	N	15					178
02	1740	N	1552	-0-	-188	-0-	1541	2	11	9	N	10					188
03	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	2044	2	13	9	N	12					200
*04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2094	2	35	9	N	32					232

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
11	2520	N	2393	-0-	-127	-0-	2393	2			Y	-0-					39
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					39
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2439	2	20	9	Y	18					57
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2422	2	36	9	Y	33					90
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2419	2	45	9	Y	41					131
*04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2576	2	12	9	Y	11	82	1			60

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
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	261	N	189	-0-	-72	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					50
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2015 - PLUGGED 08/28/15

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
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1652	2	40	9	N	36	161	1			7
12	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1692	2			N	-0-					7
01	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1676	2			N	-0-					7
02	1624	N	1547	-0-	-77	-0-	1547	2			N	-0-					7
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1657	2	106	9	N	96					103
04	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1571	2			N	-0-					103

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	2			N	-0-			82	1	20
12	992	N	814	-0-	-178	-0-	814	2			N	-0-					20
01	930	N	793	-0-	-137	-0-	793	2			N	-0-					20
02	928	N	557	-0-	-371	-0-	557	2			N	-0-					20
03	806	N	496	-0-	-310	-0-	496	2			N	-0-					20
04	780	N	370	-0-	-410	-0-	370	2			N	-0-					20

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

11	2640	N	2402	-0-	-238	-0-	2402	2			N	-0-					100
12	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	2408	2			N	-0-					100
01	2542	N	2384	-0-	-158	-0-	2384	2			N	-0-					100
02	2320	N	2208	-0-	-112	-0-	2208	2			N	-0-					100
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					100
04	2310	N	2127	-0-	-183	-0-	2092	2	35	9	N	32					132

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

11	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	2			N	-0-					114
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	413	2	45	9	N	41					155
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					155
02	261	N	145	-0-	-116	-0-	145	2			N	-0-					155
*03	465	N	182	-0-	-283	-0-	165	2	17	9	N	15					170
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					170

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					65
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	N	7					72
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	569	2	14	9	N	13					85
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	N	5					90
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	405	2	25	9	N	23					113
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	345	2	13	9	N	12					125

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

11	150	N	149	-0-	-1	-0-	147	2	2	9	N	2					72
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					72
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					72
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					12
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	605	2	47	9	N	43					55
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	578	2	52	9	N	47					102
02	580	N	534	-0-	-46	-0-	509	2	25	9	N	23					125
03	620	N	333	-0-	-287	-0-	320	2	13	9	N	12					137
04	600	N	280	-0-	-320	-0-	269	2	11	9	N	10					147

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					65
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					65
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					65
02	1334	N	1074	-0-	-260	-0-	1074	2			N	-0-					65
03	1457	N	1104	-0-	-353	-0-	1104	2			N	-0-					65
04	1320	N	959	-0-	-361	-0-	959	2			N	-0-					65

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2			N	-0-					50
12	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			N	-0-					50
01	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2			N	-0-					50
02	1189	N	833	-0-	-356	-0-	833	2			N	-0-					50
03	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1096	2	50	9	N	45					95
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1109	2	157	9	N	143					238

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
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					168
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					168
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					168
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	407	2	36	9	N	33					201
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	336	2	165	9	N	150	172	1			179
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	279	2	7	9	N	6					185

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
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					188
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					188
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	410	2	65	9	N	59					247
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					247
03	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-	189	1			58
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	479	2	8	9	N	7					65

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					30
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					30
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					30
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					30
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					30
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					30

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	710	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1	9	Y	1					2
01	620	N	580	-0-	-40	-0-	579	2	1	9	Y	1	1	1			2
*02	696	N	598	-0-	-98	-0-	33	1	563	2	Y	2					4
							2	9									
03	775	N	571	-0-	-204	-0-	31	1	538	2	Y	2					6
							2	9									
04	570	N	354	-0-	-216	-0-	19	1	335	2	Y	-0-	4	1			2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1147	2	31	9	Y	28					53
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1449	2	4	9	Y	4					57
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1647	2	10	9	Y	9	1	8			65
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	89	1	1524	2	Y	29					94
							32	9									
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	88	1	1515	2	Y	16					110
							18	9									
*04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	79	1	1354	2	Y	1					111
							1	9									

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					47
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					47
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	8			47
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	3	2	1	9	Y	1					48
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1					49
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					49

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	X	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

11	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	2			Y	-0-					62
12	961	N	949	-0-	-12	-0-	942	2	7	9	Y	6	56	1			12
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					12
02	T. A.		928	-0-	928	928	928	2			Y	-0-					12
03	T. A.		1072	-0-	1072	2000	1072	2			Y	-0-					12
04	T. A.		1068	-0-	1068	3068	1067	2	1	9	Y	1					13

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					154
12	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					154
01	837	X	670	-0-	-167	-0-	670	2			N	-0-					154
02	899	X	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					154
03	1240	X	932	-0-	-308	-0-	932	2			N	-0-					154
04	1200	X	882	-0-	-318	-0-	882	2			N	-0-					154

SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	990	N	910	-0-	-80	-0-	910	2			N	-0-					52
12	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	2			N	-0-					52
01	1054	N	877	-0-	-177	-0-	877	2			N	-0-					52
02	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					52
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					52
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					52

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
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					32
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					32
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					32
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2769	2	3	9	N	3					65
12	2697	X	2111	-0-	-586	-0-	2109	2	2	9	N	2					67
01	2697	X	169	-0-	-2528	-0-	168	2	1	9	N	1					68
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3093	2	17	9	N	15					83
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3018	2	6	9	N	5					88
04	2760	X	2755	-0-	-5	-0-	2738	2	17	9	N	15					103

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					30
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					30
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					30
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					30
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					30
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					30

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 172245 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8004 - 8125

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					72
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					72
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					72
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					72
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					72
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-					72

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)//CONT.// 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					80
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					80
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					80
02	522	N	516	-0-	-6	-0-	516	2			N	-0-					80
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					80
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					80

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	7			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2015 - PLUGGED 11/12/15

HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 1 RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015 - P/A 10/13/15

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
PERRONE WELL #: 3 RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09/30/15

GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015 - P/A 10/07/15

PERRONE WELL #: 4 RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015 - P/A 10/05/15

PETROREAL INC. 660891
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2232	N	1558	-0-	-674	-0-	143	1	1415	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1127	-0-	-1043	-0-	2	1	1125	2	N	-0-					-0-
02	DELQ PR		1620	-0-	1620	1620	20	1	1600	2	N	-0-					-0-
*03	3089	N	1469	-0-	-1620	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
*04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	37	1	1354	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
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	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
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					9
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					9
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					9
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					9
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					9
04	1110	N	986	-0-	-124	-0-	986	2			N	-0-					9

NAVARRO CROSSING (PETTIT A) 64605 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
CREEDEX, LLC 188577
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2015 - P/A 12/31/15

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					233
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	190	1			43
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*02	2		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					43

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) //CONT.// 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	7			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15

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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (CLARKSVILLE) 65011 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
PUCKETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 100377 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 9313 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
SUN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096018 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14324 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					8
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					8
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					8
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					8
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					8
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (TRAVIS PEAK) 65011 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12076 - 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
11	37380		7919	-0-	-29461	-0-	7422	3	497	9	N	452	372	1			300
12	38626		7006	-0-	-31620	-0-	6653	3	353	9	N	321	553	1			68
01	7319	R	7319	-0-	-0-	-0-	6569	3	750	9	N	682	528	1			222
02	7197	R	7197	-0-	-0-	-0-	6570	3	627	9	N	570	722	1			70
03	8463	#	6929	-0-	-1534	-0-	6304	3	625	9	N	568	541	1			97
04	7920	#	6542	-0-	-1378	-0-	5970	3	572	9	N	520	548	1			69

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					178
12	1798	N	1297	-0-	-501	-0-	1297	2			N	-0-					178
01	1395	N	1035	-0-	-360	-0-	1035	2			N	-0-					178
02	1131	N	862	-0-	-269	-0-	862	2			N	-0-					178
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					178
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					158
12	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	2			N	-0-					158
01	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	2			N	-0-					158
02	377	N	287	-0-	-90	-0-	287	2			N	-0-					158
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					158
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	#	1909	-0-	-431	-0-	1909	2			N	-0-					94
12	2418	#	1766	-0-	-652	-0-	1766	2			N	-0-					94
01	2356	#	1325	-0-	-1031	-0-	1325	2			N	-0-					94
02	1856	#	1160	-0-	-696	-0-	1160	2			N	-0-					94
03	1984	#	1588	-0-	-396	-0-	1588	2			N	-0-					94
04	1920	#	1501	-0-	-419	-0-	1501	2			N	-0-					94

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
11	815	R	815	-0-	-0-	-0-	450	1	351	2	N	13					189
							14	9									
12	828	R	828	-0-	-0-	-0-	450	1	367	2	N	10					199
							11	9									
01	837	#	354	-0-	-483	-0-	150	1	204	2	N	-0-					199
02	940	R	940	-0-	-0-	-0-	450	1	479	2	N	10					209
							11	9									
03	837	#	791	-0-	-46	-0-	450	1	311	2	N	27					236
							30	9									
*04	920	R	920	-0-	-0-	-0-	450	1	450	2	N	18	173	1			81
							20	9									

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

11	T. A.		84	-0-	84	B	245	72	3	12	9	Y	11				21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	245					Y	-0-				21
01	T. A.		196	-0-	196	B	441	186	3	10	9	Y	9	9	1		21
02		441 X	-0-	-0-	-441	B	-0-					Y	-0-				21
03		309 X	309	-0-	-0-	B	-0-	303	3	6	9	Y	5				26
04		180 X	-0-	-0-	-180	B	-0-					Y	-0-				26

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

11	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	55	1	918	3	Y	26	23	1		3
								29	9								
12	2509	N	2509	-0-	-0-	B	-0-	98	1	2312	3	Y	90	89	1		4
								99	9								
01	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1274	3	Y	62	49	1		17
								68	9								
02	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1620	3	Y	34	39	1		12
								37	9								
03	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1251	3	Y	43	46	1		9
								47	9								
04	1350	N	1174	-0-	-176	B	-0-	47	1	1098	3	Y	26	27	1		8
								29	9								

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

11	1470	N	778	-0-	-692	B	-0-	711	3	67	9	Y	61	51	1			12
12	1426	N	1074	-0-	-352	B	-0-	929	3	145	9	Y	132	137	1			7
01	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1479	3	105	9	Y	95	87	1			15
02	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	1512	3	136	9	Y	124	133	1			6
03	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1032	3	117	9	Y	106	99	1			13
04	1530	N	1305	-0-	-225	B	-0-	1218	3	87	9	Y	79	83	1			9

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

11	3780	X	2978	-0-	-802	B	-0-	2685	3	293	9	N	266	220	1			46
12	4061	X	3569	-0-	-492	B	-0-	3098	3	471	9	N	428	443	1			31
01	4061	X	3723	-0-	-338	B	-0-	3288	3	435	9	N	395	393	1			33
02	3799	X	2445	-0-	-1354	B	-0-	2145	3	300	9	N	273	290	1			16
03	3565	X	3189	-0-	-376	B	-0-	2834	3	355	9	N	323	295	1			44
04	3600	X	2575	-0-	-1025	B	-0-	2309	3	266	9	N	242	244	1			42

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

*11	780	X	333	-0-	-447	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*12	806	X	137	-0-	-669	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*01	806	X	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*03	4681	X	-0-	-0-	-4681	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	4530	X	-0-	-0-	-4530	B	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 11910 - 12309

11	5648	X	5648	-0-	-0-		-0-	5648	3			N	-0-					-0-
12	7182	X	7182	-0-	-0-		-0-	7182	3			N	-0-					-0-
01	6628	X	6628	-0-	-0-		-0-	6628	3			N	-0-					-0-
02	6129	X	6129	-0-	-0-		-0-	6129	3			N	-0-					-0-
03	6620	X	6620	-0-	-0-		-0-	6620	3			N	-0-					-0-
*04	6362	X	6362	-0-	-0-		-0-	6362	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	4656	-0-	-1764	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6151	-0-	-328	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	6051	-0-	-242	-0-	6051	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5295	-0-	-592	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	3883	-0-	-2255	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
*04	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

11	6930	X	605	-0-	-6325	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	981	-0-	-5777	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
02	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	3			N	-0-					-0-
03	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	3			N	-0-					-0-
*04	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

11	4410	X	3670	-0-	-740	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4552	-0-	-5	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4306	-0-	-251	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	2948	-0-	-706	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	2394	-0-	-2163	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	2315	-0-	-2095	-0-	2315	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

11	1200	N	870	-0-	-330	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	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

11	2100	N	1687	-0-	-413	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
*04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	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

11	780	N	507	-0-	-273	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	837	N	667	-0-	-170	-0-	667	3			N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

11	1350	X	1141	-0-	-209	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
01	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
02	1276	X	1131	-0-	-145	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
03	1426	X	1225	-0-	-201	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1049	-0-	-331	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

11	780	X	354	-0-	-426	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	806	X	436	-0-	-370	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	806	X	116	-0-	-690	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	754	X	105	-0-	-649	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	465	X	56	-0-	-409	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	420	X	100	-0-	-320	-0-	100	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	121	-0-	121	121	121	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	226	-0-	226	347	226	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1333	-0-	1333	1680	1333	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	1203	-0-	-1680	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

11	8280	X	5389	-0-	-2891	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
12	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	7331	-0-	-388	-0-	7331	3			N	-0-					-0-
02	7221	X	6454	-0-	-767	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	4879	-0-	-3181	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	4879	-0-	-2921	-0-	4879	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

11	7680	X	6442	-0-	-1238	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
12	7936	X	7589	-0-	-347	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
01	7936	X	7141	-0-	-795	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
02	7018	X	6375	-0-	-643	-0-	6375	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	6562	-0-	-1033	-0-	6562	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	5972	-0-	-1378	-0-	5972	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

11	2220	X	1309	-0-	-911	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	2152	-0-	-142	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	2271	-0-	-23	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
02	2088	X	1950	-0-	-138	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	2019	-0-	-120	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	2026	-0-	-164	-0-	2026	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

11	1830	X	1314	-0-	-516	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
12	1798	X	1731	-0-	-67	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
01	1798	X	1699	-0-	-99	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	1264	-0-	-360	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1593	-0-	-143	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1679	-0-	-1	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47-D RRCID -> 137663 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11801 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	6743	-0-	-2647	-0-	6743	3			N	-0-					-0-
12	9145	X	7234	-0-	-1911	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
01	9145	X	8117	-0-	-1028	-0-	8117	3			N	-0-					-0-
02	8207	X	6357	-0-	-1850	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6857	-0-	-366	-0-	6857	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	6835	-0-	-1025	-0-	6835	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5325	-0-	-1095	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	5509	-0-	-1838	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
01	7347	X	6189	-0-	-1158	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
02	6873	X	4658	-0-	-2215	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5248	-0-	-270	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5210	-0-	-790	-0-	5210	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5389	-0-	-101	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
12	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
01	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
02	5220	X	5131	-0-	-89	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
03	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
*04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1388	-0-	-622	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1927	-0-	-119	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1836	-0-	-210	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
02	1914	X	1690	-0-	-224	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1662	-0-	-260	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1209	-0-	-651	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19320	X	13328	-0-	-5992	-0-	13328	3			N	-0-					-0-
12	19592	X	19443	-0-	-149	-0-	19443	3			N	-0-					-0-
01	19592	X	18468	-0-	-1124	-0-	18468	3			N	-0-					-0-
02	17806	X	17214	-0-	-592	-0-	17214	3			N	-0-					-0-
03	19437	X	18115	-0-	-1322	-0-	18115	3			N	-0-					-0-
04	18810	X	18064	-0-	-746	-0-	18064	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	6110	-0-	-1510	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
12	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	7603	-0-	-209	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
02	7308	X	6684	-0-	-624	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	7172	-0-	-888	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	7164	-0-	-636	-0-	7164	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890

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-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 7908 - 8048

11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	651	2	13	9	N	12					117
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	569	2	32	9	N	29	1	8			145
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	608	2	11	9	N	10					155
02	638	N	562	-0-	-76	-0-	523	2	39	9	N	35					190
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	772	2	33	9	N	30					220
04	600	N	381	-0-	-219	-0-	381	2			N	-0-					220

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

11	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2281	2	131	9	Y	119	108	1			33
12	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-	33	1			-0-
01	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
*04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	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
11	3570	X	2104	-0-	-1466	-0-	1965	2	139	9	Y	126	145	1			49
12	3286	X	2778	-0-	-508	-0-	2628	2	150	9	Y	136	131	1			54
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2856	2	154	9	Y	140	88	1			106
02	2726	X	2584	-0-	-142	-0-	2459	2	125	9	Y	114	148	1			72
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3716	2	196	9	Y	178	194	1	2	8	54
04	2910	X	1978	-0-	-932	-0-	1877	2	101	9	Y	92	84	1			62

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

11	1050	X	839	-0-	-211	-0-	758	2	81	9	Y	74	87	1			20
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1071	2	31	9	Y	28	39	1			9
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1039	2	29	9	Y	26	17	1			18
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1090	2	29	9	Y	26	27	1			17
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1141	2	31	9	Y	28	38	1			7
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1098	2	30	9	Y	27	20	1			14

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

11	4410	X	3821	-0-	-589	-0-	3716	2	105	9	Y	95	107	1			26
12	4557	X	4147	-0-	-410	-0-	4034	2	113	9	Y	103	97	1			32
01	4030	X	2967	-0-	-1063	-0-	2890	2	77	9	Y	70	55	1			47
02	3770	X	3068	-0-	-702	-0-	2993	2	75	9	Y	68	72	1			43
03	4154	X	2259	-0-	-1895	-0-	2202	2	57	9	Y	52	82	1			13
04	4020	X	3694	-0-	-326	-0-	3598	2	96	9	Y	87	53	1			47

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

11	1560	X	1123	-0-	-437	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
12	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
01	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3393	-0-	393	393	3393	2			Y	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

11	6900	X	6873	-0-	-27	-0-	6787	2	86	9	Y	78					184
12	7750	X	6399	-0-	-1351	-0-	6360	2	39	9	Y	35					219
01	8122	X	5619	-0-	-2503	-0-	5574	2	45	9	Y	41	185	1			75
02	7598	X	4153	-0-	-3445	-0-	4109	2	44	9	Y	40					115
03	8122	X	4095	-0-	-4027	-0-	4051	2	44	9	Y	40					155
04	6870	X	3404	-0-	-3466	-0-	3341	2	63	9	Y	57					212

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

11	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2289	2	24	9	Y	22	24	1			6
12	2387	X	1866	-0-	-521	-0-	1769	2	97	9	Y	88	66	1			28
01	2325	X	1754	-0-	-571	-0-	1668	2	86	9	Y	78	53	1			53
02	2233	N	2213	-0-	-20	-0-	2110	2	103	9	Y	94	88	1			59
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2129	2	107	9	Y	97	132	1			24
*04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1914	2	99	9	Y	90	66	1			48

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
11	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6680	2	11	9	Y	10	11	1			3
12	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7349	2	178	9	Y	162	114	1			51
01	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7196	2	163	9	Y	148	99	1			100
02	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7439	2	162	9	Y	147	142	1			105
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	5939	2	132	9	Y	120	195	1			30
*04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6679	2	152	9	Y	138	94	1			74

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

11	5130	X	4292	-0-	-838	-0-	4231	2	61	9	Y	55	66	1			15
12	5301	X	4698	-0-	-603	-0-	4603	2	95	9	Y	86	74	1			27
01	5301	X	4943	-0-	-358	-0-	4848	2	95	9	Y	86	55	1			58
02	4437	X	4082	-0-	-355	-0-	4008	2	74	9	Y	67	83	1			42
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4813	2	91	9	Y	83	105	1			20
*04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4644	2	90	9	Y	82	58	1			44

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11318 - 13631

11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		164	-0-	164	164	163	2	1	9	Y	1					1
03	T. A.		237	-0-	237	401	235	2	2	9	Y	2	2	1			1
*04	711	X	310	-0-	-401	-0-	308	2	2	9	Y	2	2	1			1

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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

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-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	1686	-0-	-1259	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	1510	-0-	-1435	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	1182	-0-	-2066	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
*04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	267	-0-	-911	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	496	N	185	-0-	-311	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	580	N	407	-0-	-173	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
02	1363	X	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	X	461	-0-	-996	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	833	-0-	-577	-0-	833	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
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	620	N	458	-0-	-162	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	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
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	337	-0-	-1120	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	152	-0-	-933	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	464	N	263	-0-	-201	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	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
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	905	-0-	-149	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	1682	X	832	-0-	-850	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	891	-0-	-907	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	1050	X	813	-0-	-237	-0-	813	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
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
12	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
01	992	X	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
03	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	972	-0-	-318	-0-	972	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
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	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
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
*04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	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 #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3717	-0-	617	617	3717	3			N	-0-					-0-
02	2385	N	1768	-0-	-617	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	1579	-0-	-870	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1601	-0-	-769	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1101	-0-	-279	-0-	1087	3	14	9	Y	13	13	1			1
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1410	3	19	9	Y	17	17	1			1
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1313	3	20	9	Y	18	18	1			1
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1259	3	23	9	Y	21	20	1			2
*03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1261	3	44	9	Y	40	37	1			5
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1123	3	44	9	Y	40	41	1			4

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1438	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
12	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	513	-0-	-589	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2219	-0-	-481	-0-	2219	3			Y	-0-					61
12	2604	X	2247	-0-	-357	-0-	2247	3			Y	-0-					61
01	2511	X	2205	-0-	-306	-0-	2205	3			Y	-0-					61
02	2146	N	2026	-0-	-120	-0-	2026	3			Y	-0-					61
03	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	3			Y	-0-					61
*04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2139	3	35	9	Y	32	63	1			30

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	728	3	17	9	Y	15	15	1			1
12	806	N	741	-0-	-65	-0-	719	3	22	9	Y	20	20	1			1
01	868	N	801	-0-	-67	-0-	777	3	24	9	Y	22	22	1			1
02	725	N	703	-0-	-22	-0-	677	3	26	9	Y	24	23	1			2
*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-	2	1			-0-
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10763

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	841	N	758	-0-	-83	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					10
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1098	3	6	9	Y	5	5	8			10
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					10
02	1160	N	862	-0-	-298	-0-	862	3			Y	-0-					10
03	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			Y	-0-					10
04	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	1156	3			Y	-0-					10

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					27
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					27
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					27
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					27
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					27
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

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

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			Y	-0-					-0-
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
*04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
02	1363	N	1318	-0-	-45	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
*03	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1263	3	66	9	Y	60	53	1			7
04	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	1282	3	51	9	Y	46	49	1			4

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2721	-0-	-39	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2301	-0-	-458	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
01	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
02	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2248	-0-	-602	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
02	754	N	722	-0-	-32	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	2091	-0-	-159	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-
12	2325	X	2204	-0-	-121	-0-	2202	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	2325	X	2131	-0-	-194	-0-	2128	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
03	1829	X	1808	-0-	-21	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
04	1770	X	712	-0-	-1058	-0-	712	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1569	3	13	9	Y	12	12	1			1
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1320	3	17	9	Y	15	15	1			1
01	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1171	3	19	9	Y	17	17	1			1
02	1537	N	986	-0-	-551	-0-	965	3	21	9	Y	19	18	1			2
*03	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	1090	3	36	9	Y	33	31	1			4
04	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	3			Y	-0-	4	1			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	1703	3	32	9	Y	29	59	1			16
12	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1723	3	44	9	Y	40					56
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1844	3	45	9	Y	41					97
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2232	3	40	9	Y	36	77	1			56
*03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2025	3	21	9	Y	19					75
04	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	1784	3	3	9	Y	3	75	1			3

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
02	1015	N	1008	-0-	-7	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1648	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1672	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1656	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	1595	N	1555	-0-	-40	-0-	1547	3	8	9	Y	7	6	1			1
*03	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	1442	3	26	9	Y	24	22	1			3
04	1620	N	1028	-0-	-592	-0-	1007	3	21	9	Y	19	20	1			2

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408

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

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
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
02	435	X	229	-0-	-206	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
03	465	X	232	-0-	-233	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
04	450	X	214	-0-	-236	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	641	-0-	-379	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	692	-0-	-176	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	649	-0-	-251	-0-	649	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	866	-0-	-157	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	985	-0-	-38	-0-	966	3	19	9	Y	17					17
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	899	3	4	9	Y	4	18	1			3
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					3
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	3			Y	-0-					3

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	145	N	68	-0-	-77	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	409	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	407	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	522	N	447	-0-	-75	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	527	N	96	-0-	-431	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
02	725	N	701	-0-	-24	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	244	-0-	-46	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	2494	X	1098	-0-	-1396	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1799	-0-	-867	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1637	-0-	-943	-0-	1637	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
11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	2025	-0-	-353	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	1531	-0-	-1104	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2065	-0-	-485	-0-	2065	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1814	-0-	-158	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1680	-0-	-240	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

11	1410	N	993	-0-	-417	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1239	-0-	-404	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	992	N	522	-0-	-470	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	957	N	547	-0-	-410	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	362	-0-	-878	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	510	N	350	-0-	-160	-0-	350	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

11	360	X	248	-0-	-112	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
12	372	X	290	-0-	-82	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
01	372	X	300	-0-	-72	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	158	-0-	-74	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

11	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	3			Y	-0-					4
12	1302	N	1060	-0-	-242	-0-	1058	3	2	9	Y	2	2	8			4
01	1302	N	988	-0-	-314	-0-	986	3	2	9	Y	2	2	8			4
02	928	N	881	-0-	-47	-0-	881	3			Y	-0-					4
03	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	3			Y	-0-					4
04	960	N	855	-0-	-105	-0-	855	3			Y	-0-					4

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
02	754	N	676	-0-	-78	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-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 #: 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
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
12	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

11	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1580	-0-	-590	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1670	-0-	-400	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

11	780	N	522	-0-	-258	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	870	N	650	-0-	-220	-0-	650	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	837	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	868	N	836	-0-	-32	-0-	833	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	783	N	762	-0-	-21	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	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

11	1500	N	1223	-0-	-277	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1038	-0-	-151	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	959	-0-	-181	-0-	959	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

11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	222	3	73	9	Y	66	64	1			6
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	331	3	89	9	Y	81	82	1			5
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	314	3	98	9	Y	89	90	1			4
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	240	3	111	9	Y	101	96	1			9
*03	434	N	259	-0-	-175	-0-	259	3			Y	-0-	9	1			-0-
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 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
11	810	N	495	-0-	-315	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	586	-0-	-871	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	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
11	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	911	-0-	-794	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	843	-0-	-552	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	754	N	705	-0-	-49	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	899	N	677	-0-	-222	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	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
11	2880	X	1732	-0-	-1148	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2805	-0-	-171	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2254	-0-	-350	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2192	-0-	-328	-0-	2192	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
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	448	-0-	-45	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2410	-0-	-194	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	1796	-0-	-437	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
*04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	465	N	40	-0-	-425	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					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
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	327	-0-	-108	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	173	-0-	-261	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					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
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	3			N	-0-					-0-
01	992	N	869	-0-	-123	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	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
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	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
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	775	N	523	-0-	-252	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	580	N	493	-0-	-87	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	899	N	641	-0-	-258	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01	806	N	639	-0-	-167	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	667	N	553	-0-	-114	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	630	N	458	-0-	-172	-0-	458	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. 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

11	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	1552	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1592	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1573	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	1508	N	1467	-0-	-41	-0-	1461	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1874	-0-	-296	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1843	-0-	-296	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1150	-0-	-503	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1127	-0-	-640	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
*04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			Y	-0-					115
12	2449	N	2376	-0-	-73	-0-	2376	3			Y	-0-					115
01	2449	N	2332	-0-	-117	-0-	2332	3			Y	-0-					115
02	2233	N	2179	-0-	-54	-0-	2179	3			Y	-0-					115
03	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	2320	3			Y	-0-					115
04	2250	N	2242	-0-	-8	-0-	2221	3	21	9	Y	19	117	1			17

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	816	-0-	-174	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	500	-0-	-461	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2796	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2316	3	17	9	Y	15	15	1			1
01	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2094	3	18	9	Y	16	16	1			1
02	2726	X	741	-0-	-1985	-0-	721	3	20	9	Y	18	17	1			2
*03	2914	X	1438	-0-	-1476	-0-	966	3	472	9	Y	429	379	1			52
04	2820	X	2066	-0-	-754	-0-	1870	3	196	9	Y	178	214	1			16

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					14
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	22	3	6	9	Y	5	5	8			14
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	21	3	6	9	Y	5	5	8			14
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	25	3			Y	-0-					14
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					14
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					14

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					6
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					6
01	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3			Y	-0-					6
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					6
03	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	1512	3			Y	-0-					6
*04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					6

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
02	667	N	397	-0-	-270	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

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

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	682	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	806	N	689	-0-	-117	-0-	686	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	667	N	615	-0-	-52	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	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
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	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
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	411	-0-	-24	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 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
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
02	1972	N	1891	-0-	-81	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1182	-0-	-895	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1137	-0-	-843	-0-	1137	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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

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
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	997	-0-	-203	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
02	957	N	922	-0-	-35	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	890	-0-	-70	-0-	890	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
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
02	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	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
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2894	3	21	9	Y	19	38	1			10
12	2883	X	2198	-0-	-685	-0-	2170	3	28	9	Y	25					35
01	2666	N	2214	-0-	-452	-0-	2184	3	30	9	Y	27					62
02	2813	X	2627	-0-	-186	-0-	2603	3	24	9	Y	22	49	1			35
03	3007	X	2209	-0-	-798	-0-	2195	3	14	9	Y	13					48
04	2910	X	2445	-0-	-465	-0-	2445	3			Y	-0-	48	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-					40
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2016	3	3	9	Y	3	3	8			40
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1948	3	3	9	Y	3	3	8			40
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					40
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					40
*04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					40

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
11	810	N	459	-0-	-351	-0-	459	3			Y	-0-					6
12	620	N	431	-0-	-189	-0-	431	3			Y	-0-					6
01	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	3			Y	-0-					6
02	435	N	283	-0-	-152	-0-	283	3			Y	-0-					6
03	434	N	6	-0-	-428	-0-	6	3			Y	-0-					6
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					6

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			147
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
*03	T. A.		571	-0-	571	571	571	3			Y	-0-					147
*04	T. A.		186	-0-	186	757	186	3			Y	-0-					147

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	259	-0-	-2	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	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
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	250	-0-	-11	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

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 #: 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
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1199	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	1073	N	1032	-0-	-41	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	923	-0-	-187	-0-	923	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
11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2561	3	94	9	Y	85	83	1			7
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2685	3	116	9	Y	105	106	1			6
01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2629	3	129	9	Y	117	117	1			6
02	2581	N	2497	-0-	-84	-0-	2353	3	144	9	Y	131	125	1			12
*03	2790	N	2535	-0-	-255	-0-	2338	3	197	9	Y	179	169	1			22
04	2670	N	2391	-0-	-279	-0-	2165	3	226	9	Y	205	208	1			19

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
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-

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
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3371	3	22	9	Y	20	86	1			11
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3084	3	30	9	Y	27					38
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2965	3	31	9	Y	28					66
02	3509	X	2920	-0-	-589	-0-	2894	3	26	9	Y	24	52	1			38
*03	3565	X	2644	-0-	-921	-0-	2620	3	24	9	Y	22					60
04	3390	X	2434	-0-	-956	-0-	2405	3	29	9	Y	26	60	1			26

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
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					5
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	239	3	6	9	Y	5	5	8			5
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	254	3	6	9	Y	5	5	8			5
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					5
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					5
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-					5

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

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

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					25
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
02	377	N	373	-0-	-4	-0-	373	3			Y	-0-					25
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					25
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					25

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
02	1102	N	743	-0-	-359	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	198	-0-	-887	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	113	-0-	-997	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	493	X	363	-0-	-130	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	527	X	360	-0-	-167	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	480	X	289	-0-	-191	-0-	289	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	3433	-0-	333	333	3433	3			N	-0-					-0-
01	1935	N	1602	-0-	-333	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	1914	X	630	-0-	-1284	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	403	-0-	-3038	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	250	-0-	-3080	-0-	250	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
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	97	3	339	9	Y	308	301	1			26
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	572	3	419	9	Y	381	384	1			23
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	213	3	461	9	Y	419	421	1			21
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	181	3	520	9	Y	473	452	1			42
*03	527	N	204	-0-	-323	-0-	203	3	1	9	Y	1	43	1			-0-
04	510	N	177	-0-	-333	-0-	177	3			Y	-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
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
*04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	2202	-0-	-408	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2322	-0-	-220	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	2216	-0-	-214	-0-	2216	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 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
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	1667	-0-	-844	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	1658	-0-	-822	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1459	-0-	-542	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 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
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1057	-0-	-173	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 131442 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10017 - 10327

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

11	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
02	3132	X	2037	-0-	-1095	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2112	-0-	-1236	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
*04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2230	-0-	-250	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2153	-0-	-307	-0-	2153	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

11	1560	X	605	-0-	-955	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	1612	X	340	-0-	-1272	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	1612	X	439	-0-	-1173	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	899	X	497	-0-	-402	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	744	X	515	-0-	-229	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	868	N	547	-0-	-321	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	124	-0-	-2776	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	145	-0-	-971	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*04	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
02	2494	X	2276	-0-	-218	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2662	-0-	-4	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
*04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	620	N	95	-0-	-525	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	580	X	81	-0-	-499	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	620	X	87	-0-	-533	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	120	X	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	522	N	451	-0-	-71	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	600	N	393	-0-	-207	-0-	393	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
02	986	X	14	-0-	-972	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

11	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	992	N	686	-0-	-306	-0-	686	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	655	-0-	-554	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2071	-0-	-689	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2023	-0-	-829	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1964	-0-	-888	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2189	-0-	-798	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2775	-0-	-232	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
*04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
01	992	N	78	-0-	-914	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	347	-0-	-676	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	762	-0-	-509	-0-	762	3			N	-0-					-0-
01	961	N	735	-0-	-226	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	725	N	671	-0-	-54	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	558	N	260	-0-	-298	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	348	N	228	-0-	-120	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	734	-0-	-537	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	550	-0-	-721	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	378	-0-	-1246	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	551	N	512	-0-	-39	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	626	-0-	-1885	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	994	-0-	-146	-0-	994	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1299	-0-	-282	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	2233	X	1212	-0-	-1021	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1275	-0-	-554	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*04	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	992	N	723	-0-	-269	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	899	N	619	-0-	-280	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	754	N	591	-0-	-163	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	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
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-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-

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
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	261	N	201	-0-	-60	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	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
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
01	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	962	-0-	-53	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	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
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	310	X	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	110	-0-	-2674	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	630	X	14	-0-	-616	-0-	14	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	358	-0-	-1006	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1030	-0-	-427	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	1653	X	676	-0-	-977	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	1049	-0-	-718	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	11	-0-	-1069	-0-	11	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3582	-0-	-76	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	3159	-0-	-843	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3306	-0-	-414	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3195	-0-	-375	-0-	3195	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	914	-0-	-233	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1494	-0-	-149	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1523	-0-	-337	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		4075	-0-	4075	4075	4075	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	2502	-0-	-166	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
*04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1753	-0-	-917	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2115	-0-	-644	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1710	-0-	-1049	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
02	2146	X	1494	-0-	-652	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	1494	-0-	-738	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1104	-0-	-546	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
*04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	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
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	377	X	239	-0-	-138	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	403	X	254	-0-	-149	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	300	X	239	-0-	-61	-0-	239	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
11	450	N	156	-0-	-294	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	403	N	156	-0-	-247	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	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
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	696	N	431	-0-	-265	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	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
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1127	-0-	-33	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1142	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
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1354	-0-	-357	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1437	-0-	-392	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1339	-0-	-371	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
02	464	N	446	-0-	-18	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1893	N	1147	-0-	-746	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	204	-0-	-1439	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	151	-0-	-3445	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	42	-0-	-3802	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

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

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	290	N	256	-0-	-34	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	319	N	186	-0-	-133	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2709	-0-	-531	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2725	-0-	-623	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2442	-0-	-534	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	2411	-0-	-373	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2285	-0-	-505	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2474	-0-	-226	-0-	2474	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1767	N	665	-0-	-1102	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1332	-0-	-1117	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1246	-0-	-734	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	261	N	242	-0-	-19	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	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

11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	279	X	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	270	X	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	6085	-0-	2985	2985	6085	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	1965	-0-	-935	2050	1965	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1791	-0-	-1309	741	1791	3			N	-0-					-0-
*04	2201	X	1460	-0-	-741	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1215	-0-	-61	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	873	-0-	-327	-0-	873	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2991	-0-	-202	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	2895	-0-	-295	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3048	-0-	-362	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2846	-0-	-394	-0-	2846	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
01	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
02	2204	X	1518	-0-	-686	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2066	-0-	-784	-0-	2066	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-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	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
01	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	2262	X	683	-0-	-1579	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	711	-0-	-560	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	870	X	334	-0-	-536	-0-	334	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	81	3	209	9	Y	190	186	1			16
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	132	3	259	9	Y	235	237	1			14
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	113	3	285	9	Y	259	260	1			13
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	55	3	321	9	Y	292	279	1			26
*03	403	N	90	-0-	-313	-0-	90	3			Y	-0-	26	1			-0-
04	390	N	76	-0-	-314	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	434	X	193	-0-	-241	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	434	X	58	-0-	-376	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	-0-	-0-	-3219	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

11	876	N	876	-0-	-0-	-0-		876	3				Y	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-		748	3				Y	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-		622	3				Y	-0-					-0-
02	841	N	500	-0-	-341	-0-		500	3				Y	-0-					-0-
03	744	N	628	-0-	-116	-0-		628	3				Y	-0-					-0-
04	600	N	535	-0-	-65	-0-		535	3				Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

11	1230	N	961	-0-	-269	-0-		961	3				N	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-		841	3				N	-0-					-0-
01	992	N	777	-0-	-215	-0-		777	3				N	-0-					-0-
02	928	N	569	-0-	-359	-0-		569	3				N	-0-					-0-
03	837	N	435	-0-	-402	-0-		435	3				N	-0-					-0-
04	750	N	329	-0-	-421	-0-		329	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	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-		1665	3				N	-0-					-0-
12	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-		1550	3				N	-0-					-0-
01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-		1849	3				N	-0-					-0-
02	2030	X	1711	-0-	-319	-0-		1711	3				N	-0-					-0-
03	2139	X	1711	-0-	-428	-0-		1711	3				N	-0-					-0-
04	1800	X	1500	-0-	-300	-0-		1500	3				N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

11	870	N	569	-0-	-301	-0-		569	3				N	-0-					-0-
12	961	N	410	-0-	-551	-0-		410	3				N	-0-					-0-
01	682	N	363	-0-	-319	-0-		363	3				N	-0-					-0-
02	551	N	337	-0-	-214	-0-		337	3				N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-		383	3				N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-		318	3				N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

11	2010	X	904	-0-	-1106	-0-		904	3				N	-0-					-0-
12	2077	X	901	-0-	-1176	-0-		901	3				N	-0-					-0-
01	1023	X	628	-0-	-395	-0-		628	3				N	-0-					-0-
02	870	N	585	-0-	-285	-0-		585	3				N	-0-					-0-
03	899	N	419	-0-	-480	-0-		419	3				N	-0-					-0-
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-		830	3				N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1429	3	36	9	Y	33	32	1			3
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1835	3	44	9	Y	40	41	1			2
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2246	3	50	9	Y	45	45	1			2
02	2262	X	2182	-0-	-80	-0-	2127	3	55	9	Y	50	48	1			4
*03	2108	X	2053	-0-	-55	-0-	1914	3	139	9	Y	126	115	1			15
04	2220	X	1835	-0-	-385	-0-	1773	3	62	9	Y	56	66	1			5

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1020	N	956	-0-	-64	-0-	954	3	2	9	Y	2					52
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1275	3	11	9	Y	10					62
01	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			Y	-0-					62
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					62
03	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1175	3	22	9	Y	20					82
*04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					82

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
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1376	-0-	-298	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
01	1674	N	996	-0-	-678	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
02	1595	N	889	-0-	-706	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	824	-0-	-136	-0-	824	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
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	423	-0-	-70	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	911	3	8	9	Y	7					7

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3524	3	23	9	Y	21	20	1			2
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3567	3	29	9	Y	26	26	1			2
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3706	3	30	9	Y	27	28	1			1
02	3509	X	3262	-0-	-247	-0-	3227	3	35	9	Y	32	30	1			3
*03	3658	X	3641	-0-	-17	-0-	3607	3	34	9	Y	31	30	1			4
04	3630	X	3181	-0-	-449	-0-	3147	3	34	9	Y	31	32	1			3

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	785	-0-	-331	-0-	783	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	991	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	841	N	592	-0-	-249	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	502	-0-	-458	-0-	502	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2492	-0-	-538	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	1791	-0-	-1340	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2532	-0-	-599	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2237	-0-	-584	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2429	-0-	-61	-0-	2429	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	1082	-0-	-2158	-0-	1074	3	8	9	Y	7	6	1			1
12	3100	X	1735	-0-	-1365	-0-	1727	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
01	2635	X	2073	-0-	-562	-0-	2063	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2067	3	11	9	Y	10	9	1			1
03	2046	X	1040	-0-	-1006	-0-	1040	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	2010	X	1984	-0-	-26	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	826	-0-	-464	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
02	1073	N	862	-0-	-211	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	814	-0-	-178	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	732	-0-	-198	-0-	732	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	745	-0-	-395	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
02	725	N	705	-0-	-20	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	632	-0-	-118	-0-	632	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
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	764	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	795	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	696	N	633	-0-	-63	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	610	-0-	-165	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	570	-0-	-210	-0-	570	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
11	555	X	555	-0-	-0-	-0-	511	3	44	9	Y	40	39	1			3
12	600	X	600	-0-	-0-	-0-	545	3	55	9	Y	50	50	1			3
01	605	X	605	-0-	-0-	-0-	544	3	61	9	Y	55	55	1			3
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	426	3	67	9	Y	61	59	1			5
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	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
11	1200	N	961	-0-	-239	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	967	-0-	-273	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
02	928	N	904	-0-	-24	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	852	-0-	-108	-0-	852	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
11	3000	N	3005	-0-	5	5	3005	3			Y	-0-					-0-
12	2811	N	2806	-0-	-5	-0-	2806	3			Y	-0-					-0-
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-
*04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2447	3	7	9	Y	6					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		1343	-0-	1343	14462	1330	3	13	9	Y	12					59
12	15047	X	585	-0-	-14462	-0-	567	3	18	9	Y	16					75
01	10261	X	508	-0-	-9753	-0-	471	3	37	9	Y	34					109
02	8526	X	608	-0-	-7918	-0-	601	3	7	9	Y	6					115
03	3193	X	114	-0-	-3079	-0-	114	3			Y	-0-					115
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					115

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

11	2010	X	1217	-0-	-793	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
12	2046	X	846	-0-	-1200	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
01	1860	X	725	-0-	-1135	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
02	1189	N	631	-0-	-558	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	427	-0-	-410	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	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

11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

11	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
*03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	608	3	751	9	Y	683	600	1			83
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	511	3	180	9	Y	164	232	1			15

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
02	1363	N	1336	-0-	-27	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1399	3	17	9	Y	15	15	1			1
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1435	3	21	9	Y	19	19	1			1
01	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1303	3	23	9	Y	21	21	1			1
02	1334	N	808	-0-	-526	-0-	783	3	25	9	Y	23	22	1			2
*03	1426	N	884	-0-	-542	-0-	876	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	1290	N	663	-0-	-627	-0-	663	3			Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168482 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10774 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2016 - PLUGGED 03/24/16

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	141	-0-	-33	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
02	2001	X	802	-0-	-1199	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
03	2139	X	841	-0-	-1298	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
04	1080	X	864	-0-	-216	-0-	864	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1937	3	39	9	Y	35	34	1			3
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1653	3	47	9	Y	43	43	1			3
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1390	3	51	9	Y	46	47	1			2
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1103	3	59	9	Y	54	51	1			5
*03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1083	3	267	9	Y	243	218	1			30
*04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	996	3	241	9	Y	219	229	1			20

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

11	1800	X	1705	-0-	-95	-0-	1694	3	11	9	Y	10	10	1			1
12	1860	X	917	-0-	-943	-0-	903	3	14	9	Y	13	13	1			1
01	1860	X	1179	-0-	-681	-0-	1164	3	15	9	Y	14	14	1			1
02	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1638	3	17	9	Y	15	15	1			1
*03	1767	X	1041	-0-	-726	-0-	1041	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	1710	X	481	-0-	-1229	-0-	481	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3396	-0-	-114	-0-	3297	3	99	9	Y	90	85	1			8
12	3472	X	3102	-0-	-370	-0-	2979	3	123	9	Y	112	113	1			7
01	3441	X	3108	-0-	-333	-0-	2973	3	135	9	Y	123	124	1			6
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2895	3	153	9	Y	139	133	1			12
*03	3193	X	3093	-0-	-100	-0-	3051	3	42	9	Y	38	45	1			5
*04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			Y	-0-	5	1			-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	468	-0-	-214	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	355	-0-	-482	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
02	783	X	699	-0-	-84	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
03	837	X	471	-0-	-366	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
04	540	X	524	-0-	-16	-0-	524	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	441	3	19	9	Y	17					17
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	402	3	4	9	Y	4	18	1			3
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					3
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					3

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	1			Y	-0-					-0-
01	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	650	-0-	-162	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	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
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1182	3	18	9	Y	16	16	1			1
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1234	3	22	9	Y	20	20	1			1
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1190	3	24	9	Y	22	22	1			1
02	1160	N	1152	-0-	-8	-0-	1124	3	28	9	Y	25	24	1			2
*03	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

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-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

11	2850	X	1905	-0-	-945	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
12	2325	X	1597	-0-	-728	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
01	2325	X	1345	-0-	-980	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
02	1856	N	1186	-0-	-670	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
*04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

11	930	N	33	-0-	-897	-0-	20	3	13	9	Y	12	12	1			1
12	961	N	32	-0-	-929	-0-	14	3	18	9	Y	16	16	1			1
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	36	3	19	9	Y	17	17	1			1
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	18	3	21	9	Y	19	18	1			2
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-	2	1			-0-
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

11	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
02	1073	N	797	-0-	-276	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
*03	1054	N	908	-0-	-146	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

11	1740	N	1662	-0-	-78	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1638	-0-	-284	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
*04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
02	638	N	563	-0-	-75	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	1480	3	11	9	Y	10	10	1			1
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1586	3	14	9	Y	13	13	1			1
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1592	3	15	9	Y	14	14	1			1
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1506	3	17	9	Y	15	15	1			1
*03	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1483	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	1560	N	1447	-0-	-113	-0-	1428	3	19	9	Y	17	17	1			2

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1859	-0-	-301	-0-	1859	3			Y	-0-					4
12	2325	X	2201	-0-	-124	-0-	2137	3	64	9	Y	58	55	1			7
01	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	2052	3			Y	-0-					7
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					7
03	2201	N	1035	-0-	-1166	-0-	1012	3	23	9	Y	21					28
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					28

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1736	-0-	-154	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2026	-0-	-206	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1961	-0-	-169	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1244	-0-	-316	-0-	1244	3			Y	-0-					14
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-	14	1			-0-
01	1550	N	1003	-0-	-547	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
02	1189	N	2	-0-	-1187	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3756	-0-	-864	-0-	3756	3			Y	-0-					12
12	4774	X	4011	-0-	-763	-0-	4011	3			Y	-0-	12	1			-0-
01	4712	X	3973	-0-	-739	-0-	3973	3			Y	-0-					-0-
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			Y	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			Y	-0-					-0-
*04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1192	-0-	-203	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	910	-0-	-230	-0-	910	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	877	-0-	-394	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	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
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	551	N	269	-0-	-282	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	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
11	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1152	-0-	-37	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	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
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
01	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
02	3944	X	2318	-0-	-1626	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	2153	-0-	-2063	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	1905	-0-	-975	-0-	1905	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
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
02	2407	N	2300	-0-	-107	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2318	-0-	-22	-0-	2318	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

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

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	248	N	30	-0-	-218	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

11	960	N	488	-0-	-472	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	992	N	450	-0-	-542	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	992	N	422	-0-	-570	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	464	N	281	-0-	-183	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	465	N	42	-0-	-423	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
*04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	510	N	219	-0-	-291	-0-	219	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188179 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8974 - 10396

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2016 - PLUGGED 03/13/16

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

11	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	115	-0-	-1385	-0-	115	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	290	-0-	-100	-0-	264	3	26	9	Y	24	102	1			23
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					23
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			Y	-0-					23
02	290	N	270	-0-	-20	-0-	270	3			Y	-0-	23	1			-0-
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	1978	-0-	-226	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1329	-0-	-996	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	2465	X	2380	-0-	-85	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1469	-0-	-453	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
*04	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
*03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1267	3	80	9	Y	73	64	1			9
*04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1191	3	90	9	Y	82	83	1			8

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4473	-0-	-297	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
12	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	1538	-0-	-3391	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
*04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	3			N	-0-					-0-
12	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	3			N	-0-					-0-
01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
02	7221	X	4959	-0-	-2262	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	5709	-0-	-2010	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	5262	-0-	-2208	-0-	5262	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
12	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
01	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1327	-0-	-347	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	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 #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1107	-0-	-722	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
02	2552	N	2526	-0-	-26	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3376	-0-	276	276	3376	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3188	-0-	188	464	3188	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

11	3690	X	1565	-0-	-2125	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	736	-0-	-3077	-0-	736	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	1748	-0-	-980	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
02	2320	X	1405	-0-	-915	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1420	-0-	-657	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1366	-0-	-314	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

11	2790	X	2663	-0-	-127	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2528	-0-	-355	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	1961	-0-	-922	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
*04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1301	-0-	-373	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	335	-0-	-835	-0-	335	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

11	2700	X	1907	-0-	-793	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2186	-0-	-945	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	733	-0-	-2491	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	303	-0-	-2452	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2480	-0-	-465	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
*04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4253	-0-	-428	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4177	-0-	-504	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	3830	-0-	-259	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4017	-0-	-354	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3577	-0-	-653	-0-	3577	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES, ALFORD GU WELL #: 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
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	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
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	930	N	700	-0-	-230	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	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
11	1410	X	1036	-0-	-374	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	528	-0-	-929	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	412	-0-	-1045	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	2378	X	458	-0-	-1920	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	73	-0-	-2469	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	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
11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
12	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	2006	-0-	-2044	-0-	2006	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4105	-0-	-912	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4586	-0-	-591	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	3015	-0-	-1875	-0-	3015	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
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1419	-0-	-720	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	716	-0-	-1423	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	478	-0-	-1378	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
*04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	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
11	1050	X	726	-0-	-324	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	731	-0-	-354	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	34	-0-	-710	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	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 #: 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
11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	4078	-0-	-76	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
*04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	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
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1475	-0-	-323	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
*04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	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
11	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
02	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
03	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
*04	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	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
11	3000	N	2800	-0-	-200	240	2800	3			N	-0-					-0-
12	4131	X	3891	-0-	-240	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3189	-0-	-59	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3479	-0-	-86	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
*04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	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
11	3330	X	2060	-0-	-1270	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	1387	-0-	-2333	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	1809	-0-	-1911	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	2794	-0-	-715	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	1680	-0-	-1482	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1387	-0-	-683	-0-	1387	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
11	1200	N	588	-0-	-612	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
01	961	N	809	-0-	-152	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	580	N	553	-0-	-27	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	437	-0-	-648	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	780	N	337	-0-	-443	-0-	337	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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	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-
	ALFORD "B" GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 207811						COMPL. DATE 01/18/2005					TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838
11	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1671	3	40	9	Y	36	35	1			3
12	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	1645	3	48	9	Y	44	44	1			3
01	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	1586	3	53	9	Y	48	49	1			2
02	1537	N	1417	-0-	-120	-0-	1356	3	61	9	Y	55	52	1			5
*03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1535	3	121	9	Y	110	102	1			13
*04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	1924	3	229	9	Y	208	202	1			19
	KENNEDY, MAJOR				WELL #: 12	RRCID -> 207816						COMPL. DATE 01/05/2005					TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416
11	2520	X	1157	-0-	-1363	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	1896	-0-	-708	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1193	-0-	-1411	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	2697	X	946	-0-	-1751	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	97	-0-	-2104	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*04	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
	OAK HILL GAS UNIT 3				WELL #: 2	RRCID -> 210455						COMPL. DATE 03/18/2005					TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
01	837	N	559	-0-	-278	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	580	N	307	-0-	-273	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	620	N	375	-0-	-245	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			N	-0-					-0-
	BUFORD & BLOW G.U. 1				WELL #: 14	RRCID -> 213805						COMPL. DATE 07/19/2005					TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406
11	3000	N	3702	-0-	702	702	3702	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3093	-0-	-7	695	3093	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3401	-0-	301	996	3401	3			N	-0-					-0-
02	3456	X	2460	-0-	-996	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
*04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
	BUFORD & BLOW G.U. 1				WELL #: 11	RRCID -> 213806						COMPL. DATE 08/10/2005					TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437
11	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	348	N	340	-0-	-8	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	390	N	237	-0-	-153	-0-	237	3			N	-0-					-0-
	LETOURNEAU GAS UNIT 1				WELL #: 5	RRCID -> 216321						COMPL. DATE 09/27/2005					TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1602	-0-	-475	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1017	-0-	-933	-0-	1017	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 #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2200	-0-	-758	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2474	-0-	-564	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2140	-0-	-740	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	1625	-0-	-1435	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2193	-0-	-969	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1903	-0-	-298	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
02	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1976	-0-	-225	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1605	-0-	-225	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	936	-0-	-2004	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2253	-0-	-785	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
02	2871	X	1356	-0-	-1515	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1412	-0-	-851	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	934	-0-	-2276	-0-	934	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1729	-0-	-1121	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	1429	-0-	-1516	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	755	-0-	-1477	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	2088	X	1537	-0-	-551	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	783	N	674	-0-	-109	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	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
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
02	609	N	357	-0-	-252	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	651	N	207	-0-	-444	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	630	N	480	-0-	-150	-0-	480	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
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	290	N	141	-0-	-149	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 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
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
01	930	N	765	-0-	-165	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	1073	X	678	-0-	-395	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	688	-0-	-459	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	840	X	627	-0-	-213	-0-	627	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
11	930	X	366	-0-	-564	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	481	-0-	-1534	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	2929	X	2886	-0-	-43	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
*04	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 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
11	3420	X	2695	-0-	-725	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3104	-0-	-430	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2709	-0-	-825	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	2890	-0-	-1025	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2890	-0-	-110	-0-	2890	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	12	12	1			1
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	96	3	17	9	Y	15	15	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			1
02	53	X	53	-0-	-0-	-0-	32	3	21	9	Y	19	18	1			2
*03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	647	570	1			79
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	79	1			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	24	23	1			2
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	163	3	33	9	Y	30	30	1			2
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	65	3	36	9	Y	33	33	1			2
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	69	3	40	9	Y	36	35	1			3
*03	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1031	-0-	-529	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
12	1798	X	439	-0-	-1359	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	1798	X	633	-0-	-1165	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	986	N	476	-0-	-510	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	600	N	260	-0-	-340	-0-	260	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
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1352	-0-	-301	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	1547	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
11	1950	N	1667	-0-	-283	-0-	1664	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1984	N	1539	-0-	-445	-0-	1535	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2280	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2125	3	15	9	Y	14	12	1			2
04	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	1912	3	52	9	Y	47	45	1			4

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
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	261	N	248	-0-	-13	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	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
11	1680	X	1000	-0-	-680	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
12	2015	X	1823	-0-	-192	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
01	2015	X	1583	-0-	-432	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1457	-0-	-372	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1375	-0-	-155	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
02	1363	X	1062	-0-	-301	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
03	1457	X	1147	-0-	-310	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
04	1410	X	981	-0-	-429	-0-	981	3			Y	-0-					-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
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-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
11	3030	X	2856	-0-	-174	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2873	-0-	-258	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
*04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	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
11	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	820	-0-	-203	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
02	928	N	806	-0-	-122	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	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
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	572	-0-	-148	-0-	572	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
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1448	3	20	9	Y	18	80	1			17
12	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1468	3			Y	-0-					17
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1376	3	111	9	Y	101					118
02	1421	N	949	-0-	-472	-0-	917	3	32	9	Y	29	125	1			22
03	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	1262	3	72	9	Y	65					87
04	1440	N	1118	-0-	-322	-0-	1118	3			Y	-0-					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
02	1508	N	1476	-0-	-32	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	1591	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
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	1259	-0-	-1989	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3295	-0-	-177	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
*04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
02	783	N	756	-0-	-27	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	209	-0-	-1155	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	199	-0-	-1121	-0-	199	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
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2638	-0-	-90	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
*04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	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
11	1980	X	966	-0-	-1014	-0-	938	3	28	9	Y	25	25	1			2
12	2046	X	919	-0-	-1127	-0-	885	3	34	9	Y	31	31	1			2
01	1705	X	695	-0-	-1010	-0-	658	3	37	9	Y	34	34	1			2
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1230	3	42	9	Y	38	37	1			3
*03	930	N	850	-0-	-80	-0-	839	3	11	9	Y	10	12	1			1
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	628	3	8	9	Y	7	7	1			1

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

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

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
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLT, J.W. ESTATE 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
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	167	-0-	-7	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	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
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	899	N	725	-0-	-174	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	870	N	322	-0-	-548	-0-	322	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
12	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
01	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
02	5916	X	5028	-0-	-888	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	4881	-0-	-1257	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	4367	-0-	-1573	-0-	4367	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
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-

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
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2416	3	17	9	Y	15	15	1			1
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2531	3	22	9	Y	20	20	1			1
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2536	3	24	9	Y	22	22	1			1
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2425	3	26	9	Y	24	23	1			2
*03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2777	3	22	9	Y	20	20	1			2
*04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2658	3	22	9	Y	20	20	1			2

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
11	2700	X	2159	-0-	-541	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	1758	-0-	-1032	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2485	-0-	-155	-0-	2485	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 #: 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
11	4350	X	3950	-0-	-400	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3941	-0-	-554	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
*04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

11	3000	N	2902	-0-	-98	901	2902	3			N	-0-					-0-
12	4040	X	3139	-0-	-901	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
*04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

11	4680	X	4254	-0-	-426	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4236	-0-	-600	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4165	-0-	-299	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	4039	-0-	-137	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3996	-0-	-468	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4181	-0-	-79	-0-	4181	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2400	3	74	9	Y	67	65	1			6
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2037	3	90	9	Y	82	83	1			5
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2023	3	99	9	Y	90	91	1			4
02	2175	N	1799	-0-	-376	-0-	1686	3	113	9	Y	103	98	1			9
*03	2139	N	1835	-0-	-304	-0-	1823	3	12	9	Y	11	19	1			1
04	2040	N	1654	-0-	-386	-0-	1642	3	12	9	Y	11	11	1			1

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

11	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	1626	3	26	9	Y	24	23	1			2
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1736	3	32	9	Y	29	29	1			2
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1697	3	35	9	Y	32	32	1			2
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1594	3	39	9	Y	35	34	1			3
*03	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1662	3	39	9	Y	35	34	1			4
04	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1560	3	30	9	Y	27	29	1			2

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	2640	N	1816	-0-	-824	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	1989	-0-	-646	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1841	-0-	-174	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1708	-0-	-3	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
*04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	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
11	3240	X	3201	-0-	-39	-0-	3201	3			Y	-0-					33
12	3472	X	3324	-0-	-148	-0-	3247	3	77	9	Y	70	95	1			8
01	3472	X	2793	-0-	-679	-0-	2793	3			Y	-0-					8
02	3248	X	3041	-0-	-207	-0-	3041	3			Y	-0-					8
03	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	3118	3	109	9	Y	99					107
04	3210	X	2877	-0-	-333	-0-	2877	3			Y	-0-					107

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
11	4380	X	4329	-0-	-51	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4344	-0-	-182	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4212	-0-	-190	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3939	-0-	-321	-0-	3939	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
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	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-

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
11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	4544	-0-	-386	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4699	-0-	-571	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4528	-0-	-302	-0-	4528	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
11	2850	X	2615	-0-	-235	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2508	-0-	-437	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2524	-0-	-421	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
*04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	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
11	3210	X	3167	-0-	-43	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	2236	-0-	-954	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2143	-0-	-1143	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3175	-0-	-5	-0-	3175	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JONES, ALFORD GU WELL #: 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
11	3304	X	2919	-0-	-385	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2280	-0-	-649	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2531	-0-	-786	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2539	-0-	-671	-0-	2539	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
11	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2227	-0-	-122	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
*04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	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
11	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2036	3	42	9	Y	38	37	1			3
12	1519	X	1328	-0-	-191	-0-	1276	3	52	9	Y	47	47	1			3
01	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2259	3	57	9	Y	52	52	1			3
02	2001	N	366	-0-	-1635	-0-	303	3	63	9	Y	57	55	1			5
*03	1333	N	240	-0-	-1093	-0-	240	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	2250	N	265	-0-	-1985	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3976	-0-	-164	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	4061	-0-	-217	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4018	-0-	-260	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	3713	-0-	-376	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3978	-0-	-238	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3853	-0-	-137	-0-	3853	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
11	3270	X	2284	-0-	-986	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2171	-0-	-1208	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1994	-0-	-238	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
02	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
*04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	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
11	2670	X	2590	-0-	-80	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2460	-0-	-299	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2515	-0-	-244	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2472	-0-	-544	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
*04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LLOYD, C. E. WELL #: 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
11	3000	N	3868	-0-	868	1091	3842	3	26	9	Y	24	23	1			2
12	2706	N	1615	-0-	-1091	-0-	1582	3	33	9	Y	30	30	1			2
01	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2544	3	36	9	Y	33	33	1			2
02	3741	X	2222	-0-	-1519	-0-	2182	3	40	9	Y	36	35	1			3
*03	3999	X	1259	-0-	-2740	-0-	1259	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	3870	X	566	-0-	-3304	-0-	566	3			Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

11	3480	X	3434	-0-	-46	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3030	-0-	-566	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3081	-0-	-515	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
*04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

11	2700	X	1776	-0-	-924	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	1856	-0-	-934	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	728	-0-	-1882	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1975	-0-	-575	-0-	1975	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

11	3660	X	3656	-0-	-4	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3733	-0-	-49	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3694	-0-	-88	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
*04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3102	-0-	-175	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3310	-0-	-193	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3196	-0-	-194	-0-	3196	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

11	3840	X	3694	-0-	-146	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3775	-0-	-193	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3758	-0-	-210	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3530	-0-	-153	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3601	-0-	-89	-0-	3601	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

11	3420	X	2832	-0-	-588	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3030	-0-	-504	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
02	3335	X	3112	-0-	-223	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3088	-0-	-212	-0-	3088	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 #: 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
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1294	3	30	9	Y	27	27	1			2
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2655	3	39	9	Y	35	35	1			2
01	3100	N	4765	-0-	1665	1665	4723	3	42	9	Y	38	38	1			2
02	5385	X	3720	-0-	-1665	-0-	3673	3	47	9	Y	43	41	1			4
*03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2683	3	40	9	Y	36	36	1			4
04	4620	X	1166	-0-	-3454	-0-	1151	3	15	9	Y	14	17	1			1

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	2134	-0-	-186	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2304	-0-	-176	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2210	-0-	-160	-0-	2210	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
*04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	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
11	720	N	182	-0-	-538	-0-	159	3	23	9	Y	21	20	1			2
12	589	N	153	-0-	-436	-0-	124	3	29	9	Y	26	26	1			2
01	403	N	162	-0-	-241	-0-	132	3	30	9	Y	27	28	1			1
02	174	N	151	-0-	-23	-0-	116	3	35	9	Y	32	30	1			3
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-	3	1			-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-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
11	3930	X	3692	-0-	-238	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3776	-0-	-285	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3729	-0-	-177	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	3418	-0-	-33	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
*04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	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
11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4255	-0-	-364	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	4107	-0-	-214	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4370	-0-	-249	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3832	-0-	-608	-0-	3832	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
11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1883	-0-	-318	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1611	-0-	-332	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
*04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	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. 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
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
02	4611	X	2743	-0-	-1868	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4776	-0-	-153	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4458	-0-	-312	-0-	4458	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	638	X	16	-0-	-622	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	682	X	245	-0-	-437	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	480	X	199	-0-	-281	-0-	199	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

11	3000	N	3447	-0-	447	447	3447	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	2591	-0-	-447	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2569	-0-	-4	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
*04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

11	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5391	-0-	-34	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	5279	-0-	-146	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
02	5336	X	4970	-0-	-366	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5201	-0-	-348	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4936	-0-	-344	-0-	4936	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

11	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
01	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
02	5597	X	3482	-0-	-2115	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5275	-0-	-522	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	5324	-0-	-286	-0-	5324	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	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 #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1818	-0-	-852	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1856	-0-	-903	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1805	-0-	-799	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	1798	X	1587	-0-	-211	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
*04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	1028	-0-	-1611	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	797	-0-	-2024	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	735	-0-	-405	-0-	735	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
11	3930	X	3780	-0-	-150	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3541	-0-	-520	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3926	-0-	-135	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	3463	-0-	-655	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4214	-0-	-188	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
*04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	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
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	11	-0-	-1219	-0-	11	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
11	3630	X	2627	-0-	-1003	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	2981	-0-	-1483	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	3337	-0-	-1127	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	2472	-0-	-1936	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
*04	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2891	-0-	-116	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
02	2871	X	2509	-0-	-362	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2678	-0-	-391	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2615	-0-	-325	-0-	2615	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
11	4440	X	4315	-0-	-125	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4391	-0-	-197	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4333	-0-	-224	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
*04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1488	-0-	-339	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	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
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
02	2697	X	2677	-0-	-20	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2771	-0-	-19	-0-	2771	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
11	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
01	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1900	-0-	-350	-0-	1900	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
11	2700	N	2159	-0-	-541	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2194	-0-	-565	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
*04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	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
11	1860	X	1698	-0-	-162	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	1870	-0-	-52	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
01	1922	X	1879	-0-	-43	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
02	2175	X	1800	-0-	-375	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1958	-0-	-367	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
*04	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	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 #: 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
11	2130	X	982	-0-	-1148	-0-	982	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	223	-0-	-1978	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1678	-0-	-523	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3877	-0-	977	977	3877	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2509	-0-	-591	386	2509	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3513	-0-	513	899	3513	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
11	2880	X	1783	-0-	-1097	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2193	-0-	-752	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
*04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3352	-0-	-668	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3732	-0-	-422	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3777	-0-	-67	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3425	-0-	-171	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2837	-0-	-823	-0-	2837	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3400	3	52	9	Y	47	46	1			4
12	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2160	3	63	9	Y	57	58	1			3
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3217	3	70	9	Y	64	64	1			3
02	3335	X	2775	-0-	-560	-0-	2696	3	79	9	Y	72	69	1			6
*03	3565	X	2632	-0-	-933	-0-	2577	3	55	9	Y	50	50	1			6
04	3450	X	1361	-0-	-2089	-0-	1344	3	17	9	Y	15	20	1			1

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	4519	-0-	-411	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4802	-0-	-220	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4632	-0-	-108	-0-	4632	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3120	-0-	-30	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3170	-0-	-85	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3120	-0-	-104	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2689	-0-	-327	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2846	-0-	-378	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2706	-0-	-414	-0-	2706	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2539	-0-	-41	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2571	-0-	-250	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2578	-0-	-181	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
*04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
02	1508	X	754	-0-	-754	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
*04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1953	-0-	-62	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2085	-0-	-902	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	80	-0-	-2927	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2656	-0-	-254	-0-	2656	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3774	-0-	-156	-0-	3774	3			N	-0-					1
12	4216	X	3758	-0-	-458	-0-	3758	3			N	-0-					1
01	4216	X	2698	-0-	-1518	-0-	2698	3			N	-0-					1
02	3944	X	3193	-0-	-751	-0-	3193	3			N	-0-					1
03	4030	X	3658	-0-	-372	-0-	3658	3			N	-0-					1
04	3780	X	3509	-0-	-271	-0-	3509	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
11	3570	X	3516	-0-	-54	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3596	-0-	-93	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	3095	-0-	-327	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3318	-0-	-340	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3174	-0-	-336	-0-	3174	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
11	59722	X	59722	-0-	-0-	-0-	59163	3	559	9	Y	508	519	1			44
12	55161	X	55161	-0-	-0-	-0-	54472	3	689	9	Y	626	632	1			38
01	54715	X	53217	-0-	-1498	-0-	52458	3	759	9	Y	690	694	1			34
02	58522	X	47760	-0-	-10762	-0-	47281	3	479	9	Y	435	431	1			38
*03	62558	X	50894	-0-	-11664	-0-	50865	3	29	9	Y	26	61	1			3
04	59730	X	48085	-0-	-11645	-0-	47987	3	98	9	Y	89	84	1			8

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
11	32790	X	30503	-0-	-2287	-0-	30098	3	405	9	Y	368	364	1			32
12	33728	X	30548	-0-	-3180	-0-	30051	3	497	9	Y	452	457	1			27
01	33728	X	29970	-0-	-3758	-0-	29421	3	549	9	Y	499	502	1			24
02	28420	X	27401	-0-	-1019	-0-	26891	3	510	9	Y	464	447	1			41
*03	30380	X	27478	-0-	-2902	-0-	26925	3	553	9	Y	503	483	1			61
04	29400	X	26033	-0-	-3367	-0-	25110	3	923	9	Y	839	823	1			77

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
11	49320	X	41531	-0-	-7789	-0-	41051	3	480	9	Y	436	426	1			37
12	49104	X	39386	-0-	-9718	-0-	38810	3	576	9	Y	524	529	1			32
01	48329	X	40071	-0-	-8258	-0-	39590	3	481	9	Y	437	448	1			21
02	39817	X	30584	-0-	-9233	-0-	30391	3	193	9	Y	175	181	1			15
*03	42563	X	32136	-0-	-10427	-0-	31730	3	406	9	Y	369	339	1			45
04	41190	X	26240	-0-	-14950	-0-	25782	3	458	9	Y	416	423	1			38

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 #: 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
11	53760	X	47443	-0-	-6317	-0-	47235	3	208	9	Y	189	185	1			16
12	55552	X	47387	-0-	-8165	-0-	47130	3	257	9	Y	234	236	1			14
01	55552	X	45643	-0-	-9909	-0-	45359	3	284	9	Y	258	259	1			13
02	48169	X	40660	-0-	-7509	-0-	40426	3	234	9	Y	213	207	1			19
*03	51181	X	38041	-0-	-13140	-0-	37949	3	92	9	Y	84	93	1			10
04	47430	X	36065	-0-	-11365	-0-	35605	3	460	9	Y	418	390	1			38

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
11	24600	X	23184	-0-	-1416	-0-	23184	3			Y	-0-					-0-
12	25420	X	23444	-0-	-1976	-0-	23444	3			Y	-0-					-0-
01	24676	X	22775	-0-	-1901	-0-	22775	3			Y	-0-					-0-
02	23084	X	20948	-0-	-2136	-0-	20948	3			Y	-0-					-0-
03	24676	X	21763	-0-	-2913	-0-	21763	3			Y	-0-					-0-
04	23190	X	20765	-0-	-2425	-0-	20765	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29176	X	29176	-0-	-0-	-0-	28892	3	284	9	Y	258	258	1			22
12	29557	X	29557	-0-	-0-	-0-	29207	3	350	9	Y	318	321	1			19
01	29357	X	27886	-0-	-1471	-0-	27501	3	385	9	Y	350	352	1			17
02	30856	X	25884	-0-	-4972	-0-	25587	3	297	9	Y	270	263	1			24
*03	31589	X	26265	-0-	-5324	-0-	26121	3	144	9	Y	131	139	1			16
04	29190	X	24603	-0-	-4587	-0-	24442	3	161	9	Y	146	149	1			13

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
11	21355	X	21355	-0-	-0-	-0-	21230	3	125	9	Y	114	111	1			10
12	21519	X	21519	-0-	-0-	-0-	21357	3	162	9	Y	147	148	1			9
01	20732	X	20732	-0-	-0-	-0-	20550	3	182	9	Y	165	166	1			8
02	21112	X	19052	-0-	-2060	-0-	18903	3	149	9	Y	135	131	1			12
*03	22568	X	19764	-0-	-2804	-0-	19764	3			Y	-0-	12	1			-0-
04	21360	X	18845	-0-	-2515	-0-	18845	3			Y	-0-					-0-

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
11	22530	X	19052	-0-	-3478	-0-	18617	3	435	9	Y	395	386	1			34
12	22754	X	18749	-0-	-4005	-0-	18213	3	536	9	Y	487	492	1			29
01	22754	X	18202	-0-	-4552	-0-	17611	3	591	9	Y	537	540	1			26
02	20590	X	16335	-0-	-4255	-0-	15751	3	584	9	Y	531	510	1			47
*03	21266	X	17994	-0-	-3272	-0-	17227	3	767	9	Y	697	659	1			85
04	19050	X	17278	-0-	-1772	-0-	16287	3	991	9	Y	901	903	1			83

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
11	31590	X	21785	-0-	-9805	-0-	1 83	1 9	21701	3	Y	75	133	1			31
12	30163	X	21597	-0-	-8566	-0-	1 132	1 9	21464	3	Y	120	105	1	5	8	41
01	28086	X	21086	-0-	-7000	-0-	2 117	1 9	20967	3	Y	106	107	1	5	8	35
02	24070	X	21205	-0-	-2865	-0-	1 95	1 9	21109	3	Y	86	72	1			49
03	25730	X	19203	-0-	-6527	-0-	19025	3	178	9	Y	162	150	1			61
04	21780	X	15371	-0-	-6409	-0-	15238	3	133	9	Y	121	122	1			60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 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
11	32280	X	28276	-0-	-4004	-0-	1	1	28132	3	Y	130	115	1			58
							143	9									
12	33356	X	28904	-0-	-4452	-0-	28776	3	128	9	Y	116	116	1			58
01	31310	X	27138	-0-	-4172	-0-	27008	3	130	9	Y	118	110	1			66
02	29290	X	24235	-0-	-5055	-0-	24119	3	116	9	Y	105	112	1			59
03	30411	X	24880	-0-	-5531	-0-	24762	3	118	9	Y	107	114	1			52
04	28290	X	21741	-0-	-6549	-0-	21644	3	97	9	Y	88	107	1			33

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
11	34230	X	24284	-0-	-9946	-0-	887	1	23307	3	Y	82					136
							90	9									
12	31124	X	30546	-0-	-578	-0-	1390	1	29013	3	Y	130	169	1	3	8	94
							143	9									
01	32581	X	30311	-0-	-2270	-0-	2168	1	28019	3	Y	113	4	8			203
							124	9									
02	30276	X	25801	-0-	-4475	-0-	1990	1	23714	3	Y	88	177	1			114
							97	9									
03	32364	X	28454	-0-	-3910	-0-	2285	1	26039	3	Y	118	175	1			57
							130	9									
04	29550	X	27340	-0-	-2210	-0-	1964	1	25270	3	Y	96					153
							106	9									

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
11	48821	X	48821	-0-	-0-	-0-	48410	3	411	9	Y	374	372	1			32
12	47310	X	47310	-0-	-0-	-0-	47219	3	91	9	Y	83	110	1			5
01	45266	X	45266	-0-	-0-	-0-	45166	3	100	9	Y	91	92	1			4
02	48604	X	41506	-0-	-7098	-0-	41439	3	67	9	Y	61	60	1			5
*03	51956	X	44149	-0-	-7807	-0-	44149	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	48810	X	41903	-0-	-6907	-0-	41903	3			Y	-0-					-0-

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
11	37395	X	37395	-0-	-0-	-0-	37233	3	162	9	Y	147	146	1			13
12	37336	X	37336	-0-	-0-	-0-	37137	3	199	9	Y	181	183	1			11
01	37356	X	37356	-0-	-0-	-0-	37136	3	220	9	Y	200	201	1			10
02	37555	X	34003	-0-	-3552	-0-	33754	3	249	9	Y	226	216	1			20
03	39463	X	34146	-0-	-5317	-0-	34081	3	65	9	Y	59	71	1			8
04	37410	X	33681	-0-	-3729	-0-	33598	3	83	9	Y	75	76	1			7

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
11	40169	X	40169	-0-	-0-	-0-	39122	3	1047	9	Y	952	928	1			82
12	41199	X	40500	-0-	-699	-0-	39755	3	745	9	Y	677	718	1			41
01	41199	X	36330	-0-	-4869	-0-	36004	3	326	9	Y	296	322	1			15
02	38860	X	34160	-0-	-4700	-0-	33794	3	366	9	Y	333	319	1			29
*03	41509	X	36093	-0-	-5416	-0-	35947	3	146	9	Y	133	145	1			17
04	40170	X	34055	-0-	-6115	-0-	33880	3	175	9	Y	159	161	1			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	24810	X	21544	-0-	-3266	-0-	1	1	21430	3	Y	103	67	1			43
							113	9									
12	23715	X	20333	-0-	-3382	-0-	1	1	20154	3	Y	162	144	1	5	8	56
							178	9									
01	23715	X	20343	-0-	-3372	-0-	1	1	20181	3	Y	146	148	1	5	8	49
							161	9									
02	22185	X	18944	-0-	-3241	-0-	1	1	18814	3	Y	117	99	1			67
							129	9									
03	22847	X	20299	-0-	-2548	-0-	20164	3	135	9	Y	123	144	1			46
04	21540	X	20414	-0-	-1126	-0-	20307	3	107	9	Y	97	95	1			48

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29780	X	29780	-0-	-0-	-0-	29679	3	101	9	Y	92	90	1			8
12	31013	X	31013	-0-	-0-	-0-	30889	3	124	9	Y	113	114	1			7
01	30353	X	30353	-0-	-0-	-0-	30217	3	136	9	Y	124	125	1			6
02	29377	X	27995	-0-	-1382	-0-	27840	3	155	9	Y	141	135	1			12
*03	31000	X	29641	-0-	-1359	-0-	29381	3	260	9	Y	236	219	1			29
04	30000	X	28363	-0-	-1637	-0-	28090	3	273	9	Y	248	254	1			23

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44040	X	35621	-0-	-8419	-0-	35128	3	493	9	Y	448	373	1			137
12	44361	X	36406	-0-	-7955	-0-	35890	3	516	9	Y	469	477	1	78	8	51
01	42656	X	37292	-0-	-5364	-0-	36876	3	416	9	Y	378	288	1	94	8	47
02	38976	X	33248	-0-	-5728	-0-	32930	3	318	9	Y	289	274	1	12	8	50
03	41540	X	33867	-0-	-7673	-0-	33549	3	318	9	Y	289	270	1			69
04	36090	X	30309	-0-	-5781	-0-	30066	3	243	9	Y	221	213	1			77

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30900	X	25087	-0-	-5813	-0-	1	1	24863	3	Y	203	162	1			85
							223	9									
12	30411	X	30159	-0-	-252	-0-	2	1	29820	3	Y	306	282	1			109
							337	9									
01	29016	X	28668	-0-	-348	-0-	2	1	28363	3	Y	275	289	1			95
							303	9									
02	27144	X	25285	-0-	-1859	-0-	1	1	25032	3	Y	229	193	1			131
							252	9									
03	30163	X	27262	-0-	-2901	-0-	27040	3	222	9	Y	202	257	1			76
04	29190	X	23901	-0-	-5289	-0-	23751	3	150	9	Y	136	145	1			67

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41520	X	34217	-0-	-7303	-0-	2	1	33906	3	Y	281	242	1			126
							309	9									
12	39928	X	34081	-0-	-5847	-0-	33785	3	296	9	Y	269	260	1	2	8	133
01	39680	X	33650	-0-	-6030	-0-	33346	3	304	9	Y	276	254	1	3	8	152
02	32248	X	30152	-0-	-2096	-0-	29884	3	268	9	Y	244	259	1			137
03	34472	X	31432	-0-	-3040	-0-	31177	3	255	9	Y	232	256	1			113
04	33360	X	29541	-0-	-3819	-0-	29293	3	248	9	Y	225	254	1			84

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78870	X	58481	-0-	-20389	-0-	58063	3	418	9	Y	380	325	1			116
12	77717	X	57569	-0-	-20148	-0-	57090	3	479	9	Y	435	427	1	78	8	46
01	75950	X	52491	-0-	-23459	-0-	52042	3	449	9	Y	408	309	1	94	8	51
02	51910	X	47373	-0-	-4537	-0-	47023	3	350	9	Y	318	302	1	12	8	55
03	55490	X	46866	-0-	-8624	-0-	46492	3	374	9	Y	340	314	1			81
04	53700	X	47161	-0-	-6539	-0-	46849	3	312	9	Y	284	266	1			99

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79590	X	64601	-0-	-14989	-0-	64601	3			Y	-0-					-0-
12	82243	X	63901	-0-	-18342	-0-	63901	3			Y	-0-					-0-
01	71951	X	64066	-0-	-7885	-0-	64066	3			Y	-0-					-0-
02	62263	X	58515	-0-	-3748	-0-	58515	3			Y	-0-					-0-
03	66557	X	52701	-0-	-13856	-0-	52701	3			Y	-0-					-0-
04	64410	X	58461	-0-	-5949	-0-	58461	3			Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98700	X	69845	-0-	-28855	-0-	69781	3	64	9	N	58	41	1			18
12	101990	X	65175	-0-	-36815	-0-	64996	3	179	9	N	163	160	1			21
01	101990	X	63070	-0-	-38920	-0-	62912	3	158	9	N	144	141	1			24
02	95410	X	54188	-0-	-41222	-0-	54035	3	153	9	N	139	138	1			25
03	82026	X	50127	-0-	-31899	-0-	49961	3	166	9	N	151	140	1			36
04	69840	X	43056	-0-	-26784	-0-	43003	3	53	9	N	48	67	1			17

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
11	2408	N	2287	-0-	-121	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		2583	-0-	2583	2583	2583	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2893	-0-	2893	5476	2893	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2773	-0-	2773	8249	2773	2			Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1635	-0-	1635	1635	1635	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1800	-0-	1800	3435	1800	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1529	-0-	1529	4964	1514	2	15	9	Y	14	8	1			6

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
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		178	-0-	178	178	178	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		428	-0-	428	606	428	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		475	-0-	475	1081	475	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2016 - PLUGGED 03/06/16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1843	-0-	-287	-0-	1828	2	15	9	Y	14	14	1	1	5	7
12	2573	N	2092	-0-	-481	-0-	2077	2	15	9	Y	14	14	1			7
*01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2117	2	15	9	Y	14	14	1			7
*02	DLQ G-10		2308	-0-	2308	2308	2293	2	15	9	Y	14	14	1			7
*03	DLQ G-10		2928	-0-	2928	5236	2911	2	17	9	Y	15	15	1			7
04	DLQ G-10		2327	-0-	2327	7563	2319	2	8	9	Y	7	11	1			3

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

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-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

11	2610	N	2326	-0-	-284	-0-	2306	2	20	9	N	18	17	1	2	5	9
12	2728	N	2283	-0-	-445	-0-	2265	2	18	9	N	16	17	1			8
*01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2054	2	20	9	N	18	18	1			8
*02	2900	N	3062	-0-	162	162	3043	2	19	9	N	17	17	1			8
*03	2619	N	2457	-0-	-162	-0-	2436	2	21	9	N	19	18	1			9
*04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2165	2	4	9	N	4	11	1			2

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

11	1680	N	1341	-0-	-339	-0-	1316	2	25	9	Y	23	23	1	2	5	12
12	2077	N	1658	-0-	-419	-0-	1633	2	25	9	Y	23	24	1			11
01	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1908	2	26	9	Y	24	24	1			11
*02	DLQ G-10		1878	-0-	1878	1878	1852	2	26	9	Y	24	24	1			11
*03	DLQ G-10		2373	-0-	2373	4251	2345	2	28	9	Y	25	24	1			12
04	DLQ G-10		1949	-0-	1949	6200	1947	2	2	9	Y	2	13	1			1

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

11	2190	X	1679	-0-	-511	-0-	1669	2	10	9	Y	9	9	1	1	5	4
12	2263	X	1723	-0-	-540	-0-	1713	2	10	9	Y	9	9	1			4
01	2263	X	1725	-0-	-538	-0-	1715	2	10	9	Y	9	9	1			4
*02	DLQ G-10		1760	-0-	1760	1760	1750	2	10	9	Y	9	9	1			4
*03	DLQ G-10		2067	-0-	2067	3827	2057	2	10	9	Y	9	9	1			4
04	DLQ G-10		2767	-0-	2767	6594	2761	2	6	9	Y	5	7	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	82	1	1914	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	79	1	1760	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	105	1	2183	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	102	1	2057	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	89	1	1868	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	104	1	2131	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	96	1	2307	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	95	1	2248	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1854	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*02	DLQ G-10		2008	-0-	2008	2008	79	1	1923	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	DLQ G-10		2632	-0-	2632	4640	105	1	2518	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	DLQ G-10		2255	-0-	2255	6895	89	1	2159	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

11	870	N	771	-0-	-99	-0-	67	1	704	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	960	-0-	-1	-0-	88	1	872	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	850	-0-	-80	-0-	72	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		946	-0-	946	946	70	1	876	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		872	-0-	872	1818	60	1	812	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		807	-0-	807	2625	58	1	749	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1942	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1947	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1913	2	2	9	Y	2	2	1			1
*02	DLQ G-10		1856	-0-	1856	1856	1854	2	2	9	Y	2	2	1			1
*03	DLQ G-10		1780	-0-	1780	3636	1778	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	DLQ G-10		1773	-0-	1773	5409	1765	2	8	9	Y	7	5	1			3

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

11	2010	N	1780	-0-	-230	-0-	85	1	1695	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	67	1	1505	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	64	1	1488	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2007	-0-	2007	2007	76	1	1931	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2391	-0-	2391	4398	94	1	2297	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2564	-0-	2564	6962	103	1	2459	2	Y	2					2
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	1724	-0-	-1426	-0-	79	1	1633	2	Y	11					28
							12	9									
12	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	131	1	2797	2	Y	11					39
							12	9									
01	3255	X	2598	-0-	-657	-0-	104	1	2483	2	Y	10	29	1			20
							11	9									
02	DLQ G-10		3489	-0-	3489	3489	136	1	3341	2	Y	11					31
							12	9									
*03	DLQ G-10		3053	-0-	3053	6542	119	1	2920	2	Y	13	30	1			14
							14	9									
04	DLQ G-10		2378	-0-	2378	8920	97	1	2278	2	Y	3					17
							3	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	189	1	1854	2	Y	13					84
							14	9									
12	2201	N	1190	-0-	-1011	-0-	106	1	1075	2	Y	8	24	1			68
							9	9									
01	2077	N	1429	-0-	-648	-0-	120	1	1299	2	Y	9	23	1			54
							10	9									
02	DLQ G-10		2091	-0-	2091	2091	154	1	1929	2	Y	7	23	1			38
							8	9									
03	DLQ G-10		1871	-0-	1871	3962	128	1	1737	2	Y	5	23	1			20
							6	9									
04	DLQ G-10		1883	-0-	1883	5845	134	1	1741	2	Y	7					27
							8	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	173	1	1701	2	Y	-0-					5
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	188	1	1837	2	Y	-0-	1	1			4
01	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	169	1	1812	2	Y	-0-	1	1			3
02	DLQ G-10		1886	-0-	1886	1886	141	1	1745	2	Y	-0-	1	1			2
03	DLQ G-10		2132	-0-	2132	4018	147	1	1985	2	Y	-0-	1	1			1
04	DLQ G-10		1893	-0-	1893	5911	134	1	1758	2	Y	1					2
							1	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	181	-0-	-299	-0-	17	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	178	-0-	-380	-0-	17	1	161	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	144	-0-	-73	-0-	12	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		125	-0-	125	125	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		140	-0-	140	265	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		268	-0-	268	533	18	1	244	2	Y	5					5
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4196	2	22	9	Y	20	20	1	2	5	10
12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5046	2	22	9	Y	20	20	1			10
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5294	2	21	9	Y	19	20	1			9
*02	DLQ G-10		4586	-0-	4586	4586	4564	2	22	9	Y	20	20	1			9
*03	DLQ G-10		4371	-0-	4371	8957	4347	2	24	9	Y	22	21	1			10
04	DLQ G-10		3020	-0-	3020	11977	3002	2	18	9	Y	16	19	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	74	1	1732	3	Y	-0-					-0-
*06	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	71	1	1566	3	Y	-0-					-0-
*07	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	79	1	1667	3	Y	-0-					-0-
*08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	85	1	1742	3	Y	-0-					-0-
*09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	82	1	1709	3	Y	-0-					-0-
*10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	89	1	1845	3	Y	-0-					-0-
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	78	1	1887	3	Y	-0-					-0-
*12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	77	1	1839	3	Y	-0-					-0-
*01	1767	N	1473	-0-	-294	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		2034	-0-	2034	2034	80	1	1954	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2585	-0-	2585	4619	104	1	2481	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2232	-0-	2232	6851	89	1	2143	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2666	X	2155	-0-	-511	-0-	89	1	2066	3	Y	-0-					-0-
*06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	119	1	2626	3	Y	-0-					-0-
*07	2449	X	2198	-0-	-251	-0-	100	1	2098	3	Y	-0-					-0-
*08	2449	X	2223	-0-	-226	-0-	105	1	2118	3	Y	-0-					-0-
*09	2760	N	2616	-0-	-144	-0-	120	1	2496	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4113	-0-	1013	1013	189	1	3924	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4080	-0-	1080	2093	162	1	3918	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1357	-0-	-1743	350	54	1	1303	3	Y	-0-					-0-
*01	4406	X	4056	-0-	-350	-0-	4056	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		4035	-0-	4035	4035	160	1	3875	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		5094	-0-	5094	9129	203	1	4891	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3911	-0-	3911	13040	157	1	3754	3	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		264	-0-	264	264	10	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		241	-0-	241	505	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		244	-0-	244	749	10	1	231	2	Y	3					3
							3	9									

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
11	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	68	1	1383	2	Y	11					28
							12	9									
12	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	79	1	1713	2	Y	11					39
							12	9									
01	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	91	1	2175	2	Y	10	29	1			20
							11	9									
02	DLQ G-10		2470	-0-	2470	2470	96	1	2362	2	Y	11					31
							12	9									
03	DLQ G-10		2352	-0-	2352	4822	91	1	2247	2	Y	13	30	1			14
							14	9									
04	DLQ G-10		1942	-0-	1942	6764	78	1	1864	2	Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	105	1	2282	2	Y	11					27
							12	9									
12	3100	N	3406	-0-	306	306	152	1	3243	2	Y	10					37
							11	9									
01	3100	N	2945	-0-	-155	151	120	1	2813	2	Y	11	28	1			20
							12	9									
02	DLQ G-10		3688	-0-	3688	3839	143	1	3534	2	Y	10					30
							11	9									
*03	DLQ G-10		3885	-0-	3885	7724	151	1	3721	2	Y	12	29	1			13
							13	9									
04	DLQ G-10		4110	-0-	4110	11834	165	1	3936	2	Y	8					21
							9	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	422	1	4165	2	Y	-0-					-0-
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	415	1	4148	2	Y	-0-					-0-
01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	371	1	3968	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3845	-0-	3845	3845	288	1	3557	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3571	-0-	3571	7416	244	1	3327	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3974	-0-	3974	11390	286	1	3688	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
11	2340	N	2327	-0-	-13	-0-	216	1	2111	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	210	1	2057	2	Y	-0-					-0-
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	214	1	2291	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2323	-0-	2323	2323	173	1	2150	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2355	-0-	2355	4678	162	1	2193	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2193	-0-	2193	6871	157	1	2032	2	Y	4					4
							4	9									

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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	73	1	1525	2	Y	-0-					-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	74	1	1578	2	Y	-0-					-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	93	1	2186	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2806	-0-	2806	2806	109	1	2697	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2229	-0-	2229	5035	86	1	2143	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1666	-0-	1666	6701	63	1	1597	2	Y	5					5
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	54	1	534	2	Y	3					16
							3	9									
12	837	N	622	-0-	-215	-0-	57	1	563	2	Y	2	5	1			13
							2	9									
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	50	1	537	2	Y	1	4	1			10
							1	9									
02	DLQ G-10		525	-0-	525	525	39	1	485	2	Y	1	4	1			7
							1	9									
03	DLQ G-10		553	-0-	553	1078	38	1	514	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
04	DLQ G-10		495	-0-	495	1573	35	1	460	2	Y	-0-					4

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1014	-0-	-276	-0-	46	1	968	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1060	-0-	-242	-0-	46	1	1014	2	Y	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	50	1	1186	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1618	-0-	1618	1618	62	1	1556	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1661	-0-	1661	3279	65	1	1596	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1803	-0-	1803	5082	72	1	1729	2	Y	2					2
							2	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2529	2	78	9	Y	71	71	1	6	5	37
12	2294	X	2210	-0-	-84	-0-	2133	2	77	9	Y	70	72	1			35
01	2325	X	2010	-0-	-315	-0-	1931	2	79	9	Y	72	74	1			33
*02	DLQ G-10		1801	-0-	1801	1801	1721	2	80	9	Y	73	73	1			33
*03	DLQ G-10		1901	-0-	1901	3702	1815	2	86	9	Y	78	74	1			37
04	DLQ G-10		1979	-0-	1979	5681	1969	2	10	9	Y	9	42	1			4

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1528	-0-	1528	7238	1528	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1909	-0-	1909	9147	1909	2			Y	-0-					-0-
01	10871	X	1724	-0-	-9147	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
*02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
*03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1664	2	3	9	Y	3	2	1			1

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2639	-0-	-121	-0-	121	1	2509	2	Y	8					21
							9	9									
12	2821	N	2607	-0-	-214	-0-	115	1	2482	2	Y	9					30
							10	9									
01	2759	N	2220	-0-	-539	-0-	89	1	2121	2	Y	9	23	1			16
							10	9									
02	DLQ G-10		3112	-0-	3112	3112	120	1	2983	2	Y	8					24
							9	9									
*03	DLQ G-10		3502	-0-	3502	6614	129	1	3362	2	Y	10	23	1			11
							11	9									
04	DLQ G-10		2906	-0-	2906	9520	117	1	2787	2	Y	2					13
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	2082	2	9	9	Y	8	8	1	1	5	4
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2266	2	9	9	Y	8	8	1			4
*01	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	2132	2	9	9	Y	8	8	1			4
*02	DLQ G-10		1980	-0-	1980	1980	1971	2	9	9	Y	8	8	1			4
*03	DLQ G-10		1593	-0-	1593	3573	1583	2	10	9	Y	9	9	1			4
04	DLQ G-10		1837	-0-	1837	5410	1829	2	8	9	Y	7	8	1			3

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	726	-0-	-54	-0-	709	2	17	9	Y	15	16	1	1	5	8
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	845	2	18	9	Y	16	16	1			8
*01	806	N	764	-0-	-42	-0-	745	2	19	9	Y	17	17	1			8
*02	DLQ G-10		611	-0-	611	611	594	2	17	9	Y	15	16	1			7
*03	DLQ G-10		315	-0-	315	926	295	2	20	9	Y	18	17	1			8
04	DLQ G-10		124	-0-	124	1050	121	2	3	9	Y	3	10	1			1

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1303	-0-	1303	1303	1303	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1382	-0-	1382	2685	1382	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1287	-0-	1287	3972	1283	2	4	9	Y	4	2	1			2

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1309	2	33	9	Y	30	29	1	3	5	15
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1323	2	31	9	Y	28	29	1			14
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1178	2	33	9	Y	30	30	1			14
*02	DLQ G-10		1381	-0-	1381	1381	1349	2	32	9	Y	29	30	1			13
*03	DLQ G-10		1598	-0-	1598	2979	1563	2	35	9	Y	32	30	1			15
04	DLQ G-10		1534	-0-	1534	4513	1522	2	12	9	Y	11	21	1			5

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2466	2	9	9	Y	8	8	1	1	5	4
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2538	2	9	9	Y	8	8	1			4
*01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2431	2	9	9	Y	8	8	1			4
*02	DLQ G-10		2401	-0-	2401	2401	2392	2	9	9	Y	8	8	1			4
*03	DLQ G-10		2446	-0-	2446	4847	2437	2	9	9	Y	8	8	1			4
04	DLQ G-10		2419	-0-	2419	7266	2388	2	31	9	Y	28	20	1			12

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
*05	14926	X	3837	-0-	-11089	-0-	159	1	3668	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	159	1	3511	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	168	1	3513	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	201	1	4071	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	172	1	3575	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	159	1	3281	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	3330	X	3053	-0-	-277	-0-	121	1	2922	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	3441	X	3155	-0-	-286	-0-	128	1	3015	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	3441	X	2972	-0-	-469	-0-	2961	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*02	DLQ G-10		2674	-0-	2674	2674	106	1	2559	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	DLQ G-10		2927	-0-	2927	5601	116	1	2799	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	DLQ G-10		3377	-0-	3377	8978	135	1	3232	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	1938	-0-	-582	-0-	1929	2	9	9	Y	8	8	1	1	5	4
12	2325	N	2030	-0-	-295	-0-	2021	2	9	9	Y	8	8	1			4
01	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2877	2	9	9	Y	8	8	1			4
*02	DLQ G-10		1317	-0-	1317	1317	1308	2	9	9	Y	8	8	1			4
*03	DLQ G-10		2825	-0-	2825	4142	2815	2	10	9	Y	9	9	1			4
04	DLQ G-10		1816	-0-	1816	5958	1814	2	2	9	Y	2	5	1			1

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
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	239	1	2388	2	Y	-0-					-0-
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	268	1	2618	2	Y	-0-					-0-
01	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	227	1	2436	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2417	-0-	2417	2417	181	1	2236	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2470	-0-	2470	4887	170	1	2299	2	Y	1					1
							1	9									
04	DLQ G-10		2602	-0-	2602	7489	185	1	2411	2	Y	5					6
							6	9									

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
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2267	2	33	9	Y	30	29	1	3	5	15
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1942	2	31	9	Y	28	29	1			14
*01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2261	2	33	9	Y	30	30	1			14
*02	DLQ G-10		2015	-0-	2015	2015	1983	2	32	9	Y	29	30	1			13
*03	DLQ G-10		2322	-0-	2322	4337	2287	2	35	9	Y	32	30	1			15
04	DLQ G-10		2521	-0-	2521	6858	2477	2	44	9	Y	40	38	1			17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
12	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
01	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		2825	-0-	2825	2825	2825	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1504	-0-	1504	4329	1504	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2067	-0-	2067	6396	2067	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

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-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

11	3000	N	3018	-0-	18	18	3018	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3454	-0-	354	372	3454	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2832	-0-	-268	104	2832	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1693	-0-	1693	1797	1693	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2231	-0-	2231	4028	2231	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2800	-0-	2800	6828	2782	2	18	9	Y	16	9	1			7

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141498 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10196 - 10478

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2016 - PLUGGED 02/27/16

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1501	-0-	1501	1501	1501	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1478	-0-	1478	2979	1478	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1433	-0-	1433	4412	1425	2	8	9	Y	7	4	1			3

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	184	1	1807	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	199	1	1934	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2223	-0-	-195	-0-	191	1	2032	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1884	-0-	1884	1884	141	1	1743	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2136	-0-	2136	4020	145	1	1991	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1794	-0-	1794	5814	129	1	1662	2	Y	3					3
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	127	1	2913	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	160	1	3542	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	161	1	3361	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	208	1	4217	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	199	1	4130	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	200	1	4140	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	4260	X	4126	-0-	-134	-0-	163	1	3945	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*12	4402	X	4218	-0-	-184	-0-	170	1	4025	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*01	4433	X	4000	-0-	-433	-0-	3980	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
*02	DLQ G-10		3627	-0-	3627	3627	143	1	3467	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	DLQ G-10		4023	-0-	4023	7650	159	1	3841	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	DLQ G-10		3956	-0-	3956	11606	158	1	3780	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4133	2	7	9	Y	6	6	1	1	5	3
12	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2355	2	7	9	Y	6	6	1			3
*01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2374	2	7	9	Y	6	6	1			3
*02	DLQ G-10		2471	-0-	2471	2471	2464	2	7	9	Y	6	6	1			3
*03	DLQ G-10		2554	-0-	2554	5025	2547	2	7	9	Y	6	6	1			3
04	DLQ G-10		2983	-0-	2983	8008	2973	2	10	9	Y	9	8	1			4

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 10508 - 10704

11	2430	X	2122	-0-	-308	-0-	96	1	2026	2	Y	-0-					2
12	3162	X	1910	-0-	-1252	-0-	85	1	1825	2	Y	-0-					2
01	3162	X	2400	-0-	-762	-0-	97	1	2303	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		2661	-0-	2661	2661	103	1	2558	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		2331	-0-	2331	4992	90	1	2241	2	Y	-0-					2
*04	DLQ G-10		2428	-0-	2428	7420	98	1	2324	2	Y	5					7
							6	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158400 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10134 - 10370

11	150	N	31	-0-	-119	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		29	-0-	29	48	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		16	-0-	16	64	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	58	1	609	2	Y	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	86	1	902	2	Y	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	110	1	1189	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		950	-0-	950	950	71	1	879	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		848	-0-	848	1798	58	1	790	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1066	-0-	1066	2864	73	1	968	2	Y	23					23
							25	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

11	2190	X	1705	-0-	-485	-0-	84	1	1609	2	Y	11					28
							12	9									
12	2263	X	2192	-0-	-71	-0-	97	1	2082	2	Y	12					40
							13	9									
01	1922	X	1761	-0-	-161	-0-	69	1	1680	2	Y	11	30	1			21
							12	9									
02	DLQ G-10		1624	-0-	1624	1624	62	1	1550	2	Y	11					32
							12	9									
03	DLQ G-10		1594	-0-	1594	3218	62	1	1518	2	Y	13	31	1			14
							14	9									
04	DLQ G-10		1518	-0-	1518	4736	61	1	1450	2	Y	6					20
							7	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	40	1	933	3	Y	-0-					-0-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	Y	-0-					-0-
*07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	817	3	Y	-0-					-0-
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	47	1	948	3	Y	-0-					-0-
*09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	43	1	889	3	Y	-0-					-0-
*10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	42	1	881	3	Y	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	38	1	927	3	Y	-0-					-0-
*12	775	N	370	-0-	-405	-0-	15	1	355	3	Y	-0-					-0-
*01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		881	-0-	881	881	35	1	846	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1855	-0-	1855	2736	73	1	1782	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1324	-0-	1324	4060	53	1	1271	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 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
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	257	1	2532	2	Y	10					71
							11	9									
12	2790	N	2255	-0-	-535	-0-	207	1	2040	2	Y	7	21	1			57
							8	9									
01	2666	N	2332	-0-	-334	-0-	199	1	2123	2	Y	9	20	1			46
							10	9									
02	DLQ G-10		2328	-0-	2328	2328	173	1	2148	2	Y	6	20	1			32
							7	9									
03	DLQ G-10		3119	-0-	3119	5447	213	1	2898	2	Y	7	20	1			19
							8	9									
04	DLQ G-10		3243	-0-	3243	8690	226	1	2994	2	Y	21					40
							23	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168894 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9747 - 10408

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2016 - PLUGGED 02/16/16

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		14	-0-	14	21	14	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8	-0-	8	29	8	2			Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	57	1	1328	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	75	1	1668	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	70	1	1473	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	1798	X	1391	-0-	-407	-0-	64	1	1319	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1770	X	17	-0-	-1753	-0-	8	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*10	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	104	1	2164	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1740	X	1278	-0-	-462	-0-	50	1	1216	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	73	1	1747	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	2294	X	1615	-0-	-679	-0-	1602	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
*02	DLQ G-10		1982	-0-	1982	1982	78	1	1893	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	DLQ G-10		2232	-0-	2232	4214	88	1	2129	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	DLQ G-10		1865	-0-	1865	6079	74	1	1780	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

11	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	214	1	2103	2	Y	-0-					-0-
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	219	1	2119	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	2080	-0-	-369	-0-	180	1	1900	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2191	-0-	2191	2191	163	1	2028	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2195	-0-	2195	4386	150	1	2045	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2278	-0-	2278	6664	164	1	2114	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

11	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
*01	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1707	-0-	1707	1707	1707	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1896	-0-	1896	3603	1896	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1881	-0-	1881	5484	1871	2	10	9	Y	9	5	1			4

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
*01	2325	N	962	-0-	-1363	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		422	-0-	422	422	422	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1161	-0-	1161	1583	1161	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1913	-0-	1913	3496	1865	2	48	9	Y	44	25	1			19

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 10162 - 10334

11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3484	2	11	9	Y	10	10	1	1	5	5
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3165	2	11	9	Y	10	10	1			5
*01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3492	2	11	9	Y	10	10	1			5
*02	DLQ G-10		3144	-0-	3144	3144	3133	2	11	9	Y	10	10	1			5
*03	DLQ G-10		3744	-0-	3744	6888	3733	2	11	9	Y	10	10	1			5
04	DLQ G-10		3649	-0-	3649	10537	3603	2	46	9	Y	42	29	1			18

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

11	4080	X	3463	-0-	-617	-0-	315	1	3112	2	Y	33					223
							36	9									
12	3937	X	3474	-0-	-463	-0-	320	1	3131	2	Y	21	64	1			180
							23	9									
01	3813	X	3651	-0-	-162	-0-	309	1	3313	2	Y	26	62	1			144
							29	9									
02	DLQ G-10		3501	-0-	3501	3501	260	1	3221	2	Y	18	62	1			100
							20	9									
03	DLQ G-10		3503	-0-	3503	7004	239	1	3249	2	Y	14	62	1			52
							15	9									
04	DLQ G-10		3391	-0-	3391	10395	240	1	3122	2	Y	26					78
							29	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2942	-0-	-251	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
*01	3193	X	3054	-0-	-139	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		3431	-0-	3431	3431	3431	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		3209	-0-	3209	6640	3209	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3049	-0-	3049	9689	3049	2			Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

11	180	N	31	-0-	-149	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

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

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

11	3210	X	2857	-0-	-353	-0-	259	1	2585	2	Y	12					79
							13	9									
12	2852	X	2838	-0-	-14	-0-	261	1	2568	2	Y	8	23	1			64
							9	9									
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	250	1	2836	2	Y	9	22	1			51
							10	9									
02	DLQ	G-10	4692	-0-	4692	4692	351	1	4333	2	Y	7	22	1			36
							8	9									
03	DLQ	G-10	4824	-0-	4824	9516	332	1	4486	2	Y	5	22	1			19
							6	9									
04	DLQ	G-10	4305	-0-	4305	13821	305	1	3981	2	Y	17					36
							19	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

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-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

*05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	183	1	4251	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	165	1	3655	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	176	1	3685	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*08	4557	X	3522	-0-	-1035	-0-	166	1	3341	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	4410	X	3873	-0-	-537	-0-	177	1	3678	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	4309	X	3763	-0-	-546	-0-	173	1	3568	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
11	3840	X	3672	-0-	-168	-0-	145	1	3504	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*12	3689	X	1445	-0-	-2244	-0-	57	1	1358	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*01	3751	X	3746	-0-	-5	-0-	3721	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*02	DLQ	G-10	4146	-0-	4146	4146	163	1	3962	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*03	DLQ	G-10	4519	-0-	4519	8665	179	1	4310	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	DLQ	G-10	3873	-0-	3873	12538	154	1	3697	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

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
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	193	1	2084	2	Y	-0-					1
12	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	214	1	2159	2	Y	-0-					1
01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	238	1	2584	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		2501	-0-	2501	2501	186	1	2315	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		2275	-0-	2275	4776	157	1	2118	2	Y	-0-					1
*04	DLQ G-10		2386	-0-	2386	7162	164	1	2153	2	Y	63					64
							69	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	4950	X	4614	-0-	-336	-0-	416	1	4168	2	Y	27					182
							30	9									
12	5115	X	5079	-0-	-36	-0-	467	1	4593	2	Y	17	52	1			147
							19	9									
01	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	424	1	4532	2	Y	21	51	1			117
							23	9									
02	DLQ G-10		4797	-0-	4797	4797	357	1	4422	2	Y	16	51	1			82
							18	9									
03	DLQ G-10		5493	-0-	5493	10290	363	1	5117	2	Y	12	51	1			43
							13	9									
04	DLQ G-10		4618	-0-	4618	14908	331	1	4287	2	Y	-0-					43

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	3180	X	3090	-0-	-90	-0-	3028	2	62	9	Y	56	56	1	5	5	29
12	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	3047	2	62	9	Y	56	57	1			28
*01	3255	X	3057	-0-	-198	-0-	2995	2	62	9	Y	56	58	1			26
*02	DLQ G-10		2930	-0-	2930	2930	2866	2	64	9	Y	58	58	1			26
*03	DLQ G-10		3069	-0-	3069	5999	3001	2	68	9	Y	62	59	1			29
04	DLQ G-10		2960	-0-	2960	8959	2919	2	41	9	Y	37	50	1			16

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
11	210	N	129	-0-	-81	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	121	-0-	-158	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	171	-0-	-108	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		65	-0-	65	65	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		174	-0-	174	239	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		95	-0-	95	334	4	1	89	2	Y	2					2
							2	9									

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	110	1	2287	2	N	16					40
							18	9									
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	107	1	2289	2	N	16					56
							18	9									
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	80	1	1883	2	N	16	42	1			30
							18	9									
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	95	1	2347	2	N	15					45
							17	9									
03	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	106	1	2845	2	N	19	44	1			20
							21	9									
*04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	96	1	2278	2	N	16					36
							18	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	18690	X	17034	-0-	-1656	-0-	17023	2	11	9	Y	10	10	1	1	5	5
12	19313	X	17312	-0-	-2001	-0-	17301	2	11	9	Y	10	10	1			5
*01	18569	X	16775	-0-	-1794	-0-	16764	2	11	9	Y	10	10	1			5
*02	DLQ G-10		15315	-0-	15315	15315	15304	2	11	9	Y	10	10	1			5
*03	DLQ G-10		16525	-0-	16525	31840	16514	2	11	9	Y	10	10	1			5
04	DLQ G-10		15339	-0-	15339	47179	15328	2	1	4	Y	9	10	1			4
							10	9									

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
11	18900	X	18759	-0-	-141	-0-	18752	2	7	9	Y	6	6	1	1	5	3
12	19282	X	18102	-0-	-1180	-0-	18095	2	7	9	Y	6	6	1			3
*01	18228	X	17566	-0-	-662	-0-	17558	2	1	4	Y	6	6	1			3
							7	9									
*02	DLQ G-10		15963	-0-	15963	15963	15956	2	7	9	Y	6	6	1			3
*03	DLQ G-10		17919	-0-	17919	33882	17919	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	DLQ G-10		17204	-0-	17204	51086	17203	2	1	4	Y	-0-					-0-

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
11	5070	X	4656	-0-	-414	-0-	4626	2	30	9	N	27	27	1	2	5	14
12	5239	X	4775	-0-	-464	-0-	4744	2	31	9	N	28	28	1			14
*01	5115	X	4690	-0-	-425	-0-	4660	2	30	9	N	27	28	1			13
*02	DLQ G-10		4201	-0-	4201	4201	4170	2	31	9	N	28	28	1			13
*03	DLQ G-10		4690	-0-	4690	8891	4658	2	32	9	N	29	28	1			14
04	DLQ G-10		4144	-0-	4144	13035	4131	2	13	9	N	12	21	1			5

BASA RESOURCES, INC. 053974
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

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

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
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	92	1	675	2	Y	-0-					179
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	83	1	655	2	Y	-0-					179
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	87	1	562	2	Y	-0-					179
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	90	1	575	2	Y	-0-					179
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	90	1	677	2	Y	-0-	24	1			155
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	373	1	369	2	Y	-0-					155

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
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	55	1	416	2	Y	-0-					32
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	59	1	452	2	Y	-0-					32
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	55	1	454	2	Y	27					59
							30	9									
02	464	N	452	-0-	-12	-0-	55	1	397	2	Y	-0-					59
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	38	1	441	2	Y	-0-					59
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	365	1	377	2	Y	-0-					59

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
11	1620	N	1143	-0-	-477	-0-	102	1	1041	2	Y	-0-					79
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	35	1	1162	2	Y	-0-					79
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	158	1	1053	2	Y	-0-					79
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	157	1	986	2	Y	-0-					79
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	260	1	1142	2	Y	-0-					79
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	99	1	956	2	Y	-0-					79

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 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
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	52	1	1367	2	N	-0-					129
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	55	1	1702	2	N	-0-					129
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	74	1	1709	2	N	-0-					129
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	42	1	1602	2	N	-0-					129
03	1767	N	1370	-0-	-397	-0-	12	1	1358	2	N	-0-					129
04	1740	N	1073	-0-	-667	-0-	1	1	1072	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
11	630	N	330	-0-	-300	-0-	12	1	318	2	N	-0-					154
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	2	N	-0-					154
01	713	N	392	-0-	-321	-0-	16	1	376	2	N	-0-					154
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	9	1	345	2	N	-0-					154
03	372	N	255	-0-	-117	-0-	2	1	253	2	N	-0-					154
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	2			N	-0-					154

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
11	1020	N	903	-0-	-117	-0-	105	1	798	2	Y	-0-					40
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	105	1	805	2	Y	-0-					40
01	930	N	883	-0-	-47	-0-	95	1	788	2	Y	-0-					40
02	870	N	752	-0-	-118	-0-	92	1	660	2	Y	-0-					40
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	68	1	791	2	Y	-0-					40
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	766	1	792	2	Y	-0-					40

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
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	16	1	647	2	Y	-0-					55
12	713	N	637	-0-	-76	-0-	21	1	616	2	Y	-0-					55
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	20	1	1432	2	Y	-0-					55
02	638	N	541	-0-	-97	-0-	19	1	522	2	Y	-0-					55
03	651	N	569	-0-	-82	-0-	4	1	565	2	Y	-0-					55
04	900	N	556	-0-	-344	-0-	38	1	518	2	Y	-0-					55

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
11	1890	N	1626	-0-	-264	-0-	196	1	1430	2	Y	-0-					54
12	1984	N	1682	-0-	-302	-0-	190	1	1492	2	Y	-0-					54
01	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	203	1	1318	2	Y	-0-					54
02	1566	N	1484	-0-	-82	-0-	200	1	1284	2	Y	-0-					54
03	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	190	1	1422	2	Y	15	51	1			18
							17	9									
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	784	1	774	2	Y	-0-					18

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
11	1650	N	1433	-0-	-217	-0-	173	1	1260	2	Y	-0-					45
12	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	170	1	1337	2	Y	-0-					45
01	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	183	1	1186	2	Y	-0-					45
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	190	1	1216	2	Y	-0-					45
03	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	171	1	1284	2	Y	15	46	1			14
							17	9									
*04	3000	N	5796	-0-	2796	2796	2917	1	2879	2	Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
11	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	173	1	1260	2	Y	-0-					32
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	50	1	1470	2	Y	-0-					32
01	837	N	613	-0-	-224	-0-	9	1	604	2	Y	-0-					32
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	49	1	1373	2	Y	-0-					32
03	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	11	1	1486	2	Y	-0-					32
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	97	1	1334	2	Y	-0-					32

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	206	1	1563	2	Y	-0-					53
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	196	1	1595	2	Y	-0-					53
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	208	1	1598	2	Y	-0-					53
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	203	1	1523	2	Y	-0-					53
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	194	1	1621	2	Y	-0-					53
04	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	199	1	1518	2	Y	-0-					53

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

11	690	N	656	-0-	-34	-0-	15	1	641	2	Y	-0-					37
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	25	1	721	2	Y	-0-					37
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	11	1	804	2	Y	20					57
							22	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	26	1	740	2	Y	-0-					57
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	6	1	819	2	Y	-0-					57
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	54	1	748	2	Y	-0-					57

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	962	2	Y	-0-					19
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	32	1	956	2	Y	-0-					19
01	1085	N	845	-0-	-240	-0-	12	1	833	2	Y	-0-					19
02	812	N	665	-0-	-147	-0-	23	1	642	2	Y	-0-					19
03	868	N	688	-0-	-180	-0-	5	1	683	2	Y	-0-					19
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	57	1	781	2	Y	-0-					19

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	21	1	890	2	Y	-0-					58
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	37	1	1095	2	Y	-0-					58
01	806	N	777	-0-	-29	-0-	11	1	766	2	Y	-0-					58
02	870	N	733	-0-	-137	-0-	25	1	708	2	Y	-0-					58
03	1147	N	632	-0-	-515	-0-	5	1	627	2	Y	-0-					58
04	750	N	632	-0-	-118	-0-	43	1	589	2	Y	-0-					58

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

11	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	222	1	1619	2	Y	-0-					37
12	2077	N	1877	-0-	-200	-0-	212	1	1665	2	Y	-0-					37
01	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	254	1	1643	2	Y	-0-					37
02	1769	N	1719	-0-	-50	-0-	232	1	1487	2	Y	-0-					37
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	224	1	1679	2	Y	80	60	1			57
							88	9									
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	934	1	922	2	Y	-0-					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	70	1	711	2	Y	-0-					79
12	1116	N	980	-0-	-136	-0-	29	1	951	2	Y	-0-					79
01	992	N	926	-0-	-66	-0-	121	1	805	2	Y	-0-					79
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	135	1	850	2	Y	-0-					79
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	205	1	901	2	Y	-0-					79
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	91	1	881	2	Y	-0-					79

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

11	1380	X	746	-0-	-634	-0-	737	2	9	9	N	8					202
12	1426	X	1279	-0-	-147	-0-	1270	2	9	9	N	8					210
01	1457	X	1153	-0-	-304	-0-	1143	2	10	9	N	9					219
02	1363	X	1118	-0-	-245	-0-	1116	2	2	9	N	2	166	1			55
03	1457	X	965	-0-	-492	-0-	964	2	1	9	N	1	1	8			55
04	1230	X	1000	-0-	-230	-0-	1000	2			N	-0-					55

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

11	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	2			N	-0-					22
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					22
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					22
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					22
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					22
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	292	2	8	9	N	7					132
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	322	2	36	9	N	33					165
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	N	2					167
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					167
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					167
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					167

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	4	1	547	2	Y	-0-					38
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	2	Y	-0-					38
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	563	2	Y	5					43
							6	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	524	2	Y	11					54
							12	9									
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	527	2	Y	2					56
							2	9									
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	537	2	Y	1					57
							1	9									

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	12	1	1599	2	N	3					128
							3	9									
12	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	11	1	1467	2	N	4					132
							4	9									
01	1705	N	1376	-0-	-329	-0-	10	1	1356	2	N	9					141
							10	9									
02	1566	N	1256	-0-	-310	-0-	9	1	1241	2	N	5					146
							6	9									
03	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	10	1	1383	2	N	2	124	1			24
							2	9									
04	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	9	1	1216	2	N	6					30
							7	9									

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	8	1	1118	2	Y	2					54
							2	9									
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	9	1	1143	2	Y	5					59
							6	9									
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	8	1	1143	2	Y	5					64
							6	9									
02	1102	N	1091	-0-	-11	-0-	8	1	1074	2	Y	8					72
							9	9									
03	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	8	1	1053	2	Y	3	58	1			17
							3	9									
04	1110	N	978	-0-	-132	-0-	7	1	969	2	Y	2					19
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1425	-0-		-15	-0-	12	1	1398	2	Y	14					48
								15	9									
12	1550	N	1442	-0-		-108	-0-	12	1	1419	2	Y	10					58
								11	9									
01	1612	N	1443	-0-		-169	-0-	12	1	1419	2	Y	11					69
								12	9									
02	1429	N	1429	-0-		-0-	-0-	12	1	1411	2	Y	5	29	1			45
								6	9									
03	1507	N	1507	-0-		-0-	-0-	12	1	1486	2	Y	8	36	1			17
								9	9									
*04	1485	N	1485	-0-		-0-	-0-	12	1	1462	2	Y	10					27
								11	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1463	-0-		-7	-0-	13	1	1443	2	Y	6					38
								7	9									
12	1519	N	1486	-0-		-33	-0-	13	1	1463	2	Y	9					47
								10	9									
01	1550	N	1383	-0-		-167	-0-	12	1	1365	2	Y	5					52
								6	9									
02	1421	N	1410	-0-		-11	-0-	12	1	1396	2	Y	2	22	1			32
								2	9									
03	1511	N	1511	-0-		-0-	-0-	13	1	1495	2	Y	3	25	1			10
								3	9									
*04	1394	N	1394	-0-		-0-	-0-	12	1	1376	2	Y	5					15
								6	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

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-

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2485	N	2485	-0-		-0-	-0-	18	1	2464	2	Y	3					45
								3	9									
12	2697	N	2486	-0-		-211	-0-	18	1	2468	2	Y	-0-					45
01	2542	N	2491	-0-		-51	-0-	18	1	2467	2	Y	5					50
								6	9									
02	2365	N	2365	-0-		-0-	-0-	17	1	2346	2	Y	2					52
								2	9									
03	2511	N	2511	-0-		-0-	-0-	19	1	2492	2	Y	-0-					52
*04	2361	N	2361	-0-		-0-	-0-	17	1	2343	2	Y	1					53
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
11	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	14	1	1904	2	N	7					119
							8	9									
12	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	15	1	2036	2	N	1					120
							1	9									
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	15	1	2031	2	N	10					130
							11	9									
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	14	1	1945	2	N	-0-					130
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	15	1	2032	2	N	-0-					130
04	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	14	1	1935	2	N	15					145
							17	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	12	1	1635	2	N	-0-					111
12	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	12	1	1618	2	N	13					124
							14	9									
01	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	12	1	1628	2	N	7					131
							8	9									
02	1595	N	1487	-0-	-108	-0-	11	1	1469	2	N	6					137
							7	9									
03	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	11	1	1537	2	N	8	94	1			51
							9	9									
04	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	11	1	1510	2	N	4					55
							4	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	8	1	1040	2	Y	4					19
							4	9									
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	6	1	846	2	Y	-0-					19
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	6	1	788	2	Y	7					26
							8	9									
02	870	N	726	-0-	-144	-0-	5	1	718	2	Y	3					29
							3	9									
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	9	1	1241	2	Y	1					30
							1	9									
*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	8	1	1135	2	Y	-0-					30

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
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	13	1	1710	2	Y	1					68
							1	9									
12	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	12	1	1665	2	Y	4					72
							4	9									
01	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	12	1	1661	2	Y	6					78
							7	9									
02	1624	N	1578	-0-	-46	-0-	12	1	1559	2	Y	6					84
							7	9									
03	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	12	1	1649	2	Y	7	66	1			25
							8	9									
04	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	12	1	1572	2	Y	4					29
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	991	-0-		-29	-0-	7	1	981	2	Y	3					34
								3	9									
12	1147	N	1022	-0-		-125	-0-	8	1	1010	2	Y	4					38
								4	9									
01	1217	N	1217	-0-		-0-	-0-	9	1	1204	2	Y	4					42
								4	9									
02	841	N	712	-0-		-129	-0-	5	1	705	2	Y	2					44
								2	9									
03	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-	8	1	1024	2	Y	3	26	1			21
								3	9									
04	870	N	796	-0-		-74	-0-	6	1	782	2	Y	7					28
								8	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2187	-0-		-93	-0-	19	1	2155	2	Y	12					73
								13	9									
12	2290	N	2290	-0-		-0-	-0-	19	1	2242	2	Y	26					99
								29	9									
01	2418	N	2197	-0-		-221	-0-	19	1	2163	2	Y	14	53	1			60
								15	9									
02	2117	N	2056	-0-		-61	-0-	18	1	2031	2	Y	6					66
								7	9									
03	2294	N	1734	-0-		-560	-0-	14	1	1714	2	Y	5	52	1			19
								6	9									
04	2130	N	1608	-0-		-522	-0-	13	1	1592	2	Y	3					22
								3	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1898	-0-		-232	-0-	14	1	1876	2	Y	7					47
								8	9									
12	2875	X	2875	-0-		-0-	-0-	21	1	2843	2	Y	10					57
								11	9									
01	2876	X	2876	-0-		-0-	-0-	21	1	2846	2	Y	8					65
								9	9									
02	2742	X	2742	-0-		-0-	-0-	20	1	2714	2	Y	7					72
								8	9									
03	2883	N	2858	-0-		-25	-0-	21	1	2826	2	Y	10	52	1			30
								11	9									
*04	2798	N	2798	-0-		-0-	-0-	21	1	2774	2	Y	3					33
								3	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1823	N	1823	-0-		-0-	-0-	13	1	1804	2	Y	5					47
								6	9									
12	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-	13	1	1777	2	Y	5					52
								6	9									
01	1550	N	1505	-0-		-45	-0-	11	1	1486	2	Y	7					59
								8	9									
02	1769	N	1542	-0-		-227	-0-	11	1	1525	2	Y	5					64
								6	9									
03	1798	N	1385	-0-		-413	-0-	10	1	1373	2	Y	2	56	1			10
								2	9									
04	1470	N	1420	-0-		-50	-0-	10	1	1402	2	Y	7					17
								8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	18	1	2431	2	N	22					191
							24	9									
12	2573	N	2514	-0-	-59	-0-	19	1	2484	2	N	10					201
							11	9									
01	2542	N	2492	-0-	-50	-0-	18	1	2471	2	N	3					204
							3	9									
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	17	1	2362	2	N	5					209
							6	9									
03	2511	N	2368	-0-	-143	-0-	17	1	2341	2	N	9	149	1			69
							10	9									
04	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	17	1	2231	2	N	7					76
							8	9									

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	10	1	1354	2	Y	3					60
							3	9									
12	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	10	1	1296	2	Y	2					62
							2	9									
01	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	9	1	1279	2	Y	5					67
							6	9									
02	1276	N	1098	-0-	-178	-0-	8	1	1088	2	Y	2					69
							2	9									
03	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	9	1	1149	2	Y	5	36	1			38
							6	9									
*04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	10	1	1330	2	Y	4					42
							4	9									

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	17	1	2340	2	Y	8					63
							9	9									
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	18	1	2353	2	Y	2					65
							2	9									
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	19	1	2512	2	Y	1					66
							1	9									
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	16	1	2146	2	Y	2					68
							2	9									
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	17	1	2287	2	Y	-0-					68
*04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	17	1	2232	2	Y	2					70
							2	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	10	1	1352	2	N	3					125
							3	9									
12	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	10	1	1354	2	N	3					128
							3	9									
01	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	10	1	1296	2	N	-0-					128
02	1334	N	1190	-0-	-144	-0-	9	1	1181	2	N	-0-					128
03	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	9	1	1147	2	N	2	86	1			44
							2	9									
04	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	8	1	1135	2	N	1					45
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	18	1	2438	2	Y	6					83
							7	9									
12	2573	N	2481	-0-	-92	-0-	18	1	2452	2	Y	10					93
							11	9									
01	2542	N	2398	-0-	-144	-0-	18	1	2376	2	Y	4					97
							4	9									
02	2291	N	2276	-0-	-15	-0-	17	1	2248	2	Y	10					107
							11	9									
03	2449	N	2415	-0-	-34	-0-	18	1	2391	2	Y	5	79	1			33
							6	9									
04	2310	N	2273	-0-	-37	-0-	17	1	2253	2	Y	3					36
							3	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	11	1	1444	2	Y	11					68
							12	9									
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	11	1	1494	2	Y	7					75
							8	9									
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	11	1	1460	2	Y	7	38	1			44
							8	9									
02	1392	N	1304	-0-	-88	-0-	10	1	1285	2	Y	8					52
							9	9									
03	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	11	1	1419	2	Y	10					62
							11	9									
04	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	10	1	1323	2	Y	7	40	1			29
							8	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
11	3510	X	3314	-0-	-196	-0-	24	1	3276	2	Y	13					61
							14	9									
12	3565	X	3334	-0-	-231	-0-	25	1	3298	2	Y	10					71
							11	9									
01	3503	X	3339	-0-	-164	-0-	24	1	3307	2	Y	7					78
							8	9									
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	24	1	3188	2	Y	10					88
							11	9									
03	3379	X	3343	-0-	-36	-0-	25	1	3308	2	Y	9	63	1			34
							10	9									
04	3270	X	3235	-0-	-35	-0-	24	1	3204	2	Y	6					40
							7	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
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	15	1	2021	2	Y	2					25
							2	9									
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	15	1	2052	2	Y	-0-					25
01	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	12	1	1661	2	Y	-0-					25
02	1972	N	1692	-0-	-280	-0-	12	1	1658	2	Y	20					45
							22	9									
03	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	15	1	1989	2	Y	5					50
							6	9									
*04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	14	1	1898	2	Y	2					52
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS	(I) 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	3330	X	3205	-0-		-125		-0-	28	1	3169	2	Y	7				49
									8	9								
12	3410	X	3253	-0-		-157		-0-	28	1	3215	2	Y	9				58
									10	9								
01	3503	X	3131	-0-		-372		-0-	27	1	3093	2	Y	10				68
									11	9								
02	3277	X	2900	-0-		-377		-0-	25	1	2868	2	Y	6	29	1		45
									7	9								
03	3503	X	3052	-0-		-451		-0-	25	1	3018	2	Y	8	36	1		17
									9	9								
04	3210	X	3189	-0-		-21		-0-	27	1	3147	2	Y	14				31
									15	9								

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2721	-0-		-279		-0-	24	1	2690	2	Y	6				42
									7	9								
12	3100	X	2853	-0-		-247		-0-	24	1	2819	2	Y	9				51
									10	9								
01	3038	X	2860	-0-		-178		-0-	25	1	2823	2	Y	11				62
									12	9								
02	2842	X	2709	-0-		-133		-0-	23	1	2678	2	Y	7	27	1		42
									8	9								
03	3038	X	2853	-0-		-185		-0-	24	1	2821	2	Y	7	33	1		16
									8	9								
04	2760	X	2647	-0-		-113		-0-	22	1	2614	2	Y	10				26
									11	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. GAS	(I) 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	3420	X	3190	-0-		-230		-0-	24	1	3163	2	Y	3				50
									3	9								
12	3534	X	3297	-0-		-237		-0-	24	1	3273	2	Y	-0-				50
01	3534	X	3249	-0-		-285		-0-	24	1	3218	2	Y	6				56
									7	9								
02	3054	X	3054	-0-		-0-		-0-	22	1	3029	2	Y	3				59
									3	9								
03	3340	X	3340	-0-		-0-		-0-	25	1	3315	2	Y	-0-				59
*04	3157	X	3157	-0-		-0-		-0-	23	1	3133	2	Y	1				60
									1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	3004	-0-		-56		-0-	22	1	2967	2	Y	14				67
									15	9								
12	3100	X	3025	-0-		-75		-0-	22	1	2994	2	Y	8				75
									9	9								
01	3069	X	3032	-0-		-37		-0-	22	1	3003	2	Y	6	37	1		44
									7	9								
02	2936	X	2936	-0-		-0-		-0-	21	1	2906	2	Y	8				52
									9	9								
03	2945	N	2864	-0-		-81		-0-	21	1	2826	2	Y	15				67
									17	9								
04	2850	N	2681	-0-		-169		-0-	20	1	2653	2	Y	7	43	1		31
									8	9								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	11	1	1508	2	Y	10					67
							11	9									
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	10	1	1349	2	Y	3					70
							3	9									
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	10	1	1345	2	Y	1					71
							1	9									
02	1479	N	1006	-0-	-473	-0-	7	1	997	2	Y	2					73
							2	9									
03	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	10	1	1332	2	Y	-0-					73
04	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	9	1	1250	2	Y	2					75
							2	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

11	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	11	1	1520	2	Y	9					92
							10	9									
12	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	12	1	1612	2	Y	8					100
							9	9									
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	12	1	1625	2	Y	5					105
							6	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	11	1	1523	2	Y	6					111
							7	9									
03	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	12	1	1609	2	Y	5					116
							6	9									
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	12	1	1613	2	Y	18					134
							20	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

11	2760	X	2507	-0-	-253	-0-	22	1	2468	2	Y	15					71
							17	9									
12	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	25	1	2838	2	Y	10					81
							11	9									
01	2883	X	2801	-0-	-82	-0-	24	1	2759	2	Y	16	43	1			54
							18	9									
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	22	1	2542	2	Y	8					62
							9	9									
03	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	25	1	3034	2	Y	7	48	1			21
							8	9									
*04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	23	1	2760	2	Y	5					26
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

11	1470	N	1346	-0-	-124	-0-	10 6	1 9	1330	2	Y	5					96
12	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	10 9	1 9	1377	2	Y	8					104
01	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	10 3	1 9	1383	2	Y	3					107
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	1356	2	Y	9					116
03	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	9 3	1 9	1205	2	Y	3	85	1			34
04	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	10 8	1 9	1316	2	Y	7					41

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	1822	2	Y	3					63
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	1915	2	Y	4					67
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	14 8	1 9	1930	2	Y	7					74
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	1775	2	Y	4					78
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	2041	2	Y	6	41	1			43
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	1921	2	Y	5					48

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	5			48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	1219	2	Y	3					45
12	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	10 6	1 9	1312	2	Y	5					50
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	1960	2	Y	8					58
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	1805	2	Y	5					63
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	1428	2	Y	1	55	1			9
*04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	1343	2	Y	8					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	13	1	1770	2	Y	4					71
							4	9									
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	13	1	1806	2	Y	2					73
							2	9									
01	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	12	1	1605	2	Y	5					78
							6	9									
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	12	1	1564	2	Y	2					80
							2	9									
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	12	1	1617	2	Y	5	41	1			44
							6	9									
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	12	1	1639	2	Y	4					48
							4	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	20	1	2637	2	Y	1					33
							1	9									
12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	19	1	2602	2	Y	3					36
							3	9									
01	2635	N	2632	-0-	-3	-0-	19	1	2609	2	Y	4					40
							4	9									
02	2552	N	2453	-0-	-99	-0-	18	1	2433	2	Y	2					42
							2	9									
03	2635	N	2568	-0-	-67	-0-	19	1	2545	2	Y	4	25	1			21
							4	9									
04	2550	N	2396	-0-	-154	-0-	18	1	2369	2	Y	8					29
							9	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	14	1	1898	2	N	4					138
							4	9									
12	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	15	1	2011	2	N	-0-					138
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	14	1	1953	2	N	-0-					138
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	14	1	1876	2	N	-0-					138
03	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	14	1	1942	2	N	1					139
							1	9									
*04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	14	1	1939	2	N	-0-	102	1			37

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2703	-0-	-237	-0-	24	1	2669	2	Y	9					64
							10	9									
12	3007	X	2885	-0-	-122	-0-	25	1	2851	2	Y	8					72
							9	9									
01	3007	X	2713	-0-	-294	-0-	23	1	2682	2	Y	7	38	1			41
							8	9									
02	2813	X	2590	-0-	-223	-0-	22	1	2561	2	Y	6					47
							7	9									
03	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	23	1	2749	2	Y	4	37	1			14
							4	9									
*04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	23	1	2768	2	Y	4					18
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	2220	N	2195	-0-		-25	-0-		16	1 3 9	2176	2	Y	3					106
12	2449	N	2283	-0-		-166	-0-		17	1 6 9	2260	2	Y	5					111
01	2294	N	2196	-0-		-98	-0-		16	1 7 9	2173	2	Y	6					117
02	2088	N	2018	-0-		-70	-0-		15	1 2 9	2001	2	Y	2					119
03	2232	N	2205	-0-		-27	-0-		16	1 4 9	2185	2	Y	4	95	1			28
04	2130	N	2109	-0-		-21	-0-		16	1 3 9	2090	2	Y	3					31

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. 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
11	1530	N	1457	-0-		-73	-0-		11	1 3 9	1443	2	Y	3					68
12	2301	N	2301	-0-		-0-	-0-		17	1 6 9	2278	2	Y	5					73
01	2225	N	2225	-0-		-0-	-0-		16	1 4 9	2205	2	Y	4					77
02	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-		13	1 10 9	1790	2	Y	9					86
03	2130	N	2130	-0-		-0-	-0-		16	1 9 9	2105	2	Y	8	68	1			26
*04	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-		14	1 4 9	1943	2	Y	4					30

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. 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
11	2716	N	2008	-0-		-708	-0-		15	1 7 9	1986	2	N	6					170
12	2386	N	2386	-0-		-0-	-0-		18	1 9 9	2359	2	N	8					178
01	2446	N	2446	-0-		-0-	-0-		18	1 17 9	2411	2	N	15					193
02	2209	N	2209	-0-		-0-	-0-		16	1 6 9	2187	2	N	5					198
03	2387	N	2360	-0-		-27	-0-		17	1 17 9	2326	2	N	15					213
04	2340	N	2212	-0-		-128	-0-		16	1 7 9	2189	2	N	6					219

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3365	-0-		-115	-0-	25	1	3334	2	Y	5					49
								6	9									
12	3596	X	3468	-0-		-128	-0-	26	1	3436	2	Y	5					54
								6	9									
01	3596	X	3222	-0-		-374	-0-	24	1	3189	2	Y	8					62
								9	9									
02	3190	X	3183	-0-		-7	-0-	23	1	3153	2	Y	6					68
								7	9									
03	3410	X	3200	-0-		-210	-0-	24	1	3174	2	Y	2	60	1			10
								2	9									
04	3300	X	3178	-0-		-122	-0-	23	1	3146	2	Y	8					18
								9	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3810	-0-		-0-	-0-	28	1	3781	2	Y	1					43
								1	9									
12	3738	X	3738	-0-		-0-	-0-	28	1	3710	2	Y	-0-					43
01	3203	X	3203	-0-		-0-	-0-	23	1	3169	2	Y	10					53
								11	9									
02	3567	X	3558	-0-		-9	-0-	26	1	3507	2	Y	23					76
								25	9									
03	3813	X	3429	-0-		-384	-0-	25	1	3401	2	Y	3					79
								3	9									
04	3690	X	511	-0-		-3179	-0-	4	1	506	2	Y	1					80
								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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2445	-0-		-75	-0-	18	1	2416	2	Y	10					63
								11	9									
12	2604	N	1753	-0-		-851	-0-	13	1	1736	2	Y	4					67
								4	9									
01	2232	N	426	-0-		-1806	-0-	3	1	420	2	Y	3	34	1			36
								3	9									
02	1595	N	145	-0-		-1450	-0-	1	1	138	2	Y	5					41
								6	9									
03	1705	N	634	-0-		-1071	-0-	5	1	609	2	Y	18					59
								20	9									
04	420	N	58	-0-		-362	-0-	43	2	15	9	Y	14	38	1			35

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2091	N	2091	-0-		-0-	-0-	15	1	2073	2	Y	3					141
								3	9									
12	2290	N	2290	-0-		-0-	-0-	17	1	2273	2	Y	-0-					141
01	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	15	1	2076	2	Y	9					150
								10	9									
02	2042	N	2042	-0-		-0-	-0-	15	1	2027	2	Y	-0-					150
03	2300	N	2300	-0-		-0-	-0-	17	1	2283	2	Y	-0-	46	1			104
*04	2115	N	2115	-0-		-0-	-0-	16	1	2099	2	Y	-0-					104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2642	-0-	-658	-0-	20	1	2620	2	N	2					124
							2	9									
12	3410	X	2783	-0-	-627	-0-	21	1	2759	2	N	3					127
							3	9									
01	3379	X	1522	-0-	-1857	-0-	11	1	1509	2	N	2					129
							2	9									
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					N	-0-					129
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					129
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					129

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
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	12	1	1652	2	Y	6					34
							7	9									
12	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	12	1	1568	2	Y	3					37
							3	9									
01	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	12	1	1665	2	Y	4					41
							4	9									
02	1624	N	1575	-0-	-49	-0-	12	1	1561	2	Y	2					43
							2	9									
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	12	1	1636	2	Y	4	26	1			21
							4	9									
04	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	11	1	1492	2	Y	9					30
							10	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					48
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					48
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	-0-					48
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	1	1	138	2	Y	-0-					48
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	2	Y	-0-					48
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	1	1	102	2	Y	-0-					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	19	1	2527	2	Y	2					33
							2	9									
12	2604	N	2291	-0-	-313	-0-	17	1	2273	2	Y	1					34
							1	9									
01	2635	N	2459	-0-	-176	-0-	18	1	2441	2	Y	-0-					34
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	18	1	2438	2	Y	14					48
							15	9									
03	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	16	1	2178	2	Y	19					67
							21	9									
*04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	18	1	2451	2	Y	6					73
							7	9									

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	22	1	2989	2	N	-0-					6
12	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	22	1	2990	2	N	-0-					6
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	22	1	2955	2	N	-0-					6
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	21	1	2833	2	N	55					61
							61	9									
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	22	1	2946	2	N	2	1	8			62
							2	9									
*04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	21	1	2799	2	N	-0-					62

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
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1837	2	6	9	N	5					147
12	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	1783	2	6	9	N	5					152
01	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	1729	2	7	9	N	6					158
02	1769	N	1521	-0-	-248	-0-	1515	2	6	9	N	5					163
03	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	1576	2	19	9	N	17	63	1			117
04	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	1542	2	3	9	N	3	67	1			53

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	17	1	2229	2	Y	2					34
							2	9									
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	18	1	2372	2	Y	1					35
							1	9									
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	17	1	2345	2	Y	-0-					35
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	16	1	2210	2	Y	15					50
							17	9									
03	2387	N	1720	-0-	-667	-0-	13	1	1686	2	Y	19					69
							21	9									
04	2280	N	1471	-0-	-809	-0-	11	1	1454	2	Y	5					74
							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
11	4200	X	4110	-0-	-90	-0-	30	1	4063	2	Y	15					68
							17	9									
12	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	30	1	4023	2	Y	14					82
							15	9									
01	4340	X	4107	-0-	-233	-0-	30	1	4065	2	Y	11	41	1			52
							12	9									
02	DLQ	G-10	3851	-0-	3851	3851	28	1	3811	2	Y	11					63
							12	9									
03	DLQ	G-10	3982	-0-	3982	7833	29	1	3940	2	Y	12					75
							13	9									
04	DLQ	G-10	3794	-0-	3794	11627	28	1	3758	2	Y	7	48	1			34
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1763	-0-	-157	-0-	15	1	1741	2	Y	6					53
							7	9									
12	2170	N	1985	-0-	-185	-0-	17	1	1959	2	Y	8					61
							9	9									
01	2170	N	1957	-0-	-213	-0-	17	1	1936	2	Y	4					65
							4	9									
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	18	1	2025	2	Y	2	28	1			39
							2	9									
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	19	1	2212	2	Y	3	31	1			11
							3	9									
*04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	17	1	2029	2	Y	4					15
							4	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
11	1920	N	1666	-0-	-254	-0-	15	1	1642	2	Y	8					56
							9	9									
12	1984	N	1373	-0-	-611	-0-	12	1	1353	2	Y	7					63
							8	9									
01	1829	N	894	-0-	-935	-0-	8	1	874	2	Y	11	34	1			40
							12	9									
02	1624	N	760	-0-	-864	-0-	6	1	747	2	Y	6					46
							7	9									
03	1364	N	780	-0-	-584	-0-	6	1	764	2	Y	9	36	1			19
							10	9									
04	870	N	613	-0-	-257	-0-	5	1	597	2	Y	10					29
							11	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	13	1	1726	2	Y	11					46
							12	9									
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	14	1	1925	2	Y	8					54
							9	9									
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	14	1	1909	2	Y	5					59
							6	9									
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	13	1	1798	2	Y	12					71
							13	9									
03	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	14	1	1902	2	Y	8					79
							9	9									
04	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	14	1	1828	2	Y	5					84
							6	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
11	2370	N	1962	-0-	-408	-0-	14	1	1938	2	Y	9					46
							10	9									
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	18	1	2418	2	Y	9					55
							10	9									
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	18	1	2397	2	Y	6					61
							7	9									
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	11	1	1552	2	Y	5					66
							6	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	13	1	1692	2	Y	6					72
							7	9									
04	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	10	1	1360	2	Y	5					77
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	32	1	4266	2	Y	3					213
							3	9									
12	4433	X	4366	-0-	-67	-0-	32	1	4319	2	Y	14					227
							15	9									
01	4433	X	4344	-0-	-89	-0-	32	1	4295	2	Y	15					242
							17	9									
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	30	1	4036	2	Y	1					243
							1	9									
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	31	1	4189	2	Y	13	189	1			67
							14	9									
*04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	30	1	4054	2	Y	11					78
							12	9									

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	26	1	3543	2	N	7					105
							8	9									
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	28	1	3794	2	N	3					108
							3	9									
01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	27	1	3621	2	N	-0-					108
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	26	1	3526	2	N	2					110
							2	9									
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	27	1	3683	2	N	3					113
							3	9									
04	3570	X	3533	-0-	-37	-0-	26	1	3501	2	N	5					118
							6	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	10	1	1301	2	Y	11					46
							12	9									
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	11	1	1522	2	Y	7					53
							8	9									
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	11	1	1437	2	Y	6					59
							7	9									
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	9	1	1263	2	Y	10					69
							11	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	10	1	1327	2	Y	8					77
							9	9									
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	11	1	1477	2	Y	5					82
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	3540	X	3397	-0-	-143	-0-	25	1	3368	2	Y	4					49
							4	9									
12	3658	X	3535	-0-	-123	-0-	26	1	3509	2	Y	-0-					49
01	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	26	1	3487	2	Y	6					55
							7	9									
02	3451	X	3321	-0-	-130	-0-	24	1	3294	2	Y	3					58
							3	9									
03	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	26	1	3455	2	Y	-0-					58
04	3420	X	3303	-0-	-117	-0-	24	1	3278	2	Y	1					59
							1	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					23
12	1209	N	717	-0-	-492	-0-	717	2			N	-0-					23
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					23
02	986	N	961	-0-	-25	-0-	961	2			N	-0-					23
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					23
04	810	N	708	-0-	-102	-0-	708	2			N	-0-					23

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

11	1410	N	1226	-0-	-184	-0-	1226	2			N	-0-					232
12	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	1941	2			N	-0-					232
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					232
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					232
03	1953	N	1470	-0-	-483	-0-	1470	2			N	-0-					232
04	1590	N	1425	-0-	-165	-0-	1425	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					19
12	279	N	42	-0-	-237	-0-	42	2			Y	-0-					19
01	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					19
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					19
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					19
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

11	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	2			Y	-0-					32
12	248	N	40	-0-	-208	-0-	40	2			Y	-0-					32
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					32
02	116	N	86	-0-	-30	-0-	86	2			Y	-0-					32
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					32
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			Y	-0-					103
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					103
01	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			Y	-0-					103
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					103
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					103
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					103

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9232 - 9236

11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					122
12	3100	N	3221	-0-	121	121	3221	2			N	-0-					122
01	3100	N	4968	-0-	1868	1989	4967	2	1	9	N	1					123
*02	3143	X	1154	-0-	-1989	-0-	1152	2	2	9	N	2					125
03	3224	X	2288	-0-	-936	-0-	2275	2	13	9	N	12					137
04	4800	X	2507	-0-	-2293	-0-	2499	2	8	9	N	7					144

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			Y	-0-					14
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			Y	-0-					14
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-					14
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					14
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					14
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					14

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					61
12	558	N	104	-0-	-454	-0-	104	2			Y	-0-					61
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			Y	-0-					61
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					61
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					61
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

11	2760	X	2281	-0-	-479	-0-	2266	2	15	9	N	14					99
12	2852	X	1155	-0-	-1697	-0-	1155	2			N	-0-					99
01	2077	X	1757	-0-	-320	-0-	1754	2	3	9	N	3					102
02	2204	X	1981	-0-	-223	-0-	1981	2			N	-0-					102
03	2356	X	1762	-0-	-594	-0-	1754	2	8	9	N	7					109
04	1710	N	1481	-0-	-229	-0-	1481	2			N	-0-					109

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

11	1080	N	548	-0-	-532	-0-	548	2			N	-0-					89
12	403	N	92	-0-	-311	-0-	92	2			N	-0-					89
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					89
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					89
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					89
*04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					52
12	682	N	97	-0-	-585	-0-	97	2			Y	-0-					52
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					52
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					52
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					52
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

11	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			Y	-0-					39
12	217	N	34	-0-	-183	-0-	34	2			Y	-0-					39
01	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	2			Y	-0-					39
02	116	N	35	-0-	-81	-0-	35	2			Y	-0-					39
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					39
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

11	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			Y	-0-					10
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					10
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					10
02	261	N	240	-0-	-21	-0-	240	2			Y	-0-					10
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					10
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

11	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					132
12	2015	X	1843	-0-	-172	-0-	1843	2			N	-0-					132
01	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					132
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					132
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					132
*04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					132

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

11	2130	N	2012	-0-	-118	-0-	1979	3	33	9	N	30					247
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2369	3	62	9	N	56	164	1			139
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2025	3	34	9	N	31					170
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1945	3	39	9	N	35					205
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2669	3	39	9	N	35					240
04	1980	N	1885	-0-	-95	-0-	1842	3	43	9	N	39					279

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			Y	-0-					14
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					14
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					14
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					14
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					14
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					14

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	N	1					144
12	1674	N	1043	-0-	-631	-0-	1007	2	36	9	N	33					177
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					177
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1654	2	28	9	N	25					202
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1459	2	13	9	N	12					214
*04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1398	2	22	9	N	20					234

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
11	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	2			Y	-0-					4
12	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-					4
01	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			Y	-0-					4
02	145	N	104	-0-	-41	-0-	104	2			Y	-0-					4
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					4
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					4

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	441	1	1537	2	Y	2					22
							2	9									
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	468	1	1518	2	Y	1					23
							1	9									
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	491	1	1568	2	Y	7					30
							8	9									
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	487	1	1530	2	Y	3					33
							3	9									
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	471	1	1536	2	Y	1					34
							1	9									
*04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	457	1	1403	2	Y	3	32	1			5
							3	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
11	810	N	793	-0-	-17	-0-	32	1	760	2	Y	1					5
							1	9									
12	868	N	783	-0-	-85	-0-	29	1	752	2	Y	2					7
							2	9									
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	33	1	840	2	Y	2					9
							2	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	41	1	1077	2	Y	-0-					9
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	51	1	1277	2	Y	2					11
							2	9									
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	44	1	1152	2	Y	4	10	1			5
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

11	3000	N	3024	-0-	24	1305	122	1	2902	2	Y	-0-					2
12	3798	X	2493	-0-	-1305	-0-	92	1	2401	2	Y	-0-					2
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	142	1	3653	2	Y	-0-					2
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	136	1	3584	2	Y	-0-					2
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	140	1	3526	2	Y	-0-					2
*04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	151	1	3913	2	Y	-0-					2

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					5
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			Y	-0-					5
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	613	2	1	9	Y	1	1	8			5
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					5
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					5
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			Y	-0-					5

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	63	1	1501	2	Y	2					7
							2	9									
12	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	59	1	1548	2	Y	4					11
							4	9									
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	71	1	1816	2	Y	4					15
							4	9									
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	56	1	1468	2	Y	1					16
							1	9									
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	63	1	1572	2	Y	2					18
							2	9									
04	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	60	1	1551	2	Y	6	17	1			7
							7	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

11	960	N	902	-0-	-58	-0-	36	1	866	2	Y	-0-					28
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	38	1	1000	2	Y	-0-					28
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	44	1	1142	2	Y	-0-					28
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	37	1	975	2	Y	-0-					28
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	42	1	1047	2	Y	-0-					28
04	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	40	1	1033	2	Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	408	1	2138	2	Y	4					22
							4	9									
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	352	1	1662	2	Y	4					26
							4	9									
01	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	268	1	1140	2	Y	2					28
							2	9									
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	256	1	958	2	Y	2					30
							2	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	248	1	1006	2	Y	1					31
							1	9									
04	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	250	1	981	2	Y	2					33
							2	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	45	1	1063	2	Y	1					5
							1	9									
12	1209	N	927	-0-	-282	-0-	34	1	891	2	Y	2					7
							2	9									
01	1240	N	996	-0-	-244	-0-	37	1	957	2	Y	2					9
							2	9									
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	35	1	925	2	Y	1					10
							1	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	39	1	981	2	Y	1					11
							1	9									
*04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	37	1	957	2	Y	3	10	1			4
							3	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	451	1	1572	2	Y	2					23
							2	9									
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	509	1	1650	2	Y	1					24
							1	9									
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	503	1	1607	2	Y	7					31
							8	9									
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	482	1	1512	2	Y	3					34
							3	9									
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	509	1	1659	2	Y	1					35
							1	9									
04	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	480	1	1473	2	Y	3	33	1			5
							3	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	21	1	500	2	Y	-0-					4
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	73	1	1921	2	Y	6					10
							7	9									
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	Y	1					11
							1	9									
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	91	1	2395	2	Y	2					13
							2	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	46	1	1151	2	Y	1					14
							1	9									
*04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	44	1	1140	2	Y	4	13	1			5
							4	9									

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

11	780	N	720	-0-	-60	-0-	29	1	690	2	Y	1					4
							1	9									
12	868	N	763	-0-	-105	-0-	28	1	733	2	Y	2					6
							2	9									
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	32	1	830	2	Y	1					7
							1	9									
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	27	1	716	2	Y	1					8
							1	9									
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	760	2	Y	1					9
							1	9									
04	840	N	790	-0-	-50	-0-	29	1	759	2	Y	2	8	1			3
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

11	1230	N	867	-0-	-363	-0-	35	1	831	2	Y	1					5
							1	9									
12	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	43	1	1135	2	Y	3					8
							3	9									
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	49	1	1271	2	Y	3					11
							3	9									
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	43	1	1136	2	Y	1					12
							1	9									
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	49	1	1235	2	Y	1					13
							1	9									
04	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	46	1	1191	2	Y	4	12	1			5
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
11	1980	X	1617	-0-	-363	-0-	65	1	1550	2	Y	2					7
							2	9									
12	1829	X	1661	-0-	-168	-0-	61	1	1596	2	Y	4					11
							4	9									
01	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	69	1	1775	2	Y	4					15
							4	9									
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	57	1	1492	2	Y	1					16
							1	9									
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	68	1	1719	2	Y	2					18
							2	9									
*04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	75	1	1935	2	Y	8	17	1			9
							9	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

11	1170	N	1005	-0-	-165	-0-	41	1	964	2	Y	-0-					4
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	51	1	1328	2	Y	-0-					4
01	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	54	1	1402	2	Y	-0-					4
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	44	1	1144	2	Y	-0-					4
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	56	1	1414	2	Y	-0-					4
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	54	1	1401	2	Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	426	1	2232	2	Y	4					20
							4	9									
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	438	1	2069	2	Y	4					24
							4	9									
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	433	1	1837	2	Y	5					29
							6	9									
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	428	1	1600	2	Y	3					32
							3	9									
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	389	1	1578	2	Y	1					33
							1	9									
04	2190	N	1856	-0-	-334	-0-	376	1	1476	2	Y	4					37
							4	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

11	2100	N	1802	-0-	-298	-0-	478	1	1318	2	Y	5					92
							6	9									
12	1891	N	1785	-0-	-106	-0-	487	1	1294	2	Y	4					96
							4	9									
01	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	478	1	1228	2	Y	14					110
							15	9									
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	380	1	1132	2	Y	1					111
							1	9									
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	421	1	1201	2	Y	2					113
							2	9									
04	1680	N	1313	-0-	-367	-0-	330	1	972	2	Y	10	68	1			55
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
11	1440	N	941	-0-	-499	-0-	221	1	718	2	Y	2					31
							2	9									
12	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	253	1	772	2	Y	2					33
							2	9									
01	1116	N	949	-0-	-167	-0-	188	1	755	2	Y	5					38
							6	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	139	1	548	2	Y	1					39
							1	9									
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	188	1	697	2	Y	3					42
							3	9									
*04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	343	1	1276	2	Y	38	20	1			60
							42	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			5

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2084	-0-	-406	-0-	489	1	1591	2	Y	4					59
							4	9									
12	2573	X	2414	-0-	-159	-0-	595	1	1813	2	Y	5					64
							6	9									
01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	771	1	3103	2	Y	20					84
							22	9									
02	2900	N	3208	-0-	308	308	648	1	2551	2	Y	8					92
							9	9									
03	3100	N	3485	-0-	385	693	739	1	2735	2	Y	10					102
							11	9									
*04	4030	X	3337	-0-	-693	-0-	689	1	2563	2	Y	77	49	1			130
							85	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1888	-0-	-152	-0-	302	1	1582	2	Y	4					17
							4	9									
12	2108	N	1845	-0-	-263	-0-	322	1	1521	2	Y	2					19
							2	9									
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	400	1	1699	2	Y	5					24
							6	9									
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	429	1	1603	2	Y	3					27
							3	9									
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	398	1	1617	2	Y	1					28
							1	9									
*04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	383	1	1504	2	Y	4					32
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	77	1 2 9	1839	2	Y	2					7
12	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	75	1 7 9	1968	2	Y	6					13
01	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	93	1 6 9	2404	2	Y	5					18
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	88	1 2 9	2305	2	Y	2					20
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	96	1 3 9	2409	2	Y	3					23
04	2070	N	1958	-0-	-112	-0-	72	1 8 9	1878	2	Y	7	21	1			9

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	943	2	Y	1					3
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	71	1 6 9	1860	2	Y	5					8
01	961	N	416	-0-	-545	-0-	16	1 1 9	399	2	Y	1					9
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	331	2	Y	-0-					9
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	706	2	Y	1					10
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	417	2	Y	2	10	1			2

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	494	1 2 9	1720	2	Y	2					25
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	558	1 1 9	1809	2	Y	1					26
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	554	1 9 9	1770	2	Y	8					34
02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	632	1 4 9	1985	2	Y	4					38
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	615	1 1 9	2007	2	Y	1					39
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	552	1 3 9	1695	2	Y	3	37	1			5

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	57	1 1 9	1355	2	Y	1					6
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	64	1 6 9	1674	2	Y	5					11
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	72	1 4 9	1847	2	Y	4					15
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	60	1 1 9	1579	2	Y	1					16
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	1735	2	Y	2					18
04	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	66	1 8 9	1705	2	Y	7	17	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	37	1	887	2	Y	1					4
							1	9									
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	42	1	1110	2	Y	3					7
							3	9									
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	57	1	1460	2	Y	3					10
							3	9									
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	41	1	1066	2	Y	1					11
							1	9									
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	38	1	958	2	Y	1					12
							1	9									
*04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	42	1	1090	2	Y	4	11	1			5
							4	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	402	1	2106	2	Y	4					20
							4	9									
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	454	1	2145	2	Y	4					24
							4	9									
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	443	1	1881	2	Y	5					29
							6	9									
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	299	1	1117	2	Y	2					31
							2	9									
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	521	1	2114	2	Y	2					33
							2	9									
*04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	520	1	2041	2	Y	5					38
							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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		3784	-0-	3784	3784	153	1	3627	2	Y	4					4
							4	9									
12	14B2 EXT		3485	-0-	3485	7269	128	1	3347	2	Y	9					13
							10	9									
01	11406	X	4137	-0-	-7269	-0-	154	1	3974	2	Y	8					21
							9	9									
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	118	1	3115	2	Y	3					24
							3	9									
03	3906	X	3036	-0-	-870	-0-	116	1	2916	2	Y	4					28
							4	9									
04	3900	X	3032	-0-	-868	-0-	112	1	2909	2	Y	10	25	1			13
							11	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	810	N	621	-0-	-189	-0-	99	1	521	2	Y	1			6
							1	9							
12	775	N	634	-0-	-141	-0-	111	1	522	2	Y	1			7
							1	9							
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	112	1	477	2	Y	1			8
							1	9							
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	118	1	440	2	Y	1			9
							1	9							
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	106	1	430	2	Y	-0-			9
04	570	N	507	-0-	-63	-0-	103	1	403	2	Y	1			10
							1	9							

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	106	1	2515	2	Y	-0-			7
12	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	113	1	2967	2	Y	-0-			7
01	2790	N	1517	-0-	-1273	-0-	57	1	1460	2	Y	-0-			7
02	2610	X	1430	-0-	-1180	-0-	52	1	1378	2	Y	-0-			7
03	2790	X	2588	-0-	-202	-0-	99	1	2489	2	Y	-0-			7
04	2970	X	2683	-0-	-287	-0-	100	1	2583	2	Y	-0-			7

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-			13
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-			13
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-			13
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-			13
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-			13
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-			13

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	104	1	544	2	Y	1			5
							1	9							
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	120	1	567	2	Y	2			7
							2	9							
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	142	1	601	2	Y	1			8
							1	9							
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	153	1	570	2	Y	1			9
							1	9							
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	137	1	556	2	Y	-0-			9
04	600	N	529	-0-	-71	-0-	107	1	420	2	Y	2			11
							2	9							

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

11	865	X	-0-	-0-	-865	-0-					Y	-0-			1
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			1
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2380	-0-	-170	-0-	558	1	1818	2	Y	4					55
							4	9									
12	2356	N	1863	-0-	-493	-0-	459	1	1400	2	Y	4					59
							4	9									
01	2356	N	2055	-0-	-301	-0-	407	1	1637	2	Y	10					69
							11	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	303	1	1193	2	Y	4					73
							4	9									
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	358	1	1324	2	Y	5					78
							6	9									
04	1860	N	1506	-0-	-354	-0-	311	1	1158	2	Y	34	37	1			75
							37	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	1992	-0-	-1428	-0-	444	1	1545	2	Y	3	1	8			39
							3	9									
12	2945	X	1518	-0-	-1427	-0-	357	1	1158	2	Y	3	2	8			40
							3	9									
01	2201	X	1440	-0-	-761	-0-	342	1	1091	2	Y	6	1	8			45
							7	9									
02	1914	X	696	-0-	-1218	-0-	168	1	527	2	Y	1					46
							1	9									
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	296	1	965	2	Y	-0-					46
*04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	341	1	1049	2	Y	2	43	1			5
							2	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	472	1	1536	2	Y	4					143
							4	9									
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	490	1	1494	2	Y	3					146
							3	9									
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	432	1	1739	2	Y	12					158
							13	9									
02	2900	N	2934	-0-	34	34	592	1	2334	2	Y	7					165
							8	9									
03	2456	N	2422	-0-	-34	-0-	513	1	1901	2	Y	7					172
							8	9									
*04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	396	1	1474	2	Y	44	82	1			134
							48	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	1352	1	3722	2	Y	15					171
							17	9									
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	1404	1	3734	2	Y	12					183
							13	9									
01	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	1413	1	3634	2	Y	5					188
							6	9									
02	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	1389	1	4141	2	Y	5					193
							6	9									
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	1470	1	4197	2	Y	5					198
							6	9									
*04	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	1500	1	4412	2	Y	45	120	1			123
							50	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					7
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					7
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					7
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1198	2	86	9	Y	78	78	1			7
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					7
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					7

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					12
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					12
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					12
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1537	2	109	9	Y	99	103	1			8
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1689	2	1	9	Y	1	1	8			8
04	1800	N	1712	-0-	-88	-0-	1712	2			Y	-0-					8

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
11	2973	X	2652	-0-	-321	-0-	2652	2			Y	-0-					21
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					21
01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					21
02	2900	X	2516	-0-	-384	-0-	2516	2			Y	-0-					21
03	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	2641	2	91	9	Y	83	96	1			8
04	2730	X	2525	-0-	-205	-0-	2525	2			Y	-0-					8

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY		-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
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					15
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					15
01	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2251	2			Y	-0-					15
02	2204	X	2180	-0-	-24	-0-	2180	2			Y	-0-					15
03	2511	X	2371	-0-	-140	-0-	2280	2	91	9	Y	83	90	1			8
04	2430	X	2219	-0-	-211	-0-	2219	2			Y	-0-					8

C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	261	-0-	-279	-0-	255	2	6	9	Y	5	23	1			25
12	527	N	239	-0-	-288	-0-	235	2	4	9	Y	4					29
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			Y	-0-					29
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	699	2	18	9	Y	16					45
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	346	2	8	9	Y	7					52
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	264	2	7	9	Y	6					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1677	2	25	9	Y	23	37	1			42
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2064	2	12	9	Y	11					53
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					53
02	1653	N	1592	-0-	-61	-0-	1580	2	12	9	Y	11					64
03	1984	N	1465	-0-	-519	-0-	1455	2	10	9	Y	9					73
04	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	1689	2	13	9	Y	12					85

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	347	-0-	-583	-0-	346	2	1	9	Y	1	7	1			18
12	961	X	502	-0-	-459	-0-	501	2	1	9	Y	1					19
01	372	X	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					19
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	Y	2					21
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1363	2	4	9	Y	4					25
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	Y	2					27

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	801	2	7	9	Y	6	56	1			18
12	992	N	616	-0-	-376	-0-	614	2	2	9	Y	2					20
01	992	N	658	-0-	-334	-0-	658	2			Y	-0-					20
02	783	N	691	-0-	-92	-0-	688	2	3	9	Y	3					23
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	843	2	3	9	Y	3					26
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	817	2	3	9	Y	3					29

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	112	2	11	9	Y	10	30	1			8
12	403	N	201	-0-	-202	-0-	201	2			Y	-0-					8
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					8
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1					9
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					9
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					9

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
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	Y	6	27	1			9
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1330	2	4	9	Y	4					13
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					13
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	9	Y	3					16
03	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1074	2	2	9	Y	2					18
04	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	1046	2	2	9	Y	2					20

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	112	-0-	-368	-0-	101	2	11	9	Y	10	10	1			4
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	129	1	2366	2	N	-0-					74
12	2604	N	2435	-0-	-169	-0-	126	1	2309	2	N	-0-					74
01	2573	N	2111	-0-	-462	-0-	111	1	2000	2	N	-0-	45	1			29
02	2407	N	1742	-0-	-665	-0-	89	1	1653	2	N	-0-					29
03	2449	N	2158	-0-	-291	-0-	104	1	2054	2	N	-0-					29
*04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	108	1	2339	2	N	-0-					29

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
11	660	N	491	-0-	-169	-0-	25	1	466	2	N	-0-					55
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	26	1	483	2	N	4	43	1			16
							4	9									
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	N	-0-					16
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	N	-0-					16
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	N	-0-					16
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	25	1	534	2	N	-0-					16

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
11	2520	N	2353	-0-	-167	-0-	122	1	2231	2	N	-0-					124
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	138	1	2528	2	N	38	146	1			16
							42	9									
01	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	118	1	2132	2	N	-0-					16
02	2262	N	2214	-0-	-48	-0-	113	1	2101	2	N	-0-					16
03	2697	N	2310	-0-	-387	-0-	111	1	2199	2	N	-0-					16
*04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	105	1	2263	2	N	-0-					16

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
11	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	63	1	1154	2	N	-0-					136
12	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	57	1	1035	2	N	-0-	116	1			20
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	60	1	1081	2	N	-0-					20
02	1189	N	1088	-0-	-101	-0-	55	1	1033	2	N	-0-					20
03	1085	N	954	-0-	-131	-0-	46	1	908	2	N	-0-					20
04	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	45	1	978	2	N	-0-					20

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
11	1770	N	1555	-0-	-215	-0-	80	1	1475	2	N	-0-					41
12	1798	N	1453	-0-	-345	-0-	75	1	1377	2	N	1					42
							1	9									
01	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	95	1	1726	2	N	-0-					42
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	77	1	1433	2	N	-0-					42
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	74	1	1470	2	N	-0-					42
04	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	67	1	1451	2	N	-0-					42

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	68	1	1237	2	N	-0-					85
12	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	74	1	1347	2	N	-0-					85
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	71	1	1278	2	N	-0-					85
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	73	1	1349	2	N	-0-					85
03	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	64	1	1264	2	N	-0-					85
04	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	56	1	1199	2	N	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	148	1	2708	2	N	27					93
							30	9									
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	156	1	2847	2	N	1					94
							1	9									
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	180	1	3256	2	N	33	110	1			17
							36	9									
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	153	1	2851	2	N	-0-					17
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	146	1	2897	2	N	-0-					17
*04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	128	1	2766	2	N	-0-					17

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	122	1	2239	2	N	-0-					125
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	128	1	2330	2	N	-0-	91	1			34
01	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	112	1	2028	2	N	-0-					34
02	2291	N	2098	-0-	-193	-0-	107	1	1991	2	N	-0-					34
03	2449	N	2163	-0-	-286	-0-	104	1	2059	2	N	-0-					34
04	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	90	1	1948	2	N	-0-					34

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	3	1	9	Y	1	3	1			8
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	335	3	1	9	Y	1					9
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	Y	1					10
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	3	2	9	Y	2					12
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-	3	1			9
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

11	210	N	151	-0-	-59	-0-	148	3	3	9	Y	3	10	1			12
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	Y	3					15
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	123	3	2	9	Y	2					17
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	184	3	6	9	Y	5					22
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	175	3	3	9	Y	3	10	1			15
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	3	3	9	Y	3					18

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	170	1	3114	2	Y	1					24
							1	9									
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	183	1	3335	2	Y	1					25
							1	9									
01	3410	X	3180	-0-	-230	-0-	167	1	3013	2	Y	-0-					25
02	3190	X	2821	-0-	-369	-0-	144	1	2677	2	Y	-0-					25
03	3534	X	2908	-0-	-626	-0-	140	1	2768	2	Y	-0-					25
04	3420	X	3368	-0-	-52	-0-	149	1	3219	2	Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	59	1	630	2	N	-0-					-0-
12	961	N	480	-0-	-481	-0-	41	1	439	2	N	-0-					-0-
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	61	1	628	2	N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	77	1	793	2	N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	58	1	603	2	N	-0-					-0-
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	64	1	655	2	N	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	31	3	4	9	Y	4	16	1			7
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	3	4	9	Y	4					11
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3	9	Y	3					14
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	38	3	8	9	Y	7					21
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	47	3	4	9	Y	4	17	1			8
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	36	3	6	9	Y	5					13

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 10104

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	16	1			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	17	1			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					14

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	118	1	2155	2	Y	1					27
							1	9									
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	127	1	2311	2	Y	1					28
							1	9									
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	129	1	2336	2	Y	-0-					28
02	2204	N	2078	-0-	-126	-0-	106	1	1972	2	Y	-0-					28
03	2449	N	2293	-0-	-156	-0-	110	1	2183	2	Y	-0-					28
04	2400	N	2003	-0-	-397	-0-	89	1	1914	2	Y	-0-					28

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

11	2310	N	1971	-0-	-339	-0-	1959	3	12	9	Y	11	15	1			5
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					5
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					5
02	1914	N	1581	-0-	-333	-0-	1581	3			Y	-0-					5
03	2170	N	1587	-0-	-583	-0-	1576	3	11	9	Y	10					15
*04	2100	N	1208	-0-	-892	-0-	1207	3	1	9	Y	1	8	1			8

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	241	1	4425	2	N	1					168
							1	9									
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	257	1	4688	2	N	1	136	1			33
							1	9									
01	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	162	1	2940	2	N	-0-					33
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	185	1	3445	2	N	-0-					33
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	220	1	4351	2	N	-0-					33
04	3570	X	3517	-0-	-53	-0-	156	1	3361	2	N	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1462	3	4	9	Y	4	17	1			5
12	1860	N	1326	-0-	-534	-0-	1322	3	4	9	Y	4					9
01	1860	N	1344	-0-	-516	-0-	1341	3	3	9	Y	3					12
02	2610	X	1175	-0-	-1435	-0-	1167	3	8	9	Y	7					19
03	1860	X	1312	-0-	-548	-0-	1308	3	4	9	Y	4	18	1			5
04	1470	X	1239	-0-	-231	-0-	1233	3	6	9	Y	5					10

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
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1024	3	7	9	Y	6	21	1			6
12	1054	N	979	-0-	-75	-0-	973	3	6	9	Y	5					11
01	961	N	936	-0-	-25	-0-	930	3	6	9	Y	5					16
02	986	N	853	-0-	-133	-0-	842	3	11	9	Y	10					26
03	992	N	833	-0-	-159	-0-	826	3	7	9	Y	6	22	1			10
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	910	3	7	9	Y	6					16

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
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	298	3	1	9	Y	1	5	1			3
12	279	N	100	-0-	-179	-0-	99	3	1	9	Y	1					4
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	3	1	9	Y	1					5
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	3	2	9	Y	2					7
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	3	1	9	Y	1	5	1			3
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	Y	2					5

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
11	570	N	406	-0-	-164	-0-	400	3	6	9	Y	5	20	1			7
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	557	3	6	9	Y	5					12
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	405	3	4	9	Y	4					16
02	406	N	362	-0-	-44	-0-	352	3	10	9	Y	9					25
03	558	N	396	-0-	-162	-0-	390	3	6	9	Y	5	21	1			9
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	369	3	7	9	Y	6					15

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2726	X	2680	-0-	-46	-0-	139	1	2540	2	Y	1					40
							1	9									
12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	138	1	2529	2	Y	1					41
							1	9									
01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	146	1	2638	2	Y	-0-					41
02	2900	X	2702	-0-	-198	-0-	138	1	2564	2	Y	-0-					41
03	2852	X	2768	-0-	-84	-0-	133	1	2635	2	Y	-0-					41
04	2700	X	2530	-0-	-170	-0-	112	1	2418	2	Y	-0-					41

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
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1621	3	7	9	Y	6	21	1			14
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1398	3	6	9	Y	5					19
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2029	3	6	9	Y	5					24
02	1566	X	1395	-0-	-171	-0-	1384	3	11	9	Y	10					34
03	1674	X	1456	-0-	-218	-0-	1449	3	7	9	Y	6	22	1			18
04	1980	X	1260	-0-	-720	-0-	1253	3	7	9	Y	6					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	40	1	976	2	Y	-0-					26
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	29	1	707	2	Y	-0-					26
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	33	1	803	2	Y	-0-					26
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	38	1	919	2	Y	-0-					26
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	30	1	729	2	Y	-0-					26
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	604	2	Y	-0-					26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	753	-0-	-447	-0-	745	3	8	9	Y	7	26	1			12
12	961	N	493	-0-	-468	-0-	486	3	7	9	Y	6					18
01	775	N	687	-0-	-88	-0-	680	3	7	9	Y	6					24
02	725	N	509	-0-	-216	-0-	496	3	13	9	Y	12					36
03	496	N	429	-0-	-67	-0-	420	3	9	9	Y	8	28	1			16
04	660	N	437	-0-	-223	-0-	427	3	10	9	Y	9					25

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
11	1380	N	1090	-0-	-290	-0-	1083	3	7	9	Y	6	21	1			9
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1361	3	7	9	Y	6					15
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1152	3	6	9	Y	5					20
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	3	11	9	Y	10					30
03	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	1188	3	7	9	Y	6	23	1			13
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1269	3	7	9	Y	6					19

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
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	314	3	10	9	Y	9	12	1			4
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					4
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					4
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					4
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	573	3	9	9	Y	8					12
*04	510	N	344	-0-	-166	-0-	343	3	1	9	Y	1	6	1			7

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	947	-0-	-463	-0-	37	1	910	2	Y	-0-					6
12	1457	N	838	-0-	-619	-0-	33	1	805	2	Y	-0-					6
01	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	43	1	1050	2	Y	-0-					6
02	928	N	639	-0-	-289	-0-	25	1	614	2	Y	-0-					6
03	837	N	570	-0-	-267	-0-	22	1	548	2	Y	-0-					6
04	1050	N	562	-0-	-488	-0-	22	1	540	2	Y	-0-					6

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	399	2	Y	-0-					13
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					13
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					13
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	13	1	324	2	Y	-0-					13
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	Y	-0-					13

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
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	199	3	28	9	Y	25	33	1			13
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					13
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					13
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					13
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	273	3	23	9	Y	21					34
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	3	3	9	Y	3	17	1			20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421

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
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1077	3	18	9	Y	16	21	1			8
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					8
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					8
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					8
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1455	3	15	9	Y	14					22
*04	1110	N	611	-0-	-499	-0-	609	3	2	9	Y	2	11	1			13

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
11	960	N	658	-0-	-302	-0-	643	3	15	9	Y	14	19	1			7
12	868	N	654	-0-	-214	-0-	654	3			Y	-0-					7
01	992	N	362	-0-	-630	-0-	362	3			Y	-0-					7
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					7
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	718	3	13	9	Y	12					19
*04	360	N	336	-0-	-24	-0-	334	3	2	9	Y	2	10	1			11

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
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	527	3	21	9	Y	19	25	1			10
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					10
01	558	N	159	-0-	-399	-0-	159	3			Y	-0-					10
02	522	N	347	-0-	-175	-0-	347	3			Y	-0-					10
03	651	N	242	-0-	-409	-0-	224	3	18	9	Y	16					26
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	990	3	2	9	Y	2	13	1			15

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
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	57	3	7	9	Y	6	9	1			2
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					2
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					2
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					2
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	83	3	7	9	Y	6					8
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	Y	1	4	1			5

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
11	570	N	471	-0-	-99	-0-	451	3	20	9	Y	18	24	1			9
12	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			Y	-0-					9
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					9
02	464	N	444	-0-	-20	-0-	444	3			Y	-0-					9
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	502	3	17	9	Y	15					24
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	942	3	2	9	Y	2	13	1			14

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
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	317	3	13	9	Y	12	16	1			6
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					6
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					6
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					6
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	765	3	12	9	Y	11					17
*04	300	N	277	-0-	-23	-0-	276	3	1	9	Y	1	8	1			10

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
11	1110	N	949	-0-	-161	-0-	940	3	9	9	Y	8	11	1			4
12	1023	N	277	-0-	-746	-0-	277	3			Y	-0-					4
01	589	N	294	-0-	-295	-0-	294	3			Y	-0-					4
02	580	N	452	-0-	-128	-0-	452	3			Y	-0-					4
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	652	3	8	9	Y	7					11
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	3	1	9	Y	1	6	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	778	3	18	9	Y	16	21	1			8
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					8
01	620	N	395	-0-	-225	-0-	395	3			Y	-0-					8
02	667	N	462	-0-	-205	-0-	462	3			Y	-0-					8
03	682	N	648	-0-	-34	-0-	633	3	15	9	Y	14					22
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	990	3	2	9	Y	2	11	1			13

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	206	1	1058	2	Y	23	30	1			12
							25	9									
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	225	1	1029	2	Y	-0-					12
01	1829	N	1299	-0-	-530	-0-	308	1	991	2	Y	-0-					12
02	1247	N	1185	-0-	-62	-0-	204	1	981	2	Y	-0-					12
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	222	1	1013	2	Y	20					32
							22	9									
04	1260	N	1065	-0-	-195	-0-	200	1	863	2	Y	2	16	1			18
							2	9									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

11	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	174	1	892	2	Y	23	30	1			12
							25	9									
12	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	184	1	843	2	Y	-0-					12
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	307	1	989	2	Y	-0-					12
02	1044	N	883	-0-	-161	-0-	152	1	731	2	Y	-0-					12
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	188	1	857	2	Y	20					32
							22	9									
04	1260	N	733	-0-	-527	-0-	137	1	594	2	Y	2	16	1			18
							2	9									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

11	2130	N	1990	-0-	-140	-0-	315	1	1617	2	Y	53	72	1			26
							58	9									
12	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	364	1	1661	2	Y	-0-					26
01	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	472	1	1517	2	Y	-0-					26
02	1914	N	1836	-0-	-78	-0-	317	1	1519	2	Y	-0-					26
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	355	1	1616	2	Y	47					73
							52	9									
04	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	349	1	1502	2	Y	6	37	1			42
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					18
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					18
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					18
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	2	6	9	Y	5					23
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					23
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					23

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					32
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					32
01	589	N	268	-0-	-321	-0-	268	2			Y	-0-					32
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					32
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					32
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					32

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2308	-0-	-272	-0-	2308	2			N	-0-					110
12	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					110
01	2666	N	2625	-0-	-41	-0-	2625	2			N	-0-					110
02	2233	N	985	-0-	-1248	-0-	985	2			N	-0-	110	5			-0-
03	2666	N	498	-0-	-2168	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2370	-0-	-180	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1825	-0-	-425	-0-	1825	2			N	-0-					56
12	2015	N	1810	-0-	-205	-0-	1810	2			N	-0-					56
01	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	2			N	-0-					56
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					56
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					56
*04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					56

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					15
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					15
01	992	N	817	-0-	-175	-0-	817	2			Y	-0-					15
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	Y	8					23
03	1147	N	777	-0-	-370	-0-	777	2			Y	-0-					23
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					23

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
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-

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
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.		1488	-0-	1488	1488	1488	2			Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1488					Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
11	9810	X	3615	-0-	-6195	-0-	3615	2			Y	-0-					41
12	10137	X	2158	-0-	-7979	-0-	2158	2			Y	-0-					41
01	10137	X	3314	-0-	-6823	-0-	3314	2			Y	-0-					41
02	4031	X	3467	-0-	-564	-0-	3433	2	34	9	Y	31					72
03	4309	X	3406	-0-	-903	-0-	3406	2			Y	-0-					72
04	3630	X	3278	-0-	-352	-0-	3276	2	2	9	Y	2					74

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
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					31
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					31
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	Y	1					32
02	551	N	40	-0-	-511	-0-	40	2			Y	-0-					32
03	1240	N	575	-0-	-665	-0-	575	2			Y	-0-					32
04	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	1038	2	1	9	Y	1					33

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
11	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	1664	2			Y	-0-					44
12	1674	N	1418	-0-	-256	-0-	1418	2			Y	-0-					44
01	1457	N	892	-0-	-565	-0-	892	2			Y	-0-					44
02	1334	N	1081	-0-	-253	-0-	1070	2	11	9	Y	10					54
03	1426	N	1063	-0-	-363	-0-	1063	2			Y	-0-					54
*04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	2	1	9	Y	1					55

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
11	2460	N	2347	-0-	-113	-0-	2347	2			Y	-0-					46
12	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	2261	2			Y	-0-					46
01	2387	N	1890	-0-	-497	-0-	1890	2			Y	-0-					46
02	2204	N	2101	-0-	-103	-0-	2080	2	21	9	Y	19					65
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					65
*04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2345	2	2	9	Y	2					67

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
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	860	2	8	9	Y	7					85
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					85
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					85
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	9	Y	1					86
03	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	2			Y	-0-					86
04	1050	N	806	-0-	-244	-0-	804	2	2	9	Y	2	61	1			27

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
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1907	2	18	9	Y	16					181
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					181
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					181
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	Y	1					182
03	1798	N	1084	-0-	-714	-0-	1084	2			Y	-0-					182
*04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9	Y	3	124	1			61

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-					20
02	215	N	-0-	-0-	-215	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					94
12	1984	N	1279	-0-	-705	-0-	1279	2			Y	-0-					94
01	2108	N	1558	-0-	-550	-0-	1557	2	1	9	Y	1					95
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					95
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					95
04	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	1380	2	2	9	Y	2					97

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
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					27
12	1054	N	887	-0-	-167	-0-	887	2			Y	-0-					27
01	1054	N	732	-0-	-322	-0-	732	2			Y	-0-					27
02	1044	N	935	-0-	-109	-0-	926	2	9	9	Y	8					35
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					35
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					35

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
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					1
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
02	145	N	4	-0-	-141	-0-	4	2			Y	-0-					1
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					1
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					1

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
11	16980	X	15698	-0-	-1282	-0-	15692	2	6	9	N	5					174
12	17329	X	16458	-0-	-871	-0-	16408	2	50	9	N	45					219
01	17143	X	16142	-0-	-1001	-0-	16100	2	42	9	N	38	186	1	1	8	70
02	14964	X	14957	-0-	-7	-0-	14920	2	37	9	N	34					104
03	15996	X	15308	-0-	-688	-0-	15283	2	25	9	N	23					127
04	15480	X	14857	-0-	-623	-0-	14824	2	33	9	N	30					157

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
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					60
							40	3									
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					60
							42	3									
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	Y	-0-	1	1			59
							49	3									
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					59
							41	3									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					59
							43	3									
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					59
							54	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
11	3000	X	1894	-0-	-1106	-0-	111	1	1581	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
12	2945	X	1963	-0-	-982	-0-	150	1	1608	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
01	2945	X	2038	-0-	-907	-0-	118	1	1697	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
02	1827	N	1808	-0-	-19	-0-	103	1	1544	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
03	1953	N	1033	-0-	-920	-0-	42	1	898	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
*04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	116	1	2156	2	Y	-0-					-0-
							221	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
11	420	N	303	-0-	-117	-0-	18	1	253	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	28	1	298	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
03	372	N	179	-0-	-193	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					-0-
							30	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
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
12	248	N	146	-0-	-102	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
							31	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
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	544	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	413	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	451	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
03	496	N	237	-0-	-259	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	32	1	596	2	Y	-0-					-0-
							61	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. (I) GAS 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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	438	2	Y	2			26
							81	3	2	9					
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	443	2	Y	10			36
							81	3	11	9					
01	589	N	334	-0-	-255	-0-	13	1	262	2	Y	2			38
							57	3	2	9					
02	493	N	283	-0-	-210	-0-	11	1	222	2	Y	-0-			38
							50	3							
03	527	N	392	-0-	-135	-0-	10	1	313	2	Y	3			41
							66	3	3	9					
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	11	1	235	2	Y	13			54
							46	3	14	9					

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-			108
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	499	2	28	9	N	25			133
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			133
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			133
03	527	N	362	-0-	-165	-0-	362	2			N	-0-			133
04	480	N	385	-0-	-95	-0-	385	2			N	-0-			133

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

11	330	N	324	-0-	-6	-0-	17	1	260	2	N	-0-			20
							47	3							
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	16	1	285	2	N	-0-			20
							53	3							
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	14	1	292	2	N	-0-			20
							64	3							
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	-0-			20
							61	3							
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	N	-0-			20
							60	3							
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	N	-0-			20
							59	3							

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	N	1			153
							73	3	1	9					
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	N	5			158
							78	3	6	9					
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	19	1	395	2	N	-0-			158
							86	3							
02	493	N	471	-0-	-22	-0-	19	1	369	2	N	-0-			158
							83	3							
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	14	1	430	2	N	-0-			158
							90	3							
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	17	1	342	2	N	14			172
							66	3	15	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	810	-0-		-0-		-0-	42	1	690	2	N	-0-					102
									78	3									
12	891	N	891	-0-		-0-		-0-	40	1	762	2	N	-0-					102
									89	3									
01	713	N	675	-0-		-38		-0-	25	1	569	2	N	4					106
									77	3	4	9							
02	783	N	689	-0-		-94		-0-	27	1	578	2	N	4					110
									80	3	4	9							
03	899	N	778	-0-		-121		-0-	19	1	659	2	N	6					116
									93	3	7	9							
*04	805	N	805	-0-		-0-		-0-	31	1	684	2	N	1					117
									89	3	1	9							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1005	-0-		-195		-0-	51	1	857	2	N	-0-					103
									97	3									
12	1072	N	1072	-0-		-0-		-0-	47	1	915	2	N	3					106
									107	3	3	9							
01	1166	N	1166	-0-		-0-		-0-	43	1	986	2	N	3					109
									134	3	3	9							
02	1149	N	1149	-0-		-0-		-0-	44	1	964	2	N	5					114
									135	3	6	9							
03	1242	N	1242	-0-		-0-		-0-	31	1	1058	2	N	3					117
									150	3	3	9							
*04	1175	N	1175	-0-		-0-		-0-	44	1	997	2	N	3					120
									131	3	3	9							

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1079	N	1079	-0-		-0-		-0-	63	1	900	2	Y	-0-					-0-
									116	3									
12	1111	N	1111	-0-		-0-		-0-	85	1	910	2	Y	-0-					-0-
									116	3									
01	1181	N	1181	-0-		-0-		-0-	68	1	984	2	Y	-0-					-0-
									129	3									
02	1244	N	1244	-0-		-0-		-0-	70	1	1054	2	Y	9	6	1			3
									110	3	10	9							
03	961	N	472	-0-		-489		-0-	19	1	404	2	Y	6	3	1			6
									42	3	7	9							
*04	1845	N	1845	-0-		-0-		-0-	85	1	1585	2	Y	11	14	1			3
									163	3	12	9							

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	186	-0-		-24		-0-	10	1	149	2	N	-0-					70
									27	3									
12	217	N	190	-0-		-27		-0-	9	1	153	2	N	-0-					70
									28	3									
01	199	N	199	-0-		-0-		-0-	8	1	157	2	N	-0-					70
									34	3									
02	213	N	213	-0-		-0-		-0-	8	1	160	2	N	8					78
									36	3	9	9							
03	200	N	200	-0-		-0-		-0-	5	1	161	2	N	-0-					78
									34	3									
04	180	N	128	-0-		-52		-0-	5	1	103	2	N	-0-					78
									20	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2015 - PLUGGED 12/15/15

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	49	1	695	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
12	806	N	306	-0-	-500	-0-	23	1	251	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	61	1	885	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	83	1	1239	2	Y	1	1	1			-0-
							129	3	1	9							
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	Y	1					1
							71	3	1	9							
*04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	69	1	1284	2	Y	-0-	1	1			-0-
							132	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

11	990	N	707	-0-	-283	-0-	42	1	590	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
12	1054	N	103	-0-	-951	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	57	1	823	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	82	1	1233	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	78	1	1440	2	Y	-0-					-0-
							147	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	51	1	720	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
12	651	N	218	-0-	-433	-0-	17	1	179	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
01	651	N	419	-0-	-232	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	50	1	751	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	41	1	769	2	Y	-0-					-0-
							79	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. (I) GAS 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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	419	2	Y	1					78
							76	3	1	9							
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	448	2	Y	3					81
							80	3	3	9							
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	Y	-0-	2	1			79
							98	3									
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	2					81
							78	3	2	9							
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	Y	-0-					81
							76	3									
04	630	N	523	-0-	-107	-0-	29	1	417	2	Y	-0-					81
							77	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					27
							23	3									
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					27
							22	3									
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-	1	1			26
							25	3									
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					26
							22	3									
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					26
							23	3									
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					26
							23	3									

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	338	-0-	-22	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
							25	3									

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	81	1	1417	2	N	-0-					55
							236	3									
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	67	1	1391	2	N	-0-					55
							232	3									
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1448	2	N	-0-					55
							268	3									
02	1682	N	1645	-0-	-37	-0-	88	1	1327	2	N	-0-					55
							230	3									
03	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	84	1	1302	2	N	-0-					55
							216	3									
04	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	84	1	1220	2	N	2					57
							218	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. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	2	1	3	Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
							3	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

11	540	N	498	-0-	-42	-0-	26	1	396	2	N	4					57
							72	3	4	9							
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	24	1	431	2	N	11					68
							80	3	12	9							
01	651	N	182	-0-	-469	-0-	7	1	144	2	N	-0-					68
							31	3									
02	493	N	130	-0-	-363	-0-	5	1	99	2	N	4					72
							22	3	4	9							
03	558	N	356	-0-	-202	-0-	9	1	287	2	N	-0-					72
							60	3									
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	N	3					75
							62	3	3	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	72	1	1099	2	N	8					163
							200	3	9	9							
12	1767	N	1307	-0-	-460	-0-	60	1	1054	2	N	-0-					163
							193	3									
01	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	45	1	922	2	N	2					165
							201	3	2	9							
02	1334	N	1032	-0-	-302	-0-	41	1	809	2	N	-0-					165
							182	3									
03	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	28	1	880	2	N	-0-					165
							185	3									
04	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	41	1	851	2	N	-0-					165
							166	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	531	2	N	-0-					53
							97	3									
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	31	1	548	2	N	-0-					53
							101	3									
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	25	1	514	2	N	-0-					53
							112	3									
02	638	N	607	-0-	-31	-0-	24	1	476	2	N	-0-					53
							107	3									
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	17	1	536	2	N	-0-					53
							113	3									
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	22	1	456	2	N	-0-					53
							89	3									

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
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	543	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
12	465	N	150	-0-	-315	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	648	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	592	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	-0-					-0-
							58	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
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
12	372	N	79	-0-	-293	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	42	1	610	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	531	2	Y	2	1	1			1
							56	3	2	9							
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	1	1	1			1
							11	3	1	9							
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	45	1	837	2	Y	3	3	1			1
							86	3	3	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
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	116	1	1773	2	Y	3					40
							323	3	3	9							
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	106	1	1861	2	Y	15					55
							341	3	17	9							
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	81	1	1654	2	Y	12					67
							361	3	13	9							
02	2146	N	1761	-0-	-385	-0-	70	1	1377	2	Y	4					71
							310	3	4	9							
03	2325	N	1580	-0-	-745	-0-	41	1	1268	2	Y	5					76
							265	3	6	9							
04	2040	N	1644	-0-	-396	-0-	63	1	1301	2	Y	24					100
							254	3	26	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
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	42	1	593	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
12	775	N	165	-0-	-610	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	72	1	1039	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	89	1	1343	2	Y	12	8	1			4
							141	3	13	9							
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	Y	9	5	1			8
							57	3	10	9							
*04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	86	1	1592	2	Y	17	20	1			5
							163	3	19	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	200	1	2848	2	Y	-0-					-0-
							365	3									
12	2976	X	416	-0-	-2560	-0-	32	1	341	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
01	2976	X	2929	-0-	-47	-0-	169	1	2439	2	Y	-0-					-0-
							321	3									
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	169	1	2539	2	Y	11	7	1			4
							265	3	12	9							
03	1984	X	1565	-0-	-419	-0-	64	1	1353	2	Y	8	5	1			7
							139	3	9	9							
*04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	152	1	2813	2	Y	15	18	1			4
							288	3	17	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	118	1	1677	2	Y	-0-					-0-
							215	3									
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	126	1	1349	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	113	1	1625	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	110	1	1649	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
03	1643	N	1412	-0-	-231	-0-	58	1	1228	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
04	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	86	1	1598	2	Y	-0-					-0-
							164	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	219	1	3114	2	Y	-0-					-0-
							399	3									
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	238	1	2556	2	Y	-0-					-0-
							325	3									
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	209	1	3004	2	Y	-0-					-0-
							394	3									
02	3509	X	2554	-0-	-955	-0-	145	1	2181	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
03	3751	X	2231	-0-	-1520	-0-	91	1	1940	2	Y	-0-					-0-
							200	3									
04	3630	X	3189	-0-	-441	-0-	149	1	2758	2	Y	-0-					-0-
							282	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	75	1	1069	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	57	1	616	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	50	1	720	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	54	1	807	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	33	1	711	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	65	1	1215	2	Y	-0-					-0-
							125	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
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	190	1	2701	2	Y	-0-					-0-
							346	3									
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	280	1	3007	2	Y	-0-					-0-
							383	3									
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	203	1	2932	2	Y	-0-					-0-
							385	3									
02	3248	X	2502	-0-	-746	-0-	142	1	2131	2	Y	5	3	1			2
							223	3	6	9							
03	3658	X	1643	-0-	-2015	-0-	67	1	1426	2	Y	3	2	1			3
							147	3	3	9							
04	3540	X	2498	-0-	-1042	-0-	116	1	2153	2	Y	7	8	1			2
							221	3	8	9							

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
11	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	70	1	991	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
12	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	80	1	856	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	75	1	1083	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
02	1160	N	978	-0-	-182	-0-	56	1	835	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
03	1054	N	609	-0-	-445	-0-	25	1	530	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
*04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	72	1	1329	2	Y	-0-					-0-
							136	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	54	1	767	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	90	1	962	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	68	1	973	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	70	1	1056	2	Y	217	147	1			70
							111	3	239	9							
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	39	1	837	2	Y	166	90	1			146
							87	3	183	9							
*04	3000	N	10268	-0-	7268	7268	463	1	8587	2	Y	308	367	1			87
							879	3	339	9							

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	73	1	1034	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
12	1054	N	620	-0-	-434	-0-	47	1	508	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	69	1	992	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	90	1	1347	2	Y	12	8	1			4
							140	3	13	9							
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	27	1	577	2	Y	9	5	1			8
							59	3	10	9							
*04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	79	1	1460	2	Y	18	21	1			5
							149	3	20	9							

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	118 214	1 3	1676	2	Y	-0-					-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	149 204	1 3	1603	2	Y	-0-					-0-
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	134 253	1 3	1929	2	Y	-0-					-0-
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	140 220	1 3	2105	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1333	-0-	-620	-0-	54 120	1 3	1159	2	Y	-0-					-0-
*04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	102 194	1 3	1893	2	Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

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

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
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34 60	1 3	476	2	Y	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	39 53	1 3	416	2	Y	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	30 57	1 3	433	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	513	-0-	-38	-0-	29 46	1 3	438	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	379	-0-	-117	-0-	16 33	1 3	330	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	20 37	1 3	367	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1921	-0-	-389	-0-	113	1	1603	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
12	2480	N	1878	-0-	-602	-0-	143	1	1539	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
01	2294	N	1465	-0-	-829	-0-	85	1	1220	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
02	1856	N	900	-0-	-956	-0-	50	1	754	2	Y	15	10	1			5
							79	3	17	9							
03	1891	N	586	-0-	-1305	-0-	23	1	499	2	Y	11	6	1			10
							52	3	12	9							
*04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	116	1	2157	2	Y	21	25	1			6
							221	3	23	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	1019	2	Y	11					125
							183	3	12	9							
12	1023	N	905	-0-	-118	-0-	36	1	735	2	Y	2					127
							132	3	2	9							
01	992	N	954	-0-	-38	-0-	44	1	758	2	Y	5	4	1			128
							146	3	6	9							
02	1073	N	964	-0-	-109	-0-	52	1	772	2	Y	4					132
							136	3	4	9							
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	56	1	875	2	Y	1	108	1			25
							148	3	1	9							
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	66	1	957	2	Y	5					30
							176	3	6	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					32
							17	3									
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-					32
							16	3									
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	152	2	N	-0-					32
							20	3									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					32
							21	3									
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	N	-0-					32
							26	3									
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	152	2	N	-0-					32
							19	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	424	-0-	-56	-0-	22	1	334	2	N	6					98
							61	3	7	9							
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	N	2					100
							64	3	2	9							
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	17	1	340	2	N	8					108
							74	3	9	9							
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	N	9					117
							73	3	10	9							
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	11	1	336	2	N	5					122
							70	3	6	9							
04	420	N	343	-0-	-77	-0-	13	1	269	2	N	8					130
							52	3	9	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	305	-0-	-175	-0-	16	1	260	2	N	-0-					103
							29	3									
12	620	N	383	-0-	-237	-0-	17	1	328	2	N	-0-					103
							38	3									
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	N	-0-					103
							51	3									
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	N	2					105
							41	3	2	9							
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	8	1	287	2	N	2					107
							41	3	2	9							
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	15	1	341	2	N	-0-					107
							45	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
11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1853	2	146	3	N	-0-					92
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1922	2	117	3	N	13					105
							14	9									
01	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	1656	2	95	3	N	-0-					105
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1704	2	95	3	N	-0-					105
03	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1706	2	115	3	N	10					115
							11	9									
*04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	1917	2	180	3	N	-0-					115

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
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	57	1	817	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	23	1	244	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	595	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
02	725	N	449	-0-	-276	-0-	22	1	327	2	Y	60	41	1			19
							34	3	66	9							
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	Y	47	25	1			41
							40	3	52	9							
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	32	1	590	2	Y	85	102	1			24
							60	3	94	9							

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
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
12	279	N	63	-0-	-216	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-					-0-
							30	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
11	1860	N	346	-0-	-1514	-0-	18	1	328	2	N	-0-					118
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					118
01	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					118
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2320	N	2320	-0-		-0-		-0-	108	1	1865	2	Y	11					180
									335	3	12	9							
12	2219	N	2219	-0-		-0-		-0-	87	1	1796	2	Y	12					192
									323	3	13	9							
01	2544	N	2544	-0-		-0-		-0-	118	1	2023	2	Y	13	166	1			39
									389	3	14	9							
02	2336	N	2336	-0-		-0-		-0-	125	1	1872	2	Y	7					46
									331	3	8	9							
03	2232	N	1979	-0-		-253		-0-	103	1	1594	2	Y	12					58
									269	3	13	9							
*04	2358	N	2358	-0-		-0-		-0-	129	1	1871	2	Y	12					70
									345	3	13	9							

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3420	-0-		-0-		-0-	201	1	2854	2	Y	-0-					-0-
									365	3									
12	2728	X	803	-0-		-1925		-0-	61	1	658	2	Y	-0-					-0-
									84	3									
01	2728	X	2047	-0-		-681		-0-	118	1	1705	2	Y	-0-					-0-
									224	3									
02	3306	X	2790	-0-		-516		-0-	158	1	2371	2	Y	13	9	1			4
									247	3	14	9							
03	3534	X	1563	-0-		-1971		-0-	63	1	1350	2	Y	10	5	1			9
									139	3	11	9							
04	3420	X	2861	-0-		-559		-0-	132	1	2457	2	Y	18	22	1			5
									252	3	20	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3154	X	3154	-0-		-0-		-0-	146	1	2539	2	Y	11					122
									457	3	12	9							
12	2976	X	2857	-0-		-119		-0-	112	1	2312	2	Y	15					137
									416	3	17	9							
01	2976	X	2868	-0-		-108		-0-	133	1	2278	2	Y	17	11	1			143
									438	3	19	9							
02	2784	X	2635	-0-		-149		-0-	141	1	2111	2	Y	9					152
									373	3	10	9							
03	2976	X	2853	-0-		-123		-0-	148	1	2299	2	Y	16					168
									388	3	18	9							
04	2880	X	2717	-0-		-163		-0-	149	1	2162	2	Y	7					175
									398	3	8	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. 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
11	2280	N	1999	-0-		-281		-0-	93	1	1609	2	Y	6					169
									290	3	7	9							
12	2415	N	2415	-0-		-0-		-0-	95	1	1963	2	Y	3					172
									354	3	3	9							
01	2433	N	2433	-0-		-0-		-0-	112	1	1934	2	Y	13	7	1			178
									373	3	14	9							
02	1943	N	1936	-0-		-7		-0-	104	1	1554	2	Y	4					182
									274	3	4	9							
03	2474	N	2474	-0-		-0-		-0-	129	1	2001	2	Y	6	157	1			31
									337	3	7	9							
04	2340	N	2221	-0-		-119		-0-	122	1	1767	2	Y	6					37
									325	3	7	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	2994	2	236	3	N	8					48
							9	9									
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	2970	2	181	3	N	10					58
							11	9									
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3146	2	181	3	N	-0-					58
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2691	2	150	3	N	-0-					58
03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2600	2	175	3	N	7					65
							8	9									
*04	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2487	2	234	3	N	12					77
							13	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
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	88	1	1523	2	Y	12					118
							274	3	13	9							
12	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	69	1	1419	2	Y	7					125
							255	3	8	9							
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	72	1	1239	2	Y	1	101	1			25
							238	3	1	9							
02	1392	N	1124	-0-	-268	-0-	60	1	902	2	Y	2					27
							160	3	2	9							
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	92	1	1429	2	Y	7					34
							241	3	8	9							
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	95	1	1373	2	Y	2					36
							253	3	2	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	87	1	1511	2	Y	15					130
							272	3	17	9							
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	80	1	1654	2	Y	8					138
							298	3	9	9							
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	82	1	1419	2	Y	-0-	101	1			37
							274	3									
02	1769	N	1695	-0-	-74	-0-	90	1	1355	2	Y	9					46
							240	3	10	9							
03	1891	N	1425	-0-	-466	-0-	75	1	1156	2	Y	-0-					46
							194	3									
04	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	88	1	1273	2	Y	9					55
							234	3	10	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
11	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	85	1	1468	2	Y	7					114
							264	3	8	9							
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	77	1	1589	2	Y	9					123
							286	3	10	9							
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	88	1	1509	2	Y	3	6	1			120
							290	3	3	9							
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	93	1	1386	2	Y	6					126
							245	3	7	9							
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	98	1	1514	2	Y	19	69	1			76
							255	3	21	9							
*04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	99	1	1439	2	Y	-0-					76
							265	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1791	-0-		-69	-0-	83	1	1441	2	Y	7					80
								259	3	8	9							
12	1705	N	1597	-0-		-108	-0-	63	1	1300	2	Y	-0-					80
								234	3									
01	1674	N	1507	-0-		-167	-0-	70	1	1203	2	Y	3	6	1			77
								231	3	3	9							
02	1740	N	1580	-0-		-160	-0-	84	1	1260	2	Y	12					89
								223	3	13	9							
03	1637	N	1637	-0-		-0-	-0-	86	1	1326	2	Y	2	40	1			51
								223	3	2	9							
*04	1517	N	1517	-0-		-0-	-0-	83	1	1206	2	Y	5					56
								222	3	6	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2576	N	2576	-0-		-0-	-0-	119	1	2070	2	Y	13					156
								373	3	14	9							
12	2461	N	2461	-0-		-0-	-0-	97	1	1996	2	Y	8					164
								359	3	9	9							
01	2145	N	2145	-0-		-0-	-0-	100	1	1712	2	Y	4	9	1			159
								329	3	4	9							
02	2146	N	1866	-0-		-280	-0-	100	1	1497	2	Y	4					163
								265	3	4	9							
03	2294	N	2173	-0-		-121	-0-	113	1	1756	2	Y	7	142	1			28
								296	3	8	9							
04	2070	N	2064	-0-		-6	-0-	113	1	1644	2	Y	4					32
								303	3	4	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2439	-0-		-111	-0-	127	1	1941	2	N	15					147
								354	3	17	9							
12	2542	N	2293	-0-		-249	-0-	105	1	1839	2	N	11					158
								337	3	12	9							
01	2604	N	2367	-0-		-237	-0-	91	1	1853	2	N	17					175
								404	3	19	9							
02	2349	N	1867	-0-		-482	-0-	74	1	1453	2	N	13					188
								326	3	14	9							
03	2294	N	1636	-0-		-658	-0-	42	1	1301	2	N	19					207
								272	3	21	9							
04	2280	N	2111	-0-		-169	-0-	81	1	1664	2	N	38	187	1			58
								324	3	42	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
11	1710	N	1170	-0-		-540	-0-	61	1	929	2	N	10					105
								169	3	11	9							
12	1643	N	1304	-0-		-339	-0-	59	1	1041	2	N	12					117
								191	3	13	9							
01	1519	N	1113	-0-		-406	-0-	43	1	873	2	N	6					123
								190	3	7	9							
02	1205	N	1205	-0-		-0-	-0-	47	1	928	2	N	19					142
								209	3	21	9							
03	1391	N	1391	-0-		-0-	-0-	36	1	1109	2	N	13					155
								232	3	14	9							
04	1080	N	993	-0-		-87	-0-	38	1	794	2	N	5					160
								155	3	6	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	26	-0-	-124	-0-	1	1	22	2	N	-0-					27
							3	3									
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	3					30
							18	3	3	9							
01	155	N	61	-0-	-94	-0-	2	1	52	2	N	-0-					30
							7	3									
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					30
							9	3									
03	186	N	63	-0-	-123	-0-	2	1	54	2	N	-0-					30
							7	3									
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	9	2	2	3	N	-0-					30

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1711	-0-	-389	-0-	1586	2	125	3	N	-0-					82
12	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	2051	2	125	3	N	3					85
							3	9									
01	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	1808	2	104	3	N	3					88
							3	9									
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1677	2	94	3	N	5					93
							6	9									
03	2170	N	1683	-0-	-487	-0-	1577	2	106	3	N	-0-					93
04	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1541	2	145	3	N	-0-					93

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
11	2100	X	871	-0-	-1229	-0-	45	1	638	2	Y	96	134	1			33
							82	3	106	9							
12	2170	X	229	-0-	-1941	-0-	14	1	148	2	Y	44	43	1			34
							19	3	48	9							
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	105	1	1507	2	Y	114	90	1			58
							197	3	125	9							
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	137	1	2063	2	Y	11	66	1			3
							216	3	12	9							
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	74	1	1567	2	Y	8	4	1			7
							161	3	9	9							
*04	3000	N	3012	-0-	12	12	139	1	2590	2	Y	15	18	1			4
							266	3	17	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
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	43	1	610	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
12	775	N	514	-0-	-261	-0-	39	1	421	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	96	1	1390	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	143	1	2143	2	Y	12	8	1			4
							223	3	13	9							
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	Y	9	5	1			8
							63	3	10	9							
*04	3000	N	3020	-0-	20	20	140	1	2596	2	Y	16	19	1			5
							266	3	18	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

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
11	2580	X	1980	-0-	-600	-0-	116	1	1652	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
12	2666	X	267	-0-	-2399	-0-	20	1	219	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
01	2449	N	1749	-0-	-700	-0-	101	1	1457	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
02	1827	N	1532	-0-	-295	-0-	86	1	1294	2	Y	15	10	1			5
							135	3	17	9							
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	55	1	1161	2	Y	11	6	1			10
							119	3	12	9							
04	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	71	1	1322	2	Y	21	25	1			6
							136	3	23	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

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
11	2460	N	2218	-0-	-242	-0-	103	1	1782	2	Y	11					183
							321	3	12	9							
12	2697	N	2619	-0-	-78	-0-	103	1	2122	2	Y	11					194
							382	3	12	9							
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	119	1	2046	2	Y	18	178	1			34
							394	3	20	9							
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	126	1	1883	2	Y	7					41
							333	3	8	9							
03	2604	N	2360	-0-	-244	-0-	123	1	1902	2	Y	14					55
							320	3	15	9							
04	2490	N	2242	-0-	-248	-0-	123	1	1783	2	Y	7					62
							328	3	8	9							

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

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
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	38	1	590	2	N	3					148
							108	3	3	9							
12	899	N	622	-0-	-277	-0-	28	1	501	2	N	-0-					148
							93	3									
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	29	1	597	2	N	25					173
							130	3	28	9							
02	725	N	689	-0-	-36	-0-	27	1	534	2	N	7					180
							120	3	8	9							
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	17	1	520	2	N	5					185
							109	3	6	9							
04	750	N	523	-0-	-227	-0-	19	1	403	2	N	20					205
							79	3	22	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

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
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	90	1	1384	2	N	4					47
							253	3	4	9							
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	79	1	1397	2	N	8					55
							257	3	9	9							
01	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	53	1	1084	2	N	7					62
							236	3	8	9							
02	1682	N	1129	-0-	-553	-0-	45	1	885	2	N	-0-					62
							199	3									
03	1736	N	1171	-0-	-565	-0-	30	1	943	2	N	-0-					62
							198	3									
04	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	47	1	963	2	N	-0-					62
							187	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 #: 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
11	1680	N	1543	-0-	-137	-0-	79	1	1307	2	N	9					167
							147	3	10	9							
12	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	64	1	1237	2	N	-0-					167
							145	3									
01	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	52	1	1169	2	N	-0-					167
							158	3									
02	1479	N	1267	-0-	-212	-0-	49	1	1069	2	N	-0-					167
							149	3									
03	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	34	1	1144	2	N	-0-					167
							161	3									
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	50	1	1132	2	N	15					182
							148	3	17	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1392	-0-	-558	-0-	64	1	1118	2	Y	7					184
							202	3	8	9							
12	1674	N	1312	-0-	-362	-0-	52	1	1068	2	Y	-0-					184
							192	3									
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	75	1	1290	2	Y	9	6	1			187
							248	3	10	9							
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	73	1	1101	2	Y	9					196
							195	3	10	9							
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	81	1	1259	2	Y	1	168	1			29
							212	3	1	9							
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	82	1	1194	2	Y	4					33
							220	3	4	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	11	1	164	2	N	-0-					142
							30	3									
12	279	N	63	-0-	-216	-0-	3	1	51	2	N	-0-					142
							9	3									
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	N	18					160
							60	3	20	9							
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-					160
							40	3									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	N	3					163
							37	3	3	9							
04	360	N	231	-0-	-129	-0-	9	1	186	2	N	-0-					163
							36	3									

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
11	960	N	787	-0-	-173	-0-	41	1	631	2	N	-0-					178
							115	3									
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	37	1	643	2	N	12					190
							118	3	13	9							
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	42	1	864	2	N	-0-					190
							188	3									
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	45	1	894	2	N	30					220
							201	3	33	9							
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	28	1	891	2	N	27					247
							187	3	30	9							
04	1050	N	923	-0-	-127	-0-	36	1	742	2	N	-0-					247
							145	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	704	2	N	-0-					80
							118	3									
12	1085	N	926	-0-	-159	-0-	37	1	762	2	N	-0-					80
							127	3									
01	992	N	889	-0-	-103	-0-	40	1	699	2	N	18					98
							130	3	20	9							
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	46	1	690	2	N	-0-					98
							119	3									
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	47	1	729	2	N	-0-					98
							121	3									
04	870	N	799	-0-	-71	-0-	44	1	641	2	N	-0-					98
							114	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	85	1	1201	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	104	1	1120	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	70	1	1005	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
02	1363	N	1241	-0-	-122	-0-	70	1	1054	2	Y	6	4	1			2
							110	3	7	9							
03	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	51	1	1095	2	Y	4	2	1			4
							113	3	4	9							
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	69	1	1274	2	Y	8	10	1			2
							130	3	9	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	88	1	1471	2	N	8					45
							166	3	9	9							
12	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	80	1	1549	2	N	-0-					45
							181	3									
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	72	1	1636	2	N	7					52
							221	3	8	9							
02	1682	N	1609	-0-	-73	-0-	63	1	1358	2	N	-0-					52
							188	3									
03	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	45	1	1513	2	N	5					57
							213	3	6	9							
04	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	61	1	1359	2	N	3					60
							177	3	3	9							

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
11	2340	N	1352	-0-	-988	-0-	79	1	1128	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
12	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	106	1	1140	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	80	1	1146	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	75	1	1130	2	Y	4	3	1			1
							118	3	4	9							
03	1395	N	490	-0-	-905	-0-	20	1	423	2	Y	4	2	1			3
							43	3	4	9							
*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	70	1	1292	2	Y	6	7	1			2
							132	3	7	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1449	2	114	3	N	-0-					63
12	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	1082	2	66	3	N	-0-					63
01	1922	N	1000	-0-	-922	-0-	944	2	54	3	N	2					65
							2	9									
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1591	2	89	3	N	12					77
							13	9									
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2070	2	139	3	N	-0-					77
*04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1921	2	180	3	N	-0-					77

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
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	37	1	638	2	Y	-0-					43
							115	3									
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	Y	-0-					43
							81	3									
01	651	N	567	-0-	-84	-0-	26	1	453	2	Y	1	3	1			41
							87	3	1	9							
02	754	N	624	-0-	-130	-0-	33	1	502	2	Y	-0-					41
							89	3									
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	29	1	446	2	Y	-0-					41
							75	3									
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	27	1	392	2	Y	-0-					41
							72	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	103	1	1467	2	Y	138	192	1			47
							188	3	152	9							
12	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	113	1	1215	2	Y	63	61	1			49
							155	3	69	9							
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	87	1	1257	2	Y	163	128	1			84
							165	3	179	9							
02	1682	N	1398	-0-	-284	-0-	80	1	1194	2	Y	-0-	84	1			-0-
							124	3									
03	1550	N	1157	-0-	-393	-0-	47	1	1005	2	Y	1					1
							104	3	1	9							
04	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	75	1	1387	2	Y	-0-	1	1			-0-
							142	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. (I) GAS 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	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	259	1	3683	2	Y	-0-					-0-
							471	3									
12	4433	X	1283	-0-	-3150	-0-	98	1	1051	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
01	4433	X	3111	-0-	-1322	-0-	180	1	2591	2	Y	-0-					-0-
							340	3									
02	4263	X	3771	-0-	-492	-0-	214	1	3214	2	Y	6	4	1			2
							336	3	7	9							
03	4557	X	2768	-0-	-1789	-0-	113	1	2402	2	Y	5	3	1			4
							247	3	6	9							
04	4410	X	4352	-0-	-58	-0-	202	1	3756	2	Y	8	10	1			2
							385	3	9	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	2164	N	2164	-0-		-0-	-0-	123	1	1754	2	Y	56	77	1			19
								225	3	62	9							
12	1395	N	1369	-0-		-26	-0-	103	1	1100	2	Y	24	24	1			19
								140	3	26	9							
01	2139	N	1751	-0-		-388	-0-	97	1	1398	2	Y	65	51	1			33
								184	3	72	9							
02	2900	N	3085	-0-		185	185	175	1	2626	2	Y	9	39	1			3
								274	3	10	9							
03	1770	N	1585	-0-		-185	-0-	65	1	1373	2	Y	5	3	1			5
								141	3	6	9							
*04	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-	78	1	1458	2	Y	12	14	1			3
								150	3	13	9							

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3027	X	3027	-0-		-0-	-0-	172	1	2440	2	Y	94	130	1			32
								312	3	103	9							
12	3761	X	3761	-0-		-0-	-0-	284	1	3044	2	Y	42	41	1			33
								387	3	46	9							
01	3453	X	3453	-0-		-0-	-0-	193	1	2776	2	Y	109	86	1			56
								364	3	120	9							
02	2929	X	2384	-0-		-545	-0-	135	1	2029	2	Y	7	61	1			2
								212	3	8	9							
03	3379	X	2015	-0-		-1364	-0-	82	1	1746	2	Y	6	3	1			5
								180	3	7	9							
04	3270	X	2753	-0-		-517	-0-	128	1	2371	2	Y	10	12	1			3
								243	3	11	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1308	-0-		-192	-0-	60	1	1053	2	N	17					97
								176	3	19	9							
12	1364	N	1229	-0-		-135	-0-	48	1	1000	2	N	13					110
								167	3	14	9							
01	1426	N	1217	-0-		-209	-0-	56	1	970	2	N	10					120
								180	3	11	9							
02	1276	N	1188	-0-		-88	-0-	63	1	949	2	N	10					130
								165	3	11	9							
03	1412	N	1412	-0-		-0-	-0-	73	1	1132	2	N	17					147
								188	3	19	9							
*04	1339	N	1339	-0-		-0-	-0-	73	1	1062	2	N	13					160
								190	3	14	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3360	-0-		-0-	-0-	156	1	2730	2	N	17					70
								455	3	19	9							
12	3472	X	3421	-0-		-51	-0-	134	1	2802	2	N	15					85
								468	3	17	9							
01	3441	X	3324	-0-		-117	-0-	154	1	2659	2	N	17					102
								492	3	19	9							
02	3016	X	2998	-0-		-18	-0-	160	1	2407	2	N	13					115
								417	3	14	9							
03	3224	X	3059	-0-		-165	-0-	160	1	2473	2	N	15					130
								409	3	17	9							
04	3120	X	2872	-0-		-248	-0-	157	1	2291	2	N	13					143
								410	3	14	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					109
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	2	6	9	N	5					114
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	873	2	6	9	N	5					119
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	974	2	3	9	N	3					122
03	1023	N	813	-0-	-210	-0-	811	2	2	9	N	2					124
04	840	N	783	-0-	-57	-0-	771	2	12	9	N	11	8	5			127

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1410	N	1117	-0-	-293	-0-	1100	2	17	9	Y	15	5	8			40
12	1798	N	1175	-0-	-623	-0-	1160	2	15	9	Y	14	29	1	7	8	18
01	1519	N	827	-0-	-692	-0-	801	2	26	9	Y	24	8	8			34
02	1073	N	1003	-0-	-70	-0-	999	2	4	9	Y	4	2	8			36
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1217	2	9	9	Y	8	2	8			42
*04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1748	2	11	9	Y	10	9	8			43

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
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					104
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					104
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	860	2	9	9	Y	8					28
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	Y	5	21	1			12
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1					13
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	Y	1					14
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	787	2	3	9	Y	3					17
04	810	N	751	-0-	-59	-0-	750	2	1	9	Y	1					18

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2033	2	14	9	Y	13					46
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1982	2	12	9	Y	11	46	1			11
01	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1961	2	7	9	Y	6					17
02	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1698	2	3	9	Y	3					20
03	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	1805	2	4	9	Y	4					24
04	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	1741	2	1	9	Y	1					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	1747	2	12	9	Y	11					62
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1796	2	13	9	Y	12	50	1			24
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1832	2	6	9	Y	5					29
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1769	2	2	9	Y	2					31
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1860	2	4	9	Y	4					35
04	1770	N	1686	-0-	-84	-0-	1685	2	1	9	Y	1					36

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2436	2	11	9	Y	10					45
12	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2967	2	8	9	Y	7	28	1			24
01	3100	N	3205	-0-	105	105	3201	2	4	9	Y	4					28
02	2900	N	2934	-0-	34	139	2932	2	2	9	Y	2					30
03	3100	N	2977	-0-	-123	16	2971	2	6	9	Y	5					35
*04	2528	X	2512	-0-	-16	-0-	2511	2	1	9	Y	1					36

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
11	1260	N	836	-0-	-424	-0-	557	1	279	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	965	-0-	-120	-0-	107	1	858	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	979	-0-	-137	-0-	109	1	870	3	Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	60	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	90	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	849	-0-	-111	-0-	94	1	755	3	Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6256	-0-	-434	-0-	6186	2	70	9	N	64					139
12	7130	X	6794	-0-	-336	-0-	6794	2			N	-0-					139
01	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6530	2	19	9	N	17					156
02	6206	X	5831	-0-	-375	-0-	5831	2			N	-0-					156
*03	6634	X	6497	-0-	-137	-0-	6497	2			N	-0-					156
04	6570	X	6500	-0-	-70	-0-	6500	2			N	-0-					156

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
11	1440	N	1321	-0-	-119	-0-	1315	2	6	9	N	5					100
12	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1283	2	14	9	N	13					113
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1564	2	6	9	N	5					118
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1660	2	11	9	N	10					128
*03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1377	2	13	9	N	12					140
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					140

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1187	2	9	9	N	8					120
12	1147	X	1074	-0-	-73	-0-	1072	2	2	9	N	2					122
01	1147	X	943	-0-	-204	-0-	943	2			N	-0-					122
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					122
*03	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1082	2	1	9	N	1					123
*04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					123

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2452	-0-	-8	-0-	272 6	1 9	2174	2	N	5					102
12	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	180 2	1 9	2221	2	N	2	92	1			12
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	138	1	2462	2	N	-0-					12
02	2378	N	2229	-0-	-149	-0-	87	1	2142	2	N	-0-					12
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	164	1	2278	2	N	-0-					12
04	2520	N	2236	-0-	-284	-0-	135	1	2101	2	N	-0-					12

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	131 2	1 9	662	2	Y	2					5
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	110 10	1 9	587	2	Y	9	9	1	1	8	4
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	101 3	1 9	709	2	Y	3	1	8			6
02	783	N	676	-0-	-107	-0-	63 2	1 9	611	2	Y	2	5	1			3
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	74 8	1 9	620	2	Y	7					10
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	56 2	1 9	601	2	Y	2	8	1	1	8	3

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	247	1	1831	2	N	-0-					14
12	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	209	1	1561	2	N	-0-					14
01	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	179	1	1395	2	N	-0-					14
02	1740	N	1286	-0-	-454	-0-	135	1	1151	2	N	-0-					14
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	212	1	1593	2	N	-0-					14
04	1530	N	1333	-0-	-197	-0-	124	1	1209	2	N	-0-					14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	317 2	1 9	1597	2	Y	2					9
12	1860	N	1215	-0-	-645	-0-	189 20	1 9	1006	2	Y	18	17	1	1	8	9
01	1798	N	1135	-0-	-663	-0-	141 4	1 9	990	2	Y	4	1	8			12
02	1856	N	1052	-0-	-804	-0-	98 2	1 9	952	2	Y	2	9	1			5
03	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	121 13	1 9	1021	2	Y	12					17
04	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	90 4	1 9	962	2	Y	4	15	1	1	8	5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2934	N	2921	-0-	-13	-0-	483	1	2430	2	Y	7	1	8			16
							8	9									
12	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	467	1	2487	2	Y	34	28	1	1	8	21
							37	9									
01	3100	N	3021	-0-	-79	-0-	377	1	2635	2	Y	8	2	8			27
							9	9									
02	2755	N	2425	-0-	-330	-0-	225	1	2193	2	Y	6	21	1	1	8	11
							7	9									
03	2945	N	2476	-0-	-469	-0-	260	1	2193	2	Y	21					32
							23	9									
04	2850	N	1644	-0-	-1206	-0-	140	1	1497	2	Y	6	27	1	1	8	10
							7	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	668	1	3362	2	Y	11	1	8			24
							12	9									
12	3875	X	3704	-0-	-171	-0-	577	1	3070	2	Y	52	43	1	2	8	31
							57	9									
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	533	1	3727	2	Y	9	2	8			38
							10	9									
02	3770	X	3410	-0-	-360	-0-	317	1	3084	2	Y	8	30	1	1	8	15
							9	9									
03	4030	X	3743	-0-	-287	-0-	393	1	3310	2	Y	36	1	8			50
							40	9									
04	3900	X	3362	-0-	-538	-0-	286	1	3065	2	Y	10	42	1	3	8	15
							11	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	801	-0-	-219	-0-	132	1	666	2	Y	3					9
							3	9									
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	159	1	848	2	Y	22	17	1	1	8	13
							24	9									
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	133	1	934	2	Y	4	1	8			16
							4	9									
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	111	1	1083	2	Y	3	13	1			6
							3	9									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	112	1	941	2	Y	13					19
							14	9									
04	1050	N	785	-0-	-265	-0-	67	1	715	2	Y	3	16	1	1	8	5
							3	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2248	-0-	-32	-0-	372	1	1869	2	Y	6	1	8			15
							7	9									
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	316	1	1683	2	Y	31	28	1	1	8	17
							34	9									
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	301	1	2106	2	Y	7	2	8			22
							8	9									
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	207	1	2012	2	Y	4	17	1			9
							4	9									
03	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	211	1	1776	2	Y	16					25
							18	9									
04	2340	N	1720	-0-	-620	-0-	147	1	1564	2	Y	8	24	1	1	8	8
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	185	1	1472	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	130	1	1597	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	94	1	1684	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1595	N	1508	-0-	-87	-0-	59	1	1449	2	N	-0-					27
03	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	111	1	1535	2	N	-0-					27
04	1710	N	1342	-0-	-368	-0-	81	1	1260	2	N	1					28
							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
11	1800	X	1672	-0-	-128	-0-	186	1	1486	2	N	-0-					27
12	1891	X	1540	-0-	-351	-0-	116	1	1424	2	N	-0-					27
01	1891	X	1605	-0-	-286	-0-	85	1	1520	2	N	-0-					27
02	1769	X	1402	-0-	-367	-0-	55	1	1347	2	N	-0-					27
03	1860	X	1642	-0-	-218	-0-	111	1	1531	2	N	-0-					27
04	1680	X	1307	-0-	-373	-0-	79	1	1228	2	N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	290	1	2309	2	N	1	1	8			31
							1	9									
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	196	1	2403	2	N	2	2	8			31
							2	9									
01	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	157	1	2815	2	N	2	2	8			31
							2	9									
02	2523	N	2366	-0-	-157	-0-	92	1	2274	2	N	-0-					31
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	180	1	2490	2	N	-0-					31
04	2880	N	2312	-0-	-568	-0-	139	1	2171	2	N	2	2	8			31
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2782	-0-	-128	-0-	309	1	2466	2	N	6	1	8			42
							7	9									
12	3007	X	2507	-0-	-500	-0-	189	1	2318	2	N	-0-					42
01	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	151	1	2689	2	N	1	1	8			42
							1	9									
02	2697	X	2492	-0-	-205	-0-	97	1	2395	2	N	-0-					42
03	2883	X	2579	-0-	-304	-0-	174	1	2405	2	N	-0-					42
04	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	156	1	2432	2	N	2	2	8			42
							2	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
11	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	125	1	994	2	N	7					84
							8	9									
12	1488	N	1227	-0-	-261	-0-	91	1	1118	2	N	16	79	1	1	8	20
							18	9									
01	1643	N	1197	-0-	-446	-0-	63	1	1133	2	N	1	1	8			20
							1	9									
02	1102	N	985	-0-	-117	-0-	38	1	947	2	N	-0-					20
03	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	80	1	1104	2	N	-0-					20
*04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	87	1	1351	2	N	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	169	1	1353	2	N	5					92
							6	9									
12	1705	N	1383	-0-	-322	-0-	104	1	1269	2	N	9	74	1			27
							10	9									
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	97	1	1729	2	N	-0-					27
02	1479	N	1448	-0-	-31	-0-	56	1	1392	2	N	-0-					27
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	112	1	1554	2	N	-0-					27
04	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	102	1	1581	2	N	-0-					27

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
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	105	1	831	2	N	4					62
							4	9									
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	75	1	918	2	N	30	70	1			22
							33	9									
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	54	1	973	2	N	-0-					22
02	899	N	882	-0-	-17	-0-	35	1	847	2	N	-0-					22
03	1023	N	954	-0-	-69	-0-	65	1	889	2	N	-0-					22
04	990	N	948	-0-	-42	-0-	57	1	891	2	N	-0-					22

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
11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	427	1	2149	2	Y	5	1	8			13
							6	9									
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	478	1	2547	2	Y	33	24	1	1	8	21
							36	9									
01	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	378	1	2647	2	Y	5	1	8			25
							6	9									
02	2175	N	1948	-0-	-227	-0-	181	1	1764	2	Y	3	19	1			9
							3	9									
03	2325	N	1877	-0-	-448	-0-	197	1	1658	2	Y	20					29
							22	9									
04	2250	N	1870	-0-	-380	-0-	160	1	1709	2	Y	1	21	1	1	8	8
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	521	1	2624	2	Y	12	1	8			24
							13	9									
12	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	452	1	2407	2	Y	44	41	1	2	8	25
							48	9									
01	3565	X	3121	-0-	-444	-0-	389	1	2721	2	Y	10	3	8			32
							11	9									
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	320	1	3109	2	Y	7	25	1	1	8	13
							8	9									
03	3565	X	2526	-0-	-1039	-0-	265	1	2230	2	Y	28	1	8			40
							31	9									
04	3150	X	2452	-0-	-698	-0-	209	1	2232	2	Y	10	34	1	3	8	13
							11	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	9	1	67	2	N	-0-					27
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	2	N	-0-					27
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	15	1	113	2	N	-0-					27
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-					27
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	5	1	37	2	N	-0-					27
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	2	1	17	2	N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	149	1	1105	2	N	39	100	1			78
							43	9									
12	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	148	1	1107	2	N	-0-					78
01	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	139	1	1081	2	N	-0-					78
02	1247	N	1099	-0-	-148	-0-	115	1	983	2	N	1	1	8			78
							1	9									
03	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	140	1	1048	2	N	-0-					78
04	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	107	1	1042	2	N	2	2	8			78
							2	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2179	-0-	-431	-0-	253	1	1873	2	N	48	1	8			204
							53	9									
12	2449	X	2304	-0-	-145	-0-	270	1	2022	2	N	11	183	1			32
							12	9									
01	2449	X	1945	-0-	-504	-0-	221	1	1723	2	N	1	1	8			32
							1	9									
02	2291	X	1696	-0-	-595	-0-	178	1	1518	2	N	-0-					32
03	2325	X	1805	-0-	-520	-0-	212	1	1593	2	N	-0-					32
04	2220	X	1752	-0-	-468	-0-	162	1	1590	2	N	-0-					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	220	1	1630	2	N	31	113	1			27
							34	9									
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	219	1	1637	2	N	-0-					27
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	204	1	1588	2	N	-0-					27
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	171	1	1465	2	N	-0-					27
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	205	1	1538	2	N	3					30
							3	9									
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	152	1	1495	2	N	4	2	8			32
							4	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	554	1	4417	2	N	11	1	8			105
							12	9									
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	362	1	4443	2	N	27	102	1	3	8	27
							30	9									
01	4743	X	4349	-0-	-394	-0-	230	1	4116	2	N	3	3	8			27
							3	9									
02	4814	X	4175	-0-	-639	-0-	163	1	4011	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	5146	X	4939	-0-	-207	-0-	333	1	4605	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	4980	X	4581	-0-	-399	-0-	275	1	4293	2	N	12	4	8			35
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4941	-0-	-39	-0-	550	1	4390	2	N	1	1	8			84
							1	9									
12	5332	X	4450	-0-	-882	-0-	335	1	4112	2	N	3	58	1	2	8	27
							3	9									
01	5332	X	4894	-0-	-438	-0-	259	1	4632	2	N	3	3	8			27
							3	9									
02	4988	X	4130	-0-	-858	-0-	161	1	3968	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	5115	X	4435	-0-	-680	-0-	299	1	4135	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	4950	X	3988	-0-	-962	-0-	240	1	3746	2	N	2	2	8			27
							2	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	184	1	1367	2	N	1	1	8			28
							1	9									
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	184	1	1382	2	N	1	1	8			28
							1	9									
01	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	173	1	1355	2	N	-0-					28
02	1508	N	1432	-0-	-76	-0-	149	1	1282	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	171	1	1285	2	N	-0-					28
04	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	133	1	1303	2	N	-0-					28

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
11	5580	X	5279	-0-	-301	-0-	588	1	4690	2	N	1	1	8			40
							1	9									
12	5766	X	5065	-0-	-701	-0-	381	1	4682	2	N	2	2	8			40
							2	9									
01	5766	X	4701	-0-	-1065	-0-	249	1	4450	2	N	2	2	8			40
							2	9									
02	5307	X	4297	-0-	-1010	-0-	167	1	4129	2	N	1	1	8			40
							1	9									
03	5611	X	5055	-0-	-556	-0-	341	1	4713	2	N	1	1	8			40
							1	9									
04	5280	X	4838	-0-	-442	-0-	291	1	4543	2	N	4	4	8			40
							4	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	575	1	4586	2	N	5	1	8			62
							6	9									
12	5115	X	3733	-0-	-1382	-0-	281	1	3450	2	N	2	1	8			63
							2	9									
01	5115	X	4376	-0-	-739	-0-	232	1	4141	2	N	3	3	8			63
							3	9									
02	4930	X	4201	-0-	-729	-0-	163	1	4030	2	N	7	42	1	1	8	27
							8	9									
03	5270	X	3720	-0-	-1550	-0-	251	1	3469	2	N	-0-					27
04	5100	X	4020	-0-	-1080	-0-	242	1	3775	2	N	3	3	8			27
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3368	-0-	-232	-0-	374	1	2985	2	N	8	1	8			112
							9	9									
12	3503	X	3308	-0-	-195	-0-	247	1	3040	2	N	19	87	1	2	8	42
							21	9									
01	3534	X	3302	-0-	-232	-0-	175	1	3124	2	N	3	3	8			42
							3	9									
02	3306	X	2706	-0-	-600	-0-	105	1	2600	2	N	1	1	8			42
							1	9									
03	3534	X	2728	-0-	-806	-0-	184	1	2543	2	N	1	1	8			42
							1	9									
04	3360	X	2708	-0-	-652	-0-	162	1	2533	2	N	12	4	8			50
							13	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3896	-0-	-304	-0-	646	1	3249	2	N	1	1	8			55
							1	9									
12	4340	X	3668	-0-	-672	-0-	580	1	3086	2	N	2	2	8			55
							2	9									
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	447	1	3128	2	N	4	4	8			55
							4	9									
02	3770	X	2912	-0-	-858	-0-	271	1	2640	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	4030	X	3261	-0-	-769	-0-	346	1	2914	2	N	1	1	8			55
							1	9									
04	3900	X	2859	-0-	-1041	-0-	244	1	2609	2	N	5	5	8			55
							6	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4684	-0-	-356	-0-	769	1	3875	2	N	36	2	8			164
							40	9									
12	5146	X	4731	-0-	-415	-0-	747	1	3978	2	N	5	140	1	2	8	27
							6	9									
01	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	668	1	4667	2	N	3	3	8			27
							3	9									
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	447	1	4338	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	539	1	4539	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	5160	X	4964	-0-	-196	-0-	424	1	4537	2	N	3	3	8			27
							3	9									

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
11	3600	X	3351	-0-	-249	-0-	553	1	2783	2	N	14	2	8			107
							15	9									
12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	714	1	3805	2	N	10	87	1	3	8	27
							11	9									
01	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	430	1	3011	2	N	4	4	8			27
							4	9									
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	328	1	3186	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	379	1	3190	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	342	1	3662	2	N	6	6	8			27
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	849	1 2 9	4273	2	N	2	2	8			58
12	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	759	1 2 9	4041	2	N	2	2	8			58
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	615	1 4 9	4304	2	N	4	4	8			58
02	4930	X	3801	-0-	-1129	-0-	354	1 1 9	3446	2	N	1	1	8			58
03	5270	X	5019	-0-	-251	-0-	533	1 1 9	4485	2	N	1	1	8			58
04	5100	X	4574	-0-	-526	-0-	391	1 4 9	4179	2	N	4	4	8			58

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4226	-0-	-154	-0-	700	1 1 9	3525	2	N	1	1	8			87
12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	734	1 23 9	3907	2	N	21	78	1	3	8	27
01	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	527	1 4 9	3685	2	N	4	4	8			27
02	4089	X	3895	-0-	-194	-0-	363	1 1 9	3531	2	N	1	1	8			27
03	4650	X	3674	-0-	-976	-0-	390	1 1 9	3283	2	N	1	1	8			27
04	4500	X	3948	-0-	-552	-0-	337	1 8 9	3603	2	N	7	7	8			27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 10218 - 10518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	221	1 29 9	1646	2	N	26	81	1	1	8	28
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	215	1	1610	2	N	-0-					28
01	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	191	1	1496	2	N	-0-					28
02	1682	N	1470	-0-	-212	-0-	154	1 1 9	1315	2	N	1	1	8			28
03	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	180	1	1346	2	N	-0-					28
04	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	132	1	1295	2	N	-0-					28

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	375	1 4 9	2988	2	N	4	1	8			35
12	3410	X	3261	-0-	-149	-0-	245	1 2 9	3014	2	N	2	2	8			35
01	3472	X	3292	-0-	-180	-0-	174	1 2 9	3116	2	N	2	2	8			35
02	3248	X	2982	-0-	-266	-0-	116	1 1 9	2865	2	N	1	1	8			35
03	3472	X	3162	-0-	-310	-0-	214	1	2948	2	N	-0-					35
04	3360	X	3055	-0-	-305	-0-	184	1 3 9	2868	2	N	3	3	8			35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	405	1	3228	2	N	1	1	8			28
							1	9									
12	3658	X	2875	-0-	-783	-0-	216	1	2657	2	N	2	2	8			28
							2	9									
01	3844	X	3648	-0-	-196	-0-	193	1	3452	2	N	3	3	8			28
							3	9									
02	3596	X	2686	-0-	-910	-0-	105	1	2581	2	N	-0-					28
03	3844	X	3309	-0-	-535	-0-	223	1	3085	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	3630	X	2924	-0-	-706	-0-	176	1	2746	2	N	2	2	8			28
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2814	-0-	-66	-0-	466	1	2346	2	N	2	2	8			42
							2	9									
12	2976	X	2945	-0-	-31	-0-	465	1	2477	2	N	3	3	8			42
							3	9									
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	424	1	2964	2	N	5	5	8			42
							6	9									
02	2726	X	2627	-0-	-99	-0-	245	1	2381	2	N	1	1	8			42
							1	9									
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	334	1	2816	2	N	1	1	8			42
							1	9									
04	3270	X	2703	-0-	-567	-0-	230	1	2463	2	N	9	6	8			45
							10	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	704	1	3541	2	N	11	2	8			109
							12	9									
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	658	1	3505	2	N	31	103	1	2	8	35
							34	9									
01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	551	1	3853	2	N	4	4	8			35
							4	9									
02	4118	X	3846	-0-	-272	-0-	358	1	3487	2	N	1	1	8			35
							1	9									
03	4402	X	4118	-0-	-284	-0-	438	1	3679	2	N	1	1	8			35
							1	9									
04	4260	X	3981	-0-	-279	-0-	339	1	3634	2	N	7	4	8			38
							8	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2678	-0-	-202	-0-	318	1	2360	2	N	-0-					52
12	2883	X	2731	-0-	-152	-0-	321	1	2410	2	N	-0-					52
01	2883	X	2543	-0-	-340	-0-	287	1	2235	2	N	19	1	8			70
							21	9									
02	2668	X	2362	-0-	-306	-0-	242	1	2074	2	N	42					112
							46	9									
03	2790	X	2451	-0-	-339	-0-	287	1	2161	2	N	3					115
							3	9									
04	2670	X	2310	-0-	-360	-0-	213	1	2076	2	N	19	91	1			43
							21	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
11	3000	X	2760	-0-	-240	-0-	328	1	2432	2	N	-0-					45
12	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	292	1	2188	2	N	-0-					45
01	2883	X	2356	-0-	-527	-0-	268	1	2087	2	N	1	1	8			45
							1	9									
02	2697	X	2170	-0-	-527	-0-	227	1	1943	2	N	-0-					45
03	2852	X	2329	-0-	-523	-0-	274	1	2055	2	N	-0-					45
04	2760	X	2188	-0-	-572	-0-	203	1	1983	2	N	2	2	8			45
							2	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
11	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	182	1	1350	2	N	-0-					52
12	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	188	1	1407	2	N	-0-					52
01	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	179	1	1389	2	N	-0-					52
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	150	1	1289	2	N	38	1	8			89
							42	9									
03	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	182	1	1365	2	N	6					95
							7	9									
04	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	136	1	1338	2	N	26	92	1	2	8	27
							29	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	367	1	2720	2	N	22	176	1			28
							24	9									
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	367	1	2745	2	N	-0-					28
01	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	321	1	2501	2	N	-0-					28
02	3016	X	2681	-0-	-335	-0-	281	1	2400	2	N	-0-					28
03	3224	X	2956	-0-	-268	-0-	347	1	2609	2	N	-0-					28
04	3120	X	2663	-0-	-457	-0-	246	1	2410	2	N	6	2	8			32
							7	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2140	-0-	-230	-0-	252	1	1869	2	N	17					177
							19	9									
12	2449	X	2214	-0-	-235	-0-	260	1	1948	2	N	5	105	1			77
							6	9									
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	288	1	2242	2	N	-0-					77
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	254	1	2175	2	N	-0-					77
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	275	1	2068	2	N	-0-					77
*04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	228	1	2232	2	N	2	2	8			77
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5862	-0-	-258	-0-	652	1	5199	2	N	10	2	8			95
							11	9									
12	6324	X	5477	-0-	-847	-0-	411	1	5051	2	N	14	2	8			107
							15	9									
01	6262	X	5874	-0-	-388	-0-	309	1	5522	2	N	39	112	1	4	8	30
							43	9									
02	5858	X	5106	-0-	-752	-0-	199	1	4906	2	N	1	1	8			30
							1	9									
03	6045	X	5500	-0-	-545	-0-	371	1	5128	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	5850	X	5340	-0-	-510	-0-	321	1	5002	2	N	15	5	8			40
							17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4299	-0-	-321	-0-	478	1	3809	2	N	11	1	8			33
							12	9									
12	4774	X	4382	-0-	-392	-0-	329	1	4046	2	N	6	2	8			37
							7	9									
01	4619	X	4509	-0-	-110	-0-	239	1	4266	2	N	4	4	8			37
							4	9									
02	4321	X	3738	-0-	-583	-0-	146	1	3591	2	N	1	1	8			37
							1	9									
03	4619	X	4270	-0-	-349	-0-	288	1	3982	2	N	-0-					37
04	4350	X	3838	-0-	-512	-0-	230	1	3593	2	N	14	4	8			47
							15	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
11	3990	X	3689	-0-	-301	-0-	411	1	3276	2	N	2	1	8			30
							2	9									
12	4433	X	4201	-0-	-232	-0-	316	1	3883	2	N	2	2	8			30
							2	9									
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	235	1	4206	2	N	4	4	8			30
							4	9									
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	162	1	3987	2	N	1	1	8			30
							1	9									
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	334	1	4618	2	N	3	1	8			32
							3	9									
*04	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	301	1	4691	2	N	16	5	8			43
							18	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2761	-0-	-239	-0-	307	1	2450	2	N	4	1	8			48
							4	9									
12	3007	X	2674	-0-	-333	-0-	201	1	2469	2	N	4	2	8			50
							4	9									
01	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	150	1	2688	2	N	3	3	8			50
							3	9									
02	2726	X	2548	-0-	-178	-0-	99	1	2449	2	N	-0-					50
03	2914	X	2677	-0-	-237	-0-	181	1	2496	2	N	-0-					50
04	2760	X	2549	-0-	-211	-0-	154	1	2392	2	N	3	3	8			50
							3	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2842	-0-	-8	-0-	471	1 2 9	2369	2	N	2	2	8			73
12	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	443	1 2 9	2362	2	N	2	2	8			73
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	364	1 4 9	2549	2	N	4	4	8			73
02	2755	X	2315	-0-	-440	-0-	215	1 9 9	2091	2	N	8	1	8			80
03	2945	X	2819	-0-	-126	-0-	299	1 6 9	2514	2	N	5	1	8			84
04	2850	X	2718	-0-	-132	-0-	231	1 11 9	2476	2	N	10	7	8			87

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

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
11	3360	X	3120	-0-	-240	-0-	347	1 8 9	2765	2	N	7	1	8			73
12	3441	X	2869	-0-	-572	-0-	214	1 25 9	2630	2	N	23	2	8			94
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	186	1 7 9	3327	2	N	6	70	1	3	8	27
02	3132	X	2929	-0-	-203	-0-	114	1 1 9	2814	2	N	1	1	8			27
03	3348	X	3176	-0-	-172	-0-	215	1 1 9	2960	2	N	1	1	8			27
04	3420	X	3096	-0-	-324	-0-	187	1 4 9	2905	2	N	4	4	8			27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3895	-0-	-65	-0-	641	1 26 9	3228	2	N	24	1	8			120
12	4061	X	3997	-0-	-64	-0-	630	1 7 9	3360	2	N	6	97	1	2	8	27
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	527	1 3 9	3686	2	N	3	3	8			27
02	3770	X	3651	-0-	-119	-0-	340	1 1 9	3310	2	N	1	1	8			27
03	4030	X	3996	-0-	-34	-0-	424	1	3572	2	N	-0-					27
04	4080	X	3920	-0-	-160	-0-	334	1 11 9	3575	2	N	10	4	8			33

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4569	-0-	-81	-0-	754	1 21 9	3794	2	N	19	1	8			110
12	4774	X	4473	-0-	-301	-0-	705	1 11 9	3757	2	N	10	45	1	2	8	73
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	594	1 3 9	4151	2	N	3	3	8			73
02	4350	X	4222	-0-	-128	-0-	393	1 1 9	3828	2	N	1	1	8			73
03	4650	X	4489	-0-	-161	-0-	477	1 1 9	4011	2	N	1	1	8			73
04	4500	X	4377	-0-	-123	-0-	373	1 17 9	3987	2	N	15	4	8			84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	183	1	1351	2	N	-0-					27
12	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	166	1	1239	2	N	-0-					27
01	1612	N	1375	-0-	-237	-0-	156	1	1219	2	N	-0-					27
02	1479	N	1262	-0-	-217	-0-	132	1	1130	2	N	-0-					27
03	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	161	1	1202	2	N	13					40
							14	9									
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	126	1	1235	2	N	2					42
							2	9									

INDIGO MINERALS LLC 423834
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	632	-0-	-178	-0-	93	1	539	2	Y	-0-					11
12	620	N	526	-0-	-94	-0-	93	1	432	2	Y	1					12
							1	9									
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	113	1	422	2	Y	-0-					12
02	609	N	573	-0-	-36	-0-	133	1	439	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
03	527	N	453	-0-	-74	-0-	99	1	354	2	Y	-0-					12
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	137	1	444	2	Y	5	1	8			16
							6	9									

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2921	N	2263	-0-	-658	-0-	332	1	1931	2	Y	-0-					49
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	326	1	1513	2	Y	1					50
							1	9									
01	2697	X	1280	-0-	-1417	-0-	271	1	1009	2	Y	-0-					50
02	3509	X	896	-0-	-2613	-0-	208	1	686	2	Y	2	2	8			50
							2	9									
03	3751	X	1245	-0-	-2506	-0-	272	1	972	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
04	2250	X	875	-0-	-1375	-0-	204	1	663	2	Y	7	2	8			55
							8	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	737	-0-	-2203	-0-	731	2	6	9	N	5					129
12	3038	X	1776	-0-	-1262	-0-	1766	2	10	9	N	9	1	8			137
01	3038	X	1944	-0-	-1094	-0-	1929	2	15	9	N	14	4	8			147
02	2842	X	2703	-0-	-139	-0-	2689	2	14	9	N	13	5	8			155
03	2790	X	1891	-0-	-899	-0-	1888	2	3	9	N	3	1	8			157
*04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2889	2	11	9	N	10	7	8			160

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
11	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	173	1	1004	2	Y	-0-					27
12	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	239	1	1109	2	Y	-0-					27
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	307	1	1144	2	Y	-0-					27
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	293	1	967	2	Y	4	4	8			27
							4	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	321	1	1148	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
04	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	321	1	1043	2	Y	12	4	8			35
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	102	1	593	2	Y	-0-					13
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	126	1	586	2	Y	-0-					13
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	149	1	557	2	Y	-0-					13
02	667	N	527	-0-	-140	-0-	122	1	404	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	713	N	553	-0-	-160	-0-	120	1	432	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
04	690	N	405	-0-	-285	-0-	94	1	307	2	Y	4	1	8			16
							4	9									

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
11	720	N	644	-0-	-76	-0-	96	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	78	1	426	2	Y	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	143	1	858	2	Y	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	110	1	641	2	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	103	1	566	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	585	-0-	-375	-0-	91	1	494	2	Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	360	1	2069	2	Y	-0-					-0-
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	291	1	1590	2	Y	-0-					-0-
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	293	1	1762	2	Y	-0-					-0-
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	320	1	1856	2	Y	-0-					-0-
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	423	1	2326	2	Y	-0-					-0-
*04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	408	1	2205	2	Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	757	-0-	-1643	-0-	112	1	645	2	Y	-0-					-0-
12	2542	N	971	-0-	-1571	-0-	150	1	821	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	867	-0-	-311	-0-	124	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	2378	X	753	-0-	-1625	-0-	111	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	1178	X	615	-0-	-563	-0-	95	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	930	X	662	-0-	-268	-0-	103	1	559	2	Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1836	-0-	-84	-0-	272	1	1563	2	Y	1					245
							1	9									
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	349	1	1912	2	Y	26	175	1	4	8	92
							29	9									
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	308	1	1849	2	Y	4	4	8			92
							4	9									
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	271	1	1576	2	Y	4	4	8			92
							4	9									
03	2294	N	1607	-0-	-687	-0-	247	1	1360	2	Y	-0-					92
04	2100	N	1533	-0-	-567	-0-	238	1	1288	2	Y	6	6	8			92
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	435	-0-	-585	-0-	118	1	317	2	Y	-0-					34
12	1054	X	297	-0-	-757	-0-	11	1	286	2	Y	-0-					34
01	1054	X	129	-0-	-925	-0-	17	1	111	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
02	435	N	316	-0-	-119	-0-	22	1	292	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	75	1	320	2	Y	-0-					34
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	74	1	362	2	Y	3	3	8			34
							3	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	55	-0-	-155	-0-	15	1	40	2	Y	-0-					59
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					59
01	124	N	14	-0-	-110	-0-	2	1	11	2	Y	1	1	8			59
							1	9									
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	4	1	44	2	Y	2	2	8			59
							2	9									
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	2	Y	-0-					59
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	44	2	Y	3	3	8			59
							3	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	15	4	1	9	N	1					95
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	39	4	1	9	N	1					96
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	4			N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	49	2	33	9	N	30					126
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	4	6	9	N	5					131

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	28	1	392	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	27	1	370	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2800	-0-	-230	-0-	91	1	2709	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3158	-0-	-35	-0-	127	1	3031	2	Y	-0-					-0-
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	137	1	3206	2	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2841	-0-	-146	-0-	119	1	2722	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	120	1	2925	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3160	-0-	-80	-0-	111	1	3049	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	-0-					-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

11	3480	X	3164	-0-	-316	-0-	104	1	3060	2	Y	-0-					-0-
12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	152	1	3578	2	Y	-0-					-0-
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	138	1	3240	2	Y	-0-					-0-
02	3103	X	2829	-0-	-274	-0-	118	1	2711	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2835	-0-	-885	-0-	111	1	2724	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2721	-0-	-879	-0-	96	1	2625	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

11	3390	X	2618	-0-	-772	-0-	86	1	2532	2	Y	-0-					-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	131	1	3113	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3131	X	2631	-0-	-500	-0-	107	1	2523	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2813	X	2780	-0-	-33	-0-	117	1	2661	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3255	X	3003	-0-	-252	-0-	118	1	2885	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2344	-0-	-806	-0-	82	1	2256	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

11	3750	X	3427	-0-	-323	-0-	112	1	3312	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	3875	X	3433	-0-	-442	-0-	140	1	3290	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	3596	X	3345	-0-	-251	-0-	136	1	3205	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	3364	X	3030	-0-	-334	-0-	126	1	2902	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3534	X	3187	-0-	-347	-0-	124	1	3062	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3420	X	3112	-0-	-308	-0-	109	1	3000	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

11	2970	X	2894	-0-	-76	-0-	29	1	2861	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	3069	X	2842	-0-	-227	-0-	29	1	2809	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	3069	X	2743	-0-	-326	-0-	27	1	2706	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	32	1	3158	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	28	1	2782	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2880	X	2812	-0-	-68	-0-	28	1	2778	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2654	-0-	-406	-0-	27	1	2627	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2930	-0-	-232	-0-	29	1	2901	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	2183	-0-	-1475	-0-	22	1	2161	2	Y	-0-					-0-
02	3422	X	2332	-0-	-1090	-0-	23	1	2309	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	2275	-0-	-1383	-0-	23	1	2252	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2129	-0-	-721	-0-	19	1	1911	2	Y	181	181	1			-0-
							199	9									

LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	214	-0-	-236	-0-	214	2			Y	-0-					69
12	279	X	203	-0-	-76	-0-	203	2			Y	-0-					69
01	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					69
02	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					69
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					69
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					69

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					84
12	775	X	478	-0-	-297	-0-	478	2			Y	-0-	46	1			38
01	775	X	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					38
02	725	X	546	-0-	-179	-0-	546	2			Y	-0-					38
03	713	X	423	-0-	-290	-0-	406	2	17	9	Y	15					53
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	39	1			14

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					220
12	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	2			N	-0-					220
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					220
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					220
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					220
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					220

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	224	-0-	-376	-0-	221	2	3	9	Y	3					34
12	620	X	193	-0-	-427	-0-	193	2			Y	-0-					34
01	767	X	767	-0-	-0-	-0-	734	2	33	9	Y	30	44	1			20
02	868	X	868	-0-	-0-	-0-	829	2	39	9	Y	35	45	1			10
03	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1030	2	40	9	Y	36					46
*04	806	X	806	-0-	-0-	-0-	773	2	33	9	Y	30	47	1			29

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
11	1140	X	1124	-0-	-16	-0-	1124	2			Y	-0-					13
12	1147	X	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			Y	-0-					13
01	1147	X	967	-0-	-180	-0-	967	2			Y	-0-					13
02	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					13
03	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1923	2	44	9	Y	40					53
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	749	-0-	-121	-0-	749	2			Y	-0-					13
12	1023	X	659	-0-	-364	-0-	659	2			Y	-0-					13
01	1240	X	661	-0-	-579	-0-	661	2			Y	-0-					13
02	1160	X	685	-0-	-475	-0-	685	2			Y	-0-					13
03	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1240	2	44	9	Y	40					53
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					53

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
11	390	X	19	-0-	-371	-0-	19	2			Y	-0-					84
12	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-	46	1			38
01	372	X	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-					38
02	348	X	285	-0-	-63	-0-	285	2			Y	-0-					38
03	434	X	288	-0-	-146	-0-	271	2	17	9	Y	15					53
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	39	1			14

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
11	750	X	666	-0-	-84	-0-	663	2	3	9	Y	3					34
12	806	X	579	-0-	-227	-0-	579	2			Y	-0-					34
01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1678	2	33	9	Y	30	44	1			20
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3910	2	39	9	Y	35	45	1			10
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3863	2	40	9	Y	36					46
*04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2610	2	33	9	Y	30	47	1			29

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
11	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4785	2	3	9	Y	3					34
12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					34
01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5977	2	33	9	Y	30	44	1			20
02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4976	2	39	9	Y	35	45	1			10
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5408	2	40	9	Y	36					46
04	5820	X	4093	-0-	-1727	-0-	4060	2	33	9	Y	30	47	1			29

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
11	630	X	604	-0-	-26	-0-	604	2			Y	-0-					84
12	713	X	562	-0-	-151	-0-	562	2			Y	-0-	46	1			38
01	713	X	452	-0-	-261	-0-	452	2			Y	-0-					38
02	667	X	546	-0-	-121	-0-	546	2			Y	-0-					38
03	620	X	481	-0-	-139	-0-	464	2	17	9	Y	15					53
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	39	1			14

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
11	2070	X	1926	-0-	-144	-0-	1926	2			Y	-0-					69
12	2418	X	1773	-0-	-645	-0-	1773	2			Y	-0-					69
01	2418	X	2035	-0-	-383	-0-	2035	2			Y	-0-					69
02	2262	X	1599	-0-	-663	-0-	1599	2			Y	-0-					69
03	1984	X	1675	-0-	-309	-0-	1675	2			Y	-0-					69
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					69

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					69
12	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					69
01	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					69
02	1305	X	960	-0-	-345	-0-	960	2			Y	-0-					69
03	1395	X	930	-0-	-465	-0-	930	2			Y	-0-					69
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					84
12	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-	46	1			38
01	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					38
02	1015	X	996	-0-	-19	-0-	996	2			Y	-0-					38
03	1333	X	809	-0-	-524	-0-	792	2	17	9	Y	15					53
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	39	1			14

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1696	-0-	-554	-0-	1693	2	3	9	Y	3					34
12	2325	X	1479	-0-	-846	-0-	1479	2			Y	-0-					34
01	2325	X	2130	-0-	-195	-0-	2097	2	33	9	Y	30	44	1			20
02	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2133	2	39	9	Y	35	45	1			10
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2575	2	40	9	Y	36					46
*04	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2224	2	33	9	Y	30	47	1			29

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	X	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					244
12	11	X	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					244
01	11	X	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					244
02	39	X	39	-0-	-0-	-0-	15	2	24	9	N	22	181	1			85
03	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					85
04	8	X	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					85

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 7 RRCID -> 212310 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9598 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2016 - PLUGGED 02/16/16

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	Y	-0-					19
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	720	3	Y	-0-					19
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	3	Y	-0-					19
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	3	Y	-0-					19
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	482	3	Y	4					23
							4	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	14	1	317	3	N	-0-					45
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	N	-0-					45
01	403	N	210	-0-	-193	-0-	16	1	194	3	N	-0-					45
02	319	N	297	-0-	-22	-0-	21	1	276	3	N	-0-					45
03	341	N	230	-0-	-111	-0-	16	1	214	3	N	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	660	-0-	-90	-0-	657	3	3	9	Y	3					33
12	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	3			Y	-0-					33
01	744	N	591	-0-	-153	-0-	591	3			Y	-0-					33
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	863	3	10	9	Y	9					42
03	651	N	555	-0-	-96	-0-	547	3	8	9	Y	7					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1141	-0-	-1259	-0-	52	1	1089	3	Y	-0-					-0-
12	2418	X	1044	-0-	-1374	-0-	79	1	965	3	Y	-0-					-0-
01	2356	X	1065	-0-	-1291	-0-	87	1	978	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	621	-0-	-46	-0-	47	1	574	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	447	-0-	-266	-0-	34	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	750	-0-	-150	-0-	750	3			N	-0-					110
12	930	N	691	-0-	-239	-0-	691	3			N	-0-					110
01	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	3			N	-0-					110
02	725	N	696	-0-	-29	-0-	683	3	13	9	N	12	110	1			12
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	932	-0-	-358	-0-	932	3			Y	-0-					2
12	1209	N	928	-0-	-281	-0-	928	3			Y	-0-					2
01	1085	N	799	-0-	-286	-0-	799	3			Y	-0-					2
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					2
*03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	3			Y	-0-					7
12	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			Y	-0-					7
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			Y	-0-	6	1			1
02	522	N	512	-0-	-10	-0-	512	3			Y	-0-					1
03	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	3			Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	620	1	1591	3	N	4					156
							4	9									
12	2759	N	2403	-0-	-356	-0-	646	1	1750	3	N	6					162
							7	9									
01	2635	N	1983	-0-	-652	-0-	495	1	1480	3	N	7					169
							8	9									
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	608	1	2205	3	N	9					178
							10	9									
*03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	616	1	2108	3	N	2	152	1			28
							2	9									
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					28

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	67	1	1422	3	N	1					22
							1	9									
12	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	116	1	1424	3	N	-0-					22
01	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	128	1	1443	3	N	2					24
							2	9									
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	121	1	1473	3	N	14					38
							15	9									
*03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	141	1	1705	3	N	-0-					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1804	3	19	9	N	17					96
12	1829	N	1580	-0-	-249	-0-	1572	3	8	9	N	7					103
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1680	3	9	9	N	8					111
02	1653	N	1650	-0-	-3	-0-	1644	3	6	9	N	5					116
*03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	3	8	9	N	7					123
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1477	3			N	-0-					20
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					20
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					20
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					20
03	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1511	3	3	9	N	3					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	306	-0-	-144	-0-	13	1	290	3	Y	3					22
							3	9									
12	775	N	323	-0-	-452	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					22
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	Y	8					30
							9	9									
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	Y	5					35
							6	9									
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	400	3	Y	7					42
							8	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	330	X	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-					98
12	352	X	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	N	1	1	8			98
01	445	X	445	-0-	-0-	-0-	441	3	4	9	N	4	4	8			98
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	3	1	9	N	1	1	8			98
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					98
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

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
11	3000	N	2601	-0-	-399	1756	118 1	1 9	2482	3	Y	1					12
12	4161	X	2405	-0-	-1756	-0-	181	1	2224	3	Y	-0-					12
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	176 4	1 9	1989	3	Y	4					16
02	4785	X	1803	-0-	-2982	-0-	137 6	1 9	1660	3	Y	5					21
03	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	225 10	1 9	2728	3	Y	9					30
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					30

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
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					152
12	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	1380	3	1	9	N	1					153
01	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	1441	3	7	9	N	6	61	1			98
02	1508	N	1276	-0-	-232	-0-	1274	3	2	9	N	2	52	1	1	8	47
03	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1179	3	9	9	N	8					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
11	2250	N	2085	-0-	-165	-0-	2085	3			N	-0-					169
12	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	2135	3	11	9	N	10					179
01	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	2175	3	17	9	N	15	4	8			190
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2037	3	6	9	N	5					195
*03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2194	3	7	9	N	6	163	1			38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	68 3	1 9	1441	3	Y	3					21
12	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	117	1	1437	3	Y	-0-					21
01	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	130 8	1 9	1467	3	Y	7					28
02	1450	N	1365	-0-	-85	-0-	104 4	1 9	1257	3	Y	4					32
03	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	105 8	1 9	1276	3	Y	7					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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
11	2100	N	1891	-0-	-209	-0-	1891	3			N	-0-					45
12	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1989	3			N	-0-					45
01	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1982	3			N	-0-					45
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1878	3	8	9	N	7					52
*03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2236	3	23	9	N	21					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	3			N	-0-					8
12	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					8
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					8
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-	8	6			-0-
*03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	988	3	3	9	N	3					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	58	1	1609	3	Y	2					85
							2	9									
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1860	3	13	9	Y	12	87	1			10
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1781	3	18	9	Y	16					26
02	1624	N	1617	-0-	-7	-0-	1599	3	18	9	Y	16					42
03	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	1679	3	17	9	Y	15					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

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
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	88	1	1850	3	Y	13					63
							14	9									
12	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	140	1	1710	3	Y	17					80
							19	9									
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	176	1	1988	3	Y	25					105
							28	9									
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	171	1	2081	3	Y	31					136
							34	9									
*03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	183	1	2218	3	Y	18					154
							20	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

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
11	1560	N	1307	-0-	-253	-0-	1307	3			Y	-0-					3
12	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	3			Y	-0-					3
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					3
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					3
*03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1481	-0-	-229	-0-	67	1	1414	3	Y	-0-					16
12	1767	N	1479	-0-	-288	-0-	112	1	1367	3	Y	-0-					16
01	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	116	1	1307	3	Y	-0-					16
02	1392	N	1200	-0-	-192	-0-	91	1	1109	3	Y	-0-					16
03	1488	N	1194	-0-	-294	-0-	91	1	1100	3	Y	3					19
							3	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	1020	N	985	-0-	-35	-0-	978	3	7	9	Y	6					20
12	1116	N	934	-0-	-182	-0-	928	3	6	9	Y	5					25
01	1116	N	958	-0-	-158	-0-	944	3	14	9	Y	13					38
02	928	N	919	-0-	-9	-0-	907	3	12	9	Y	11					49
*03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2570	3	23	9	Y	21					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

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
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	728	3	Y	1					8
							1	9									
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	60	1	731	3	Y	-0-					8
01	837	N	685	-0-	-152	-0-	56	1	627	3	Y	2					10
							2	9									
02	725	N	620	-0-	-105	-0-	47	1	569	3	Y	4					14
							4	9									
03	806	N	687	-0-	-119	-0-	52	1	629	3	Y	5					19
							6	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	106	1	2231	3	Y	-0-					-0-
12	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	192	1	2358	3	Y	-0-					-0-
01	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	164	1	1851	3	Y	-0-					-0-
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	158	1	1917	3	Y	-0-					-0-
*03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	157	1	1902	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	721	-0-	-509	-0-	708	3	13	9	Y	12					52
12	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	3			Y	-0-					52
01	868	N	657	-0-	-211	-0-	657	3			Y	-0-					52
02	696	N	619	-0-	-77	-0-	619	3			Y	-0-					52
03	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	3			Y	-0-					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	3			N	-0-					52
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	717	3	7	9	N	6					58
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	696	3	4	9	N	4					62
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					62
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	91	1	1918	3	Y	-0-					51
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	172	1	2112	3	Y	1	1	8			51
							1	9									
01	1705	N	1242	-0-	-463	-0-	101	1	1141	3	Y	-0-					51
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	179	1	2177	3	Y	-0-					51
*03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	165	1	1994	3	Y	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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
11	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	73	1	1546	3	N	-0-					14
12	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	132	1	1624	3	N	-0-					14
01	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	142	1	1598	3	N	3					17
							3	9									
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	123	1	1490	3	N	-0-					17
*03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	130	1	1579	3	N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	93	1	1968	3	Y	-0-					16
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	152	1	1868	3	Y	-0-					16
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	159	1	1797	3	Y	-0-					16
02	1972	N	1863	-0-	-109	-0-	142	1	1721	3	Y	-0-					16
03	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	146	1	1773	3	Y	3					19
							3	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1523	3	6	9	N	5					157
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					157
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	3	2	9	N	2	2	8			157
02	1305	N	1122	-0-	-183	-0-	1120	3	2	9	N	2	2	8			157
03	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1256	3			N	-0-					157
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

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
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1484	3	13	9	N	12					187
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1698	3	22	9	N	20	172	1			35
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					35
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1541	3	10	9	N	9	1	8			43
*03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1586	3	11	9	N	10					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	1257	3	2	9	N	2					140
12	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1053	3	12	9	N	11					151
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1173	3	30	9	N	27	2	8			176
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	3	2	9	N	2	97	1	1	8	80
*03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
11	4110	X	2387	-0-	-1723	-0-	108	1	2279	3	Y	-0-					184
12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	331	1	4061	3	Y	-0-					184
01	4371	X	3566	-0-	-805	-0-	290	1	3269	3	Y	6					190
							7	9									
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	275	1	3344	3	Y	3					193
							3	9									
03	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	246	1	2977	3	Y	2					195
							2	9									
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					195

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2703	3	21	9	Y	19					53
12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2816	3	31	9	Y	28	1	8			80
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2760	3	25	9	Y	23					103
02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2608	3	26	9	Y	24					127
*03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2804	3	21	9	Y	19					146
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					146

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	95	1	2009	3	Y	3					41
							3	9									
12	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	156	1	1909	3	Y	1					42
							1	9									
01	2232	N	1998	-0-	-234	-0-	163	1	1834	3	Y	1					43
							1	9									
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	170	1	2063	3	Y	-0-					43
*03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	182	1	2205	3	Y	5					48
							6	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	51	1	244	3	N	-0-					9
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	52	1	260	3	N	-0-					9
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	38	1	269	3	N	-0-					9
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	45	1	294	3	N	-0-					9
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	58	1	374	3	N	12					21
							13	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	56	1	1177	3	N	-0-					112
12	1054	N	698	-0-	-356	-0-	53	1	645	3	N	-0-					112
01	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	85	1	961	3	N	1					113
							1	9									
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	130	1	1582	3	N	11					124
							12	9									
*03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	162	1	1966	3	N	5					129
							6	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1122	-0-	-648	-0-	48	1	1074	3	N	-0-					107
12	1519	N	1131	-0-	-388	-0-	79	1	1052	3	N	-0-					107
01	1364	N	1008	-0-	-356	-0-	76	1	932	3	N	-0-					107
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	81	1	1069	3	N	-0-					107
*03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	84	1	1103	3	N	-0-					107
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2116	-0-	-134	-0-	2101	3	15	9	N	14	165	1			94
12	2232	N	2142	-0-	-90	-0-	2139	3	3	9	N	3					97
01	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	2131	3	26	9	N	24					121
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2058	3	14	9	N	13					134
*03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2203	3	12	9	N	11					145
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

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
11	1800	N	920	-0-	-880	-0-	42	1	877	3	N	1					71
							1	9									
12	1767	N	876	-0-	-891	-0-	66	1	808	3	N	2					73
							2	9									
01	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	83	1	931	3	N	-0-					73
02	899	N	813	-0-	-86	-0-	62	1	751	3	N	-0-					73
03	868	N	725	-0-	-143	-0-	55	1	670	3	N	-0-					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2951	3	2	9	Y	2					43
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3035	3	2	9	Y	2					45
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3208	3	7	9	Y	6					51
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2716	3	6	9	Y	5					56
*03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2997	3	11	9	Y	10					66
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	2190	N	1626	-0-	-564	-0-	74	1	1552	3	N	-0-					37
12	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	155	1	1897	3	N	23					60
							25	9									
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	156	1	1761	3	N	8					68
							9	9									
02	1566	N	1532	-0-	-34	-0-	115	1	1391	3	N	24					92
							26	9									
03	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	150	1	1824	3	N	63					155
							69	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

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
11	1050	N	982	-0-	-68	-0-	974	3	8	9	Y	7					127
12	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1052	3	14	9	Y	13	1	8			139
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1102	3	31	9	Y	28	133	1			34
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1273	3	50	9	Y	45	1	8			78
*03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1682	3	17	9	Y	15					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	951	3	4	9	Y	4					49
12	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	3			Y	-0-					49
01	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			Y	-0-					49
02	928	N	888	-0-	-40	-0-	874	3	14	9	Y	13					62
*03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1199	3	10	9	Y	9					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

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
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	68	1	1895	3	Y	3					94
							3	9									
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2319	3	14	9	Y	13	96	1			11
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2251	3	20	9	Y	18					29
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2031	3	19	9	Y	17					46
*03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2089	3	19	9	Y	17					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

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
11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					65
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					65
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	26	1	1056	2	N	-0-					27
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	35	1	1443	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	53	1	2172	2	N	13					40
							14	9									
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	34	1	1453	2	N	-0-					40
*03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	39	1	1592	2	N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	35	1	1391	2	N	3	1	8			92
							3	9									
12	1612	N	1208	-0-	-404	-0-	28	1	1179	2	N	1	1	8			92
							1	9									
01	1612	N	1206	-0-	-406	-0-	28	1	1175	2	N	3					95
							3	9									
02	1392	N	1249	-0-	-143	-0-	29	1	1220	2	N	-0-					95
*03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	33	1	1358	2	N	-0-					95
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2594	-0-	-256	-0-	63	1	2522	2	N	8	3	8			97
							9	9									
12	2945	X	2630	-0-	-315	-0-	62	1	2558	2	N	9	4	8			102
							10	9									
01	2821	X	2391	-0-	-430	-0-	56	1	2328	2	N	6					108
							7	9									
02	2494	X	2213	-0-	-281	-0-	51	1	2162	2	N	-0-					108
*03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	66	1	2678	2	N	-0-					108
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					108

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1339	-0-	-311	-0-	33	1	1305	2	N	1					18
							1	9									
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	41	1	1716	2	N	8	1	8			25
							9	9									
01	1705	N	1234	-0-	-471	-0-	29	1	1205	2	N	-0-					25
02	1305	N	1005	-0-	-300	-0-	23	1	982	2	N	-0-					25
03	1767	N	919	-0-	-848	-0-	22	1	897	2	N	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	502	-0-	-188	-0-	76	1	426	3	Y	-0-					4
12	713	X	417	-0-	-296	-0-	69	1	348	3	Y	-0-					4
01	651	X	409	-0-	-242	-0-	67	1	342	3	Y	-0-					4
02	493	N	409	-0-	-84	-0-	78	1	331	3	Y	-0-					4
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	65	1	303	3	Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	369	-0-	-81	-0-	118	1	251	2	Y	-0-					29
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	71	1	261	2	Y	-0-					29
01	403	N	300	-0-	-103	-0-	86	1	214	2	Y	-0-					29
02	348	N	205	-0-	-143	-0-	86	1	113	2	Y	5	25	1			9
							6	9									
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	98	1	247	2	Y	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	252	-0-	-618	-0-	38	1	214	3	Y	-0-					57
12	899	X	891	-0-	-8	-0-	147	1	744	3	Y	-0-					57
01	899	X	318	-0-	-581	-0-	52	1	266	3	Y	-0-					57
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	54	1	227	3	Y	-0-					57
03	899	N	570	-0-	-329	-0-	101	1	469	3	Y	-0-					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	433	1	2433	3	Y	-0-					13
12	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	435	1	2194	3	Y	-0-					13
01	2604	X	2388	-0-	-216	-0-	391	1	1997	3	Y	-0-					13
02	3132	X	2126	-0-	-1006	-0-	406	1	1720	3	Y	-0-					13
03	2976	X	1948	-0-	-1028	-0-	345	1	1603	3	Y	-0-					13
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					13

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	261	1	555	2	Y	-0-					9
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	102	1	376	2	Y	-0-					9
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	135	1	337	2	Y	-0-					9
02	783	N	546	-0-	-237	-0-	236	1	308	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	156	1	392	2	Y	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	420	N	340	-0-	-80	-0-	51	1	289	3	Y	-0-					2
12	310	N	183	-0-	-127	-0-	30	1	153	3	Y	-0-					2
01	310	N	199	-0-	-111	-0-	33	1	166	3	Y	-0-					2
02	319	X	261	-0-	-58	-0-	50	1	211	3	Y	-0-					2
03	341	X	214	-0-	-127	-0-	38	1	176	3	Y	-0-					2
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					2

KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2447	-0-	-163	-0-	2439	3	8	9	Y	7					188
12	2542	N	2470	-0-	-72	-0-	2468	3	2	9	Y	2	2	8			188
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2462	3	39	9	Y	35	167	1	2	8	54
02	2320	N	2263	-0-	-57	-0-	2235	3	28	9	Y	25					79
03	2480	N	2291	-0-	-189	-0-	2274	3	17	9	Y	15					94
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	X	853	-0-	-617	-0-	273	1	580	2	Y	-0-					98
12	1488	X	611	-0-	-877	-0-	131	1	480	2	Y	-0-					98
01	1364	X	1196	-0-	-168	-0-	342	1	853	2	Y	1					99
							1	9									
02	783	N	511	-0-	-272	-0-	214	1	280	2	Y	15	87	1			27
							17	9									
*03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	342	1	857	2	Y	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	1500	X	1074	-0-	-426	-0-	162	1	912	3	Y	-0-					75
12	1550	X	665	-0-	-885	-0-	108	1	547	3	Y	9					84
							10	9									
01	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	362	1	1847	3	Y	43					127
							47	9									
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	219	1	929	3	Y	8					135
							9	9									
*03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	285	1	1324	3	Y	5					140
							6	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140

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
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	64	1	357	3	Y	-0-					3
12	620	N	423	-0-	-197	-0-	70	1	353	3	Y	-0-					3
01	403	N	270	-0-	-133	-0-	44	1	226	3	Y	-0-					3
02	406	N	395	-0-	-11	-0-	75	1	320	3	Y	-0-					3
03	434	N	333	-0-	-101	-0-	59	1	274	3	Y	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					40
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	20	1	72	2	Y	-0-					40
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	145	1	360	2	Y	1					41
							1	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	46	1	61	2	Y	6	36	1			11
							7	9									
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	31	1	79	2	Y	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	36	1	76	2	Y	-0-					13
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	365	1	1344	2	Y	-0-					13
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					13
02	116	N	16	-0-	-100	-0-	6	1	7	2	Y	3	12	1			4
							3	9									
03	744	N	31	-0-	-713	-0-	9	1	22	2	Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	360	X	127	-0-	-233	-0-	19	1	108	3	Y	-0-					5
12	186	X	128	-0-	-58	-0-	21	1	107	3	Y	-0-					5
01	186	X	111	-0-	-75	-0-	18	1	93	3	Y	-0-					5
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	3	Y	-0-					5
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	18	1	85	3	Y	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 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
11	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3			N	-0-					40
12	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6205	3	3	9	N	3	3	8			40
01	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	3			N	-0-					40
02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5823	3	9	9	N	8					48
03	6200	X	6076	-0-	-124	-0-	6076	3			N	-0-					48
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					48

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
11	510	X	245	-0-	-265	-0-	37	1	208	3	Y	-0-					4
12	860	X	860	-0-	-0-	-0-	142	1	718	3	Y	-0-					4
01	434	X	184	-0-	-250	-0-	30	1	154	3	Y	-0-					4
02	232	X	226	-0-	-6	-0-	43	1	183	3	Y	-0-					4
03	868	X	547	-0-	-321	-0-	97	1	450	3	Y	-0-					4
04	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					4

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	65	1	2595	2	N	4	3	8			108
							4	9									
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	74	1	3065	2	N	9	4	8			113
							10	9									
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	69	1	2849	2	N	9					122
							10	9									
02	2581	X	2252	-0-	-329	-0-	52	1	2199	2	N	1					123
							1	9									
03	3162	X	2519	-0-	-643	-0-	60	1	2459	2	N	-0-					123
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					123

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
11	2490	N	2327	-0-	-163	-0-	57	1	2269	2	N	1	1	8			43
							1	9									
12	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	56	1	2297	2	N	4	4	8			43
							4	9									
01	2759	N	2622	-0-	-137	-0-	62	1	2552	2	N	7					50
							8	9									
02	2813	X	2807	-0-	-6	-0-	65	1	2742	2	N	-0-					50
03	3007	X	2581	-0-	-426	-0-	62	1	2519	2	N	-0-					50
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					50

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
11	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	167	1	6690	2	N	6	6	8			105
							7	9									
12	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	169	1	6974	2	N	13	13	8			105
							14	9									
01	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	165	1	6791	2	N	7					112
							8	9									
02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	163	1	6877	2	N	-0-					112
*03	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	170	1	6956	2	N	-0-					112
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					112

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
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					73
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	3	3	9	N	3	3	8			73
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	3	6	9	N	5	2	8			76
02	754	X	616	-0-	-138	-0-	616	3			N	-0-					76
03	806	X	677	-0-	-129	-0-	675	3	2	9	N	2					78
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 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
11	31620	X	27026	-0-	-4594	-0-	26925	3	101	9	N	92	1	8			296
12	32674	X	27640	-0-	-5034	-0-	27542	3	98	9	N	89	195	1	3	8	187
01	32674	X	26406	-0-	-6268	-0-	26321	3	85	9	N	77	191	1			73
02	26941	X	24236	-0-	-2705	-0-	24100	3	136	9	N	124					197
03	28799	X	25280	-0-	-3519	-0-	25182	3	98	9	N	89	194	1			92
04	27030	X	NO RPT	-0-	-27030	-0-					N	NO RPT					92

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33930	X	28896	-0-	-5034	-0-	28610	3	286	9	N	260	364	1	8	8	351
12	34069	X	28010	-0-	-6059	-0-	27659	3	351	9	N	319	360	1	13	8	297
01	32891	X	26453	-0-	-6438	-0-	26131	3	322	9	N	293	364	1	46	8	180
02	29261	X	24584	-0-	-4677	-0-	24258	3	326	9	N	296	182	1	15	8	279
03	30442	X	27459	-0-	-2983	-0-	27153	3	306	9	N	278	363	1			194
04	28890	X	NO RPT	-0-	-28890	-0-					N	NO RPT					194

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45960	X	38585	-0-	-7375	-0-	37851	3	734	9	Y	667	745	1	1	8	200
12	47492	X	39341	-0-	-8151	-0-	38168	3	1173	9	Y	1066	910	1	4	8	352
01	47492	X	37585	-0-	-9907	-0-	36363	3	1222	9	Y	1111	1098	1			365
02	35322	X	34115	-0-	-1207	-0-	33023	3	1092	9	Y	993	926	1			432
03	37758	X	35531	-0-	-2227	-0-	34431	3	1100	9	Y	1000	907	1			525
04	36540	X	NO RPT	-0-	-36540	-0-					Y	NO RPT					525

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61110	X	46929	-0-	-14181	-0-	46350	3	579	9	Y	526	586	1	3	8	157
12	56885	X	45178	-0-	-11707	-0-	45119	3	59	9	Y	54	185	1	12	8	14
01	53196	X	43160	-0-	-10036	-0-	43113	3	47	9	Y	43	43	1			14
02	45124	X	37786	-0-	-7338	-0-	37743	3	43	9	Y	39	36	1			17
03	48236	X	37648	-0-	-10588	-0-	37606	3	42	9	Y	38	35	1			20
04	46680	X	NO RPT	-0-	-46680	-0-					Y	NO RPT					20

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	60	1	1986	2	Y	-0-					228
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	62	1	2121	2	Y	-0-					228
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	62	1	2489	2	Y	-0-					228
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	58	1	2021	2	Y	-0-					228
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	62	1	2203	2	Y	28					256
							31	9									
04	2460	N	2050	-0-	-410	-0-	60	1	1984	2	Y	5	188	1			73
							6	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		10869	-0-	10869	10869	62	1	10609	2	N	180					180
							198	9									
01	17258	X	6389	-0-	-10869	-0-	62	1	6250	2	N	70	185	1			65
							77	9									
02	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	58	1	6789	2	N	84					149
							92	9									
03	7750	X	6033	-0-	-1717	-0-	62	1	5929	2	N	38					187
							42	9									
04	7500	X	5855	-0-	-1645	-0-	60	1	5775	2	N	18					205
							20	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	60	1	1624	2	N	-0-					125
12	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	62	1	1522	2	N	32					157
							35	9									
01	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	62	1	1692	2	N	3					160
							3	9									
02	1624	N	1417	-0-	-207	-0-	58	1	1353	2	N	5					165
							6	9									
03	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	62	1	1446	2	N	5					170
							6	9									
04	1710	N	1292	-0-	-418	-0-	60	1	1230	2	N	2					172
							2	9									

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3056	-0-	56	56	60	1	2996	2	N	-0-	182	1			33
12	2032	N	1976	-0-	-56	-0-	62	1	1904	2	N	9					42
							10	9									
01	2263	N	2035	-0-	-228	-0-	62	1	1973	2	N	-0-					42
02	2900	X	2551	-0-	-349	-0-	58	1	2493	2	N	-0-					42
03	3100	X	2591	-0-	-509	-0-	62	1	2529	2	N	-0-					42
04	3000	X	1900	-0-	-1100	-0-	60	1	1840	2	N	-0-					42

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
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	60	1	2780	2	N	20					47
							22	9									
12	2883	X	2844	-0-	-39	-0-	62	1	2746	2	N	33					80
							36	9									
01	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	62	1	2919	2	N	17					97
							19	9									
02	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	58	1	2752	2	N	-0-					97
03	2852	N	2590	-0-	-262	-0-	60	1	2486	2	N	40					137
							44	9									
*04	3000	N	3008	-0-	8	8	60	1	2948	2	N	-0-					137

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
11	1650	N	1396	-0-	-254	-0-	60	1	1330	2	N	5					179
							6	9									
12	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	62	1	1435	2	N	6					185
							7	9									
01	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	62	1	1242	2	N	5					190
							6	9									
02	1363	N	1012	-0-	-351	-0-	58	1	939	2	N	14	177	1			27
							15	9									
03	1519	N	1168	-0-	-351	-0-	48	1	1117	2	N	3					30
							3	9									
*04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	60	1	1462	2	N	-0-					30

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
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	60	1	1844	2	N	10					87
							11	9									
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	62	1	2002	2	N	15					102
							17	9									
01	2139	N	1614	-0-	-525	-0-	62	1	1469	2	N	75					177
							83	9									
02	1856	N	1238	-0-	-618	-0-	58	1	1161	2	N	17	167	1			27
							19	9									
03	2077	N	1732	-0-	-345	-0-	60	1	1672	2	N	-0-					27
*04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	60	1	1768	2	N	-0-					27

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1944	N	1858	-0-	-86	-0-	60	1	1798	2	N	-0-	185	1			35
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	62	1	2556	2	N	-0-					35
01	3100	X	2287	-0-	-813	-0-	62	1	2173	2	N	47					82
							52	9									
02	2900	X	2178	-0-	-722	-0-	58	1	2120	2	N	-0-					82
03	3100	X	2152	-0-	-948	-0-	60	1	2092	2	N	-0-					82
04	2520	X	1797	-0-	-723	-0-	60	1	1737	2	N	-0-					82

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
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	60	1	3808	2	N	-0-					80
12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	62	1	3383	2	N	-0-					80
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	62	1	3052	2	N	-0-					80
02	2900	X	2492	-0-	-408	-0-	58	1	2434	2	N	-0-					80
03	3100	X	2361	-0-	-739	-0-	54	1	2281	2	N	24					104
							26	9									
04	3000	X	2080	-0-	-920	-0-	52	1	2025	2	N	3					107
							3	9									

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
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	44	1	1861	2	N	4					116
							4	9									
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	48	1	2395	2	N	10					126
							11	9									
01	2294	N	1787	-0-	-507	-0-	34	1	1746	2	N	6					132
							7	9									
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	38	1	1943	2	N	6					138
							7	9									
03	2449	N	1794	-0-	-655	-0-	48	1	1742	2	N	4					142
							4	9									
04	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	44	1	1578	2	N	3					145
							3	9									

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2282	-0-	-478	-0-	60	1	2222	2	N	-0-					136
12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	62	1	2562	2	N	-0-					136
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	62	1	2438	2	N	-0-					136
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	58	1	2229	2	N	35					171
							39	9									
03	2635	N	2151	-0-	-484	-0-	52	1	2064	2	N	32	166	1			37
							35	9									
04	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	60	1	2307	2	N	-0-					37

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
11	2760	X	2687	-0-	-73	-0-	60	1	2627	2	N	-0-					73
12	2573	X	2313	-0-	-260	-0-	62	1	2251	2	N	-0-					73
01	2573	X	2427	-0-	-146	-0-	62	1	2365	2	N	-0-					73
02	2610	X	2144	-0-	-466	-0-	58	1	2086	2	N	-0-					73
03	2325	N	1946	-0-	-379	-0-	52	1	1894	2	N	-0-					73
04	2340	N	2013	-0-	-327	-0-	60	1	1953	2	N	-0-					73

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					123
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	60	1	1794	2	N	16					53
							18	9									
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	62	1	2346	2	N	-0-					53
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	62	1	1809	2	N	-0-					53
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	58	1	1850	2	N	-0-					53
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	62	1	1863	2	N	-0-					53
*04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	60	1	2091	2	N	-0-					53

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	60	1	1981	2	N	-0-					102
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	62	1	2444	2	N	5					107
							6	9									
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	62	1	2278	2	N	5					112
							6	9									
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	58	1	1794	2	N	-0-					112
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	62	1	1897	2	N	-0-					112
*04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	60	1	2004	2	N	-0-					112

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	60	1	2266	2	N	-0-					10
12	2449	N	2210	-0-	-239	-0-	62	1	2148	2	N	-0-					10
01	2480	N	2131	-0-	-349	-0-	62	1	2069	2	N	-0-					10
02	2262	N	1824	-0-	-438	-0-	58	1	1766	2	N	-0-					10
03	2201	N	1601	-0-	-600	-0-	62	1	1539	2	N	-0-					10
04	2070	N	1846	-0-	-224	-0-	60	1	1786	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

11	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	60	1	1530	2	N	5					113
							6	9									
12	2015	N	1683	-0-	-332	-0-	62	1	1608	2	N	12					125
							13	9									
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	62	1	1779	2	N	12					137
							13	9									
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	58	1	1843	2	N	12					149
							13	9									
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	62	1	1780	2	N	10					159
							11	9									
*04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	56	1	1825	2	N	8					167
							9	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	16	1	950	2	N	-0-					117
12	403	N	239	-0-	-164	-0-	14	1	225	2	N	-0-					117
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	32	1	1067	2	N	-0-					117
02	928	N	818	-0-	-110	-0-	24	1	794	2	N	-0-					117
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	22	1	574	2	N	37					154
							41	9									
04	1050	N	543	-0-	-507	-0-	12	1	531	2	N	-0-					154

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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
11	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	60	1	1442	2	N	-0-					87
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	62	1	1411	2	N	-0-					87
01	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	62	1	1224	2	N	-0-					87
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	56	1	978	2	N	-0-					87
03	1488	N	960	-0-	-528	-0-	50	1	910	2	N	-0-					87
04	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	50	1	978	2	N	38					125
							42	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
11	2400	X	1665	-0-	-735	-0-	56	1	1609	2	N	-0-					68
12	2449	X	1754	-0-	-695	-0-	62	1	1692	2	N	-0-					68
01	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	62	1	1341	2	N	-0-					68
02	1624	N	1048	-0-	-576	-0-	58	1	990	2	N	-0-					68
03	1767	N	1389	-0-	-378	-0-	60	1	1329	2	N	-0-					68
*04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	56	1	1734	2	N	-0-					68

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
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	60	1	2028	2	N	1					50
							1	9									
12	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	48	1	1430	2	N	7					57
							8	9									
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	62	1	1720	2	N	47					104
							52	9									
02	2030	N	1859	-0-	-171	-0-	58	1	1793	2	N	7					111
							8	9									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	62	1	1666	2	N	7					118
							8	9									
*04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	60	1	1730	2	N	1					119
							1	9									

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	60	1	1847	2	N	-0-					84
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	62	1	1754	2	N	-0-					84
01	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	62	1	1655	2	N	18					102
							20	9									
02	1856	N	1739	-0-	-117	-0-	58	1	1681	2	N	-0-					102
03	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	60	1	1566	2	N	45					147
							50	9									
04	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	60	1	1609	2	N	-0-					147

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
11	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	60	1	2818	2	N	1					73
							1	9									
12	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	62	1	2814	2	N	-0-					73
01	2945	N	2646	-0-	-299	-0-	62	1	2584	2	N	-0-					73
02	2784	N	2115	-0-	-669	-0-	58	1	2057	2	N	-0-					73
03	2883	N	2353	-0-	-530	-0-	60	1	2293	2	N	-0-					73
04	2550	N	2513	-0-	-37	-0-	60	1	2453	2	N	-0-					73

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
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	52	1	1150	2	N	-0-					101
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	62	1	788	2	N	39					140
							43	9									
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	2	N	-0-					140
02	1160	N	967	-0-	-193	-0-	42	1	925	2	N	-0-					140
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	48	1	1019	2	N	-0-					140
04	1290	N	904	-0-	-386	-0-	46	1	858	2	N	-0-					140

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
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	60	1	1720	2	N	44					189
							48	9									
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	62	1	1923	2	N	18					207
							20	9									
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	62	1	1867	2	N	-0-					207
02	2175	N	2021	-0-	-154	-0-	58	1	1949	2	N	13					220
							14	9									
03	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	62	1	1802	2	N	19					239
							21	9									
04	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	60	1	1630	2	N	16	182	1			73
							18	9									

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
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	60	1	2633	2	N	-0-					126
12	2542	N	2512	-0-	-30	-0-	62	1	2450	2	N	-0-					126
01	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	62	1	2815	2	N	-0-					126
02	2610	N	2500	-0-	-110	-0-	58	1	2442	2	N	-0-					126
03	2511	N	2299	-0-	-212	-0-	62	1	2237	2	N	-0-					126
04	2790	N	2365	-0-	-425	-0-	60	1	2305	2	N	-0-					126

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					205
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					205
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					205
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					205
03	961	N	799	-0-	-162	-0-	799	2			N	-0-					205
*04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					205

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
*09		14B2 EXT	331	-0-	331	1549	331	2			N	-0-					63
10		14B2 EXT	379	-0-	379	1928	379	2			N	-0-					63
11		14B2 EXT	392	-0-	392	2320	392	2			N	-0-					63
12		14B2 EXT	212	-0-	212	2532	212	2			N	-0-					63
01		14B2 EXT	238	-0-	238	2770	238	2			N	-0-					63
02	2904	X	134	-0-	-2770	-0-	134	2			N	-0-					63
03		14B DENY	159	-0-	159	159	159	2			N	-0-					63
04		14B DENY	488	-0-	488	647	488	2			N	-0-					63

SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840					N	-0-					36
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840					N	-0-					36
*07		14B2 EXT	393	-0-	393	1233	393	2			N	-0-					36
*08		14B2 EXT	378	-0-	378	1611	378	2			N	-0-					36
*09		14B2 EXT	331	-0-	331	1942	331	2			N	-0-					36
*10		14B2 EXT	379	-0-	379	2321	379	2			N	-0-					36
*11		14B2 EXT	391	-0-	391	2712	391	2			N	-0-					36
*12		14B2 EXT	212	-0-	212	2924	212	2			N	-0-					36
*01		14B2 EXT	238	-0-	238	3162	238	2			N	-0-					36
*02	3296	X	134	-0-	-3162	-0-	134	2			N	-0-					36
*03		14B DENY	159	-0-	159	159	159	2			N	-0-					36
04		14B DENY	488	-0-	488	647	488	2			N	-0-					36

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					145
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					145
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					145
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					145
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					145
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					145

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

11	8848	X	2653	-0-	-6195	-0-	227	1	2426	2	N	-0-					27
12	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	278	1	1921	2	N	-0-					27
01	2573	X	1456	-0-	-1117	-0-	117	1	1339	2	N	-0-					27
02	2552	X	1280	-0-	-1272	-0-	153	1	1127	2	N	-0-					27
03	2728	X	2421	-0-	-307	-0-	269	1	2152	2	N	-0-					27
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					84
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	183	2	8	9	N	7					91
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					91
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					91
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

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
11	870	N	587	-0-	-283	-0-	587	2			N	-0-					201
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					201
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					201
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					201
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					201
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					201

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
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					155
12	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					155
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					155
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					155
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	958	2	23	9	N	21					176
04	1080	N	803	-0-	-277	-0-	751	2	52	9	N	47	181	1			42

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	742	1	2584	2	N	1	1	8			65
							1	9									
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	757	1	2651	2	N	2	2	8			65
							2	9									
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	749	1	2611	2	N	4	4	8			65
							4	9									
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	731	1	2523	2	N	-0-					65
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	781	1	2660	2	N	-0-					65
*04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	766	1	2624	2	N	-0-					65

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	5			-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-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					110
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	323	2	1	9	N	1	1	8			110
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					110
02	319	N	310	-0-	-9	-0-	310	2			N	-0-					110
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					110
04	330	N	143	-0-	-187	-0-	143	2			N	-0-					110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

11	900	N	893	-0-	-7	-0-	149	1	744	2	N	-0-					32
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	173	1	1202	2	N	4	4	8			32
							4	9									
01	930	N	428	-0-	-502	-0-	80	1	348	2	N	-0-					32
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					32
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					32
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					32

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	61	1	501	2	N	2	1	8			5
							2	9									
12	1178	N	542	-0-	-636	-0-	65	1	477	2	N	-0-					5
01	1054	N	619	-0-	-435	-0-	93	1	523	2	N	3	3	8			5
							3	9									
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	121	1	656	2	N	-0-	5	1			-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	152	1	746	2	Y	-0-					-0-
*04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	179	1	1105	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

11	1500	X	1341	-0-	-159	-0-	239	1	1101	2	Y	1					1
							1	9									
12	1426	X	1424	-0-	-2	-0-	264	1	1160	2	Y	-0-					1
01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	255	1	1173	2	Y	4					5
							4	9									
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	280	1	1202	2	Y	-0-					5
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	240	1	1120	2	Y	80					85
							88	9									
04	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	238	1	1004	2	Y	-0-	57	1			28

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

11	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	99	1	1026	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
12	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	107	1	938	2	Y	3	3	8			16
							3	9									
01	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	100	1	984	2	Y	4	4	8			16
							4	9									
02	1102	N	1043	-0-	-59	-0-	111	1	932	2	Y	-0-					16
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	144	1	1055	2	Y	-0-					16
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	134	1	980	2	Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

11	1590	N	1309	-0-	-281	-0-	77	1	1229	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	94	1	1438	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
01	2387	N	1935	-0-	-452	-0-	105	1	1829	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	67	1	1216	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	94	1	1622	2	Y	-0-					18
04	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	98	1	1563	2	Y	-0-					18

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	115	1	867	2	N	-0-					27
12	806	N	691	-0-	-115	-0-	80	1	611	2	N	-0-					27
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	141	1	993	2	N	-0-					27
02	928	N	677	-0-	-251	-0-	79	1	598	2	N	-0-					27
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	130	1	848	2	N	-0-					27
04	960	N	793	-0-	-167	-0-	102	1	684	2	N	6					33
							7	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	157	1	2851	2	N	1	1	8			72
							1	9									
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	176	1	3004	2	N	-0-					72
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	191	1	3209	2	N	3	3	8			72
							3	9									
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	177	1	2969	2	N	-0-					72
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	171	1	3118	2	N	-0-					72
*04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	157	1	3042	2	N	-0-					72

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

11	360	X	321	-0-	-39	-0-	43	1	278	2	Y	-0-	16	1			-0-
12	372	X	232	-0-	-140	-0-	30	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	589	X	373	-0-	-216	-0-	75	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	551	X	89	-0-	-462	-0-	20	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	589	X	306	-0-	-283	-0-	72	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	360	X	252	-0-	-108	-0-	45	1	207	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 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
11	1560	N	870	-0-	-690	-0-	79	1	790	2	N	1	1	8			129
							1	9									
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	98	1	8			226
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	8	177	1			57
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
11	990	N	952	-0-	-38	-0-	169	1	779	2	Y	4					104
							4	9									
12	1178	N	615	-0-	-563	-0-	114	1	501	2	Y	-0-					104
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					104
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					Y	-0-					104
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	104	1			-0-

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
11	2280	N	2200	-0-	-80	-0-	194	1	2006	2	Y	-0-					13
12	2325	N	2198	-0-	-127	-0-	224	1	1974	2	Y	-0-					13
01	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	209	1	2048	2	Y	-0-					13
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	236	1	1973	2	Y	-0-					13
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	291	1	2137	2	Y	-0-					13
*04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	278	1	2041	2	Y	-0-					13

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
11	1920	N	1527	-0-	-393	-0-	91	1	1435	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	1798	N	944	-0-	-854	-0-	58	1	886	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1488	N	965	-0-	-523	-0-	53	1	912	2	Y	-0-					-0-
02	1682	X	1002	-0-	-680	-0-	52	1	939	2	Y	10	5	1	1	8	4
							11	9									
03	1581	X	728	-0-	-853	-0-	39	1	678	2	Y	10	10	1	1	8	3
							11	9									
04	1530	X	1169	-0-	-361	-0-	69	1	1100	2	Y	-0-					3

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
11	1800	N	1616	-0-	-184	-0-	159	1	1457	2	Y	-0-					15
12	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	156	1	1495	2	Y	-0-					15
01	1860	N	940	-0-	-920	-0-	133	1	807	2	Y	-0-					15
02	1566	N	1409	-0-	-157	-0-	144	1	1265	2	Y	-0-					15
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	194	1	1567	2	Y	-0-					15
*04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	200	1	1351	2	Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	231	1	2115	2	Y	7	7	8			9
							8	9									
12	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	247	1	2375	2	Y	10	10	8			9
							11	9									
01	2449	X	1840	-0-	-609	-0-	259	1	1577	2	Y	4	4	8			9
							4	9									
02	2291	X	2280	-0-	-11	-0-	233	1	2047	2	Y	-0-					9
03	2635	X	1794	-0-	-841	-0-	198	1	1596	2	Y	-0-					9
04	2550	X	1479	-0-	-1071	-0-	190	1	1288	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	88	1	1398	2	Y	-0-					3
12	1891	N	1323	-0-	-568	-0-	81	1	1242	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	92	1	1595	2	Y	42	23	1	5	8	14
							46	9									
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	87	1	1586	2	Y	57	36	1	7	8	28
							63	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	89	1	1532	2	Y	17	31	1	3	8	11
							19	9									
04	1680	N	1529	-0-	-151	-0-	90	1	1437	2	Y	2	2	8			11
							2	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
11	2340	X	2022	-0-	-318	-0-	120	1	1899	2	Y	3	3	8			11
							3	9									
12	2294	N	1566	-0-	-728	-0-	90	1	1388	2	Y	80	77	1	3	8	11
							88	9									
01	2139	N	1694	-0-	-445	-0-	85	1	1480	2	Y	117	78	1	5	8	45
							129	9									
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	96	1	1738	2	Y	113	89	1	5	8	64
							124	9									
03	1581	N	747	-0-	-834	-0-	38	1	645	2	Y	58	92	1	2	8	28
							64	9									
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	111	1	1765	2	Y	4	4	8			28
							4	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
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	35	1	550	2	Y	3	13	1	3	8	-0-
							3	9									
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	50	1	769	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	76	1	1319	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	71	1	1287	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	837	N	668	-0-	-169	-0-	37	1	630	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1350	N	860	-0-	-490	-0-	51	1	805	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	83	1	1321	2	Y	-0-	50	1			-0-
12	1953	N	1013	-0-	-940	-0-	61	1	942	2	Y	9					9
							10	9									
01	2108	N	1091	-0-	-1017	-0-	59	1	1031	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
02	1972	X	1864	-0-	-108	-0-	97	1	1765	2	Y	2	9	1	2	8	-0-
							2	9									
03	2108	X	918	-0-	-1190	-0-	50	1	867	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	129	1	2047	2	Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	63	1	907	2	N	-0-					136
12	1085	N	993	-0-	-92	-0-	73	1	920	2	N	-0-					136
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	86	1	1035	2	N	-0-					136
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	99	1	1054	2	N	-0-					136
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	123	1	1332	2	N	-0-					136
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	114	1	1207	2	N	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

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

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1568	-0-	-142	-0-	98	1	1468	2	Y	2	2	8			79
							2	9									
12	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	103	1	1633	2	Y	3	3	8			79
							3	9									
01	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	107	1	1643	2	Y	39	101	1	4	8	13
							43	9									
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	78	1	1487	2	Y	-0-					13
03	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	78	1	1505	2	Y	21					34
							23	9									
04	1740	N	1506	-0-	-234	-0-	76	1	1430	2	Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	169	1	2532	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	185	1	2926	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
01	2635	X	2479	-0-	-156	-0-	151	1	2326	2	Y	2	2	8			57
							2	9									
02	2610	X	1686	-0-	-924	-0-	84	1	1602	2	Y	-0-					57
03	3100	X	1908	-0-	-1192	-0-	94	1	1814	2	Y	-0-					57
04	3000	X	2807	-0-	-193	-0-	142	1	2665	2	Y	-0-					57

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
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	351	1	2879	2	N	2	1	8			74
							2	9									
12	2790	X	2184	-0-	-606	-0-	261	1	1923	2	N	-0-					74
01	3162	X	2148	-0-	-1014	-0-	324	1	1821	2	N	3	3	8			74
							3	9									
02	3132	X	1672	-0-	-1460	-0-	258	1	1404	2	N	9	83	1			-0-
							10	9									
03	3348	X	2303	-0-	-1045	-0-	120	1	2183	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2919	-0-	-321	-0-	142	1	2756	2	Y	19					19
							21	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
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	113	1	1786	2	Y	9	2	1	6	8	1
							10	9									
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	122	1	1870	2	Y	67	6	8			62
							74	9									
01	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	87	1	1513	2	Y	4	4	8			62
							4	9									
02	1856	N	1690	-0-	-166	-0-	84	1	1515	2	Y	83	112	1	6	8	27
							91	9									
03	2077	N	1514	-0-	-563	-0-	83	1	1429	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
*04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	115	1	1835	2	Y	7	7	8			27
							8	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
11	1140	N	997	-0-	-143	-0-	58	1	926	2	Y	12	108	1	6	8	24
							13	9									
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	87	1	1340	2	Y	4	4	8			24
							4	9									
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	83	1	1438	2	Y	3	3	8			24
							3	9									
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	77	1	1393	2	Y	5	24	1	5	8	-0-
							6	9									
03	1426	N	710	-0-	-716	-0-	39	1	670	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1470	N	64	-0-	-1406	-0-	4	1	59	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1800	N	1612	-0-	-188	-0-	95	1	1514	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1643	N	1296	-0-	-347	-0-	77	1	1176	2	Y	39	31	1	3	8	5
							43	9									
01	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	80	1	1394	2	Y	24	16	1	4	8	9
							26	9									
02	1566	N	1374	-0-	-192	-0-	71	1	1292	2	Y	10	9	1	4	8	6
							11	9									
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	72	1	1238	2	Y	3	6	1	3	8	-0-
							3	9									
*04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	94	1	1501	2	Y	4	4	8			-0-
							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
11	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	150	1	2393	2	N	-0-					101
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	150	1	2549	2	N	1	1	8			101
							1	9									
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	150	1	2374	2	N	2	2	8			101
							2	9									
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	138	1	2131	2	N	-0-					101
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	155	1	2396	2	N	-0-					101
*04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	150	1	2341	2	N	-0-					101

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
11	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	222	1	1665	2	Y	-0-					2
12	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	225	1	1711	2	Y	-0-					2
01	2480	N	1986	-0-	-494	-0-	230	1	1756	2	Y	-0-					2
02	1827	N	1639	-0-	-188	-0-	187	1	1452	2	Y	-0-					2
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	224	1	1780	2	Y	-0-					2
*04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	216	1	1766	2	Y	-0-					2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	267	-0-	-453	-0-	16	1	249	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	371	1	2773	2	Y	-0-					112
12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	528	1	4012	2	Y	-0-					112
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	552	1	4215	2	Y	-0-					112
02	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	509	1	3954	2	Y	-0-					112
03	4526	X	4032	-0-	-494	-0-	450	1	3582	2	Y	-0-					112
04	4620	X	3025	-0-	-1595	-0-	330	1	2695	2	Y	-0-					112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	245	1	3673	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
12	3937	X	2568	-0-	-1369	-0-	153	1	2414	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
01	3937	X	2139	-0-	-1798	-0-	131	1	2006	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
02	3799	X	2027	-0-	-1772	-0-	100	1	1927	2	Y	-0-					74
03	4061	X	2570	-0-	-1491	-0-	127	1	2443	2	Y	-0-					74
04	3930	X	2006	-0-	-1924	-0-	101	1	1905	2	Y	-0-					74

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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
11	2580	N	1728	-0-	-852	-0-	102	1	1623	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
12	2325	N	1714	-0-	-611	-0-	103	1	1575	2	Y	33	30	1	3	8	5
							36	9									
01	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	87	1	1506	2	Y	59	38	1	4	8	22
							65	9									
02	1682	N	1561	-0-	-121	-0-	80	1	1445	2	Y	33	30	1	4	8	21
							36	9									
03	1705	N	751	-0-	-954	-0-	40	1	696	2	Y	14	25	1	2	8	8
							15	9									
04	1590	N	1183	-0-	-407	-0-	70	1	1110	2	Y	3	3	8			8
							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
11	1290	N	1044	-0-	-246	-0-	62	1	978	2	N	4	4	8			27
							4	9									
12	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	81	1	1244	2	N	6	6	8			27
							7	9									
01	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	59	1	1032	2	N	6	6	8			27
							7	9									
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	975	2	N	4	4	8			27
							4	9									
03	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	58	1	999	2	N	5	5	8			27
							6	9									
04	1050	N	985	-0-	-65	-0-	58	1	921	2	N	5	5	8			27
							6	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	168	1	2406	2	N	1	1	8			79
							1	9									
12	2635	N	1556	-0-	-1079	-0-	114	1	1439	2	N	3	3	8			79
							3	9									
01	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					79
02	2494	N	-0-	-0-	-2494	-0-					N	26	78	1			27
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
11	1740	N	1320	-0-	-420	-0-	78	1	1239	2	N	3	3	8			37
							3	9									
12	1829	N	1131	-0-	-698	-0-	69	1	1059	2	N	3	3	8			37
							3	9									
01	1395	N	851	-0-	-544	-0-	46	1	801	2	N	4	4	8			37
							4	9									
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	67	1	1212	2	N	3	3	8			37
							3	9									
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	60	1	1033	2	N	1	1	8			37
							1	9									
*04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	89	1	1410	2	N	3	3	8			37
							3	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

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

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
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	363	2	Y	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	38	1	332	2	Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	368	-0-	-9	-0-	39	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	53	1	390	2	Y	-0-					-0-
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	49	1	361	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

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

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
11	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	134	1	1383	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	147	1	1293	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	130	1	1269	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1198	-0-	-281	-0-	128	1	1070	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	144	1	1054	2	Y	-0-					-0-
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	169	1	1243	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	720	N	590	-0-	-130	-0-	69	1	521	2	N	-0-					24
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	77	1	592	2	N	10	15	1			19
							11	9									
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	86	1	609	2	N	-0-					19
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	71	1	540	2	N	-0-					19
03	682	N	558	-0-	-124	-0-	74	1	484	2	N	-0-					19
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	84	1	564	2	N	-0-					19

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
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-

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
11	2370	X	1712	-0-	-658	-0-	217	1	1405	2	Y	82	58	1	1	8	61
							90	9									
12	2232	X	1740	-0-	-492	-0-	227	1	1512	2	Y	1	1	8			61
							1	9									
01	2232	X	1995	-0-	-237	-0-	400	1	1595	2	Y	-0-					61
02	2088	X	1821	-0-	-267	-0-	413	1	1408	2	Y	-0-					61
03	2139	X	1870	-0-	-269	-0-	441	1	1429	2	Y	-0-					61
*04	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	426	1	1952	2	Y	1	1	8			61
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082

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

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
11	1230	N	782	-0-	-448	-0-	346	1	436	2	N	-0-					80
12	1023	N	659	-0-	-364	-0-	340	1	319	2	N	-0-					80
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	307	1	355	2	N	-0-					80
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	345	1	472	2	N	-0-					80
03	651	N	486	-0-	-165	-0-	27	1	459	2	N	-0-					80
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	32	1	510	2	N	-0-					80

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
11	2970	X	1642	-0-	-1328	-0-	94	1	1484	2	N	58	6	8			192
							64	9									
12	2108	X	708	-0-	-1400	-0-	43	1	663	2	N	2	2	8			192
							2	9									
01	2108	X	856	-0-	-1252	-0-	46	1	802	2	N	7	173	1	4	8	22
							8	9									
02	1595	X	850	-0-	-745	-0-	44	1	806	2	N	-0-					22
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	70	1	1213	2	N	5	5	8			22
							6	9									
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	107	1	1698	2	N	5	5	8			22
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	900	N	509	-0-	-391	-0-	30	1	478	2	N	1	1	8			134
							1	9									
12	1147	N	331	-0-	-816	-0-	20	1	311	2	N	-0-					134
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					134
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					134
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	690	1	1901	2	N	15					99
							17	9									
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	713	1	1752	2	N	1	1	8			99
							1	9									
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	532	1	1246	2	N	-0-					99
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	667	1	1258	2	N	-0-					99
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	673	1	1385	2	N	-0-					99
04	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	90	1	1430	2	N	-0-					99

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

11	1440	N	1021	-0-	-419	-0-	60	1	957	2	N	4	4	8			137
							4	9									
12	2077	N	1456	-0-	-621	-0-	89	1	1363	2	N	4	4	8			137
							4	9									
01	1550	N	1155	-0-	-395	-0-	63	1	1091	2	N	1	1	8			137
							1	9									
02	986	N	358	-0-	-628	-0-	19	1	339	2	N	-0-					137
03	1457	N	960	-0-	-497	-0-	53	1	907	2	N	-0-					137
04	1110	N	880	-0-	-230	-0-	52	1	828	2	N	-0-					137

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

11	2910	X	2742	-0-	-168	-0-	163	1	2578	2	N	1	1	8			60
							1	9									
12	3007	X	2372	-0-	-635	-0-	145	1	2227	2	N	-0-					60
01	3007	X	2192	-0-	-815	-0-	119	1	2069	2	N	4	4	8			60
							4	9									
02	2813	X	2300	-0-	-513	-0-	120	1	2176	2	N	4	4	8			60
							4	9									
03	2883	X	2618	-0-	-265	-0-	144	1	2472	2	N	2	2	8			60
							2	9									
04	2730	X	2640	-0-	-90	-0-	156	1	2482	2	N	2	2	8			60
							2	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					148
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	690	1	2086	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
12	2821	X	1997	-0-	-824	-0-	598	1	1225	2	Y	158	158	1	1	8	55
							174	9									
01	3007	X	661	-0-	-2346	-0-	184	1	477	2	Y	-0-					55
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					Y	-0-					55
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					55
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					55

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

11	990	N	888	-0-	-102	-0-	52	1	832	2	N	4	4	8			42
							4	9									
12	1023	N	884	-0-	-139	-0-	54	1	826	2	N	4	4	8			42
							4	9									
01	868	N	779	-0-	-89	-0-	42	1	736	2	N	1	1	8			42
							1	9									
02	870	N	797	-0-	-73	-0-	41	1	735	2	N	19	3	8			58
							21	9									
03	899	N	775	-0-	-124	-0-	42	1	732	2	N	1	1	8			58
							1	9									
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	46	1	726	2	N	3	3	8			58
							3	9									

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

11	1980	N	1343	-0-	-637	-0-	79	1	1260	2	N	4	4	8			102
							4	9									
12	2108	N	1106	-0-	-1002	-0-	68	1	1035	2	N	3	3	8			102
							3	9									
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	96	1	1657	2	N	2	2	8			102
							2	9									
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	91	1	1654	2	N	6	6	8			102
							7	9									
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	83	1	1432	2	N	-0-					102
04	1710	N	1176	-0-	-534	-0-	69	1	1104	2	N	3	3	8			102
							3	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	85	1	1349	2	N	4	4	8			62
							4	9									
12	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	69	1	1061	2	N	6	6	8			62
							7	9									
01	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	80	1	1383	2	N	4	4	8			62
							4	9									
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	83	1	1503	2	N	2	2	8			62
							2	9									
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	92	1	1581	2	N	5	5	8			62
							6	9									
*04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	83	1	1325	2	N	3	3	8			62
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	1110	N	907	-0-	-203	-0-	54	1	852	2	N	1	1	8			45
							1	9									
12	992	N	733	-0-	-259	-0-	45	1	688	2	N	-0-					45
01	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	63	1	1100	2	N	-0-					45
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	54	1	976	2	N	-0-					45
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	56	1	969	2	N	-0-					45
*04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	76	1	1206	2	N	-0-					45

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	2	N	-0-					80
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	90	1	1385	2	N	2	2	8			80
							2	9									
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	68	1	1188	2	N	4	4	8			80
							4	9									
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	N	2	2	8			80
							2	9									
03	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	66	1	1134	2	N	1	1	8			80
							1	9									
04	1230	N	925	-0-	-305	-0-	55	1	870	2	N	-0-					80

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1201	-0-	-449	-0-	71	1	1126	2	N	4	4	8			72
							4	9									
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	101	1	1550	2	N	5	5	8			72
							6	9									
01	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	87	1	1502	2	N	6	6	8			72
							7	9									
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	92	1	1675	2	N	21	6	8			87
							23	9									
03	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	77	1	1329	2	N	4	4	8			87
							4	9									
04	1530	N	1355	-0-	-175	-0-	79	1	1265	2	N	10	5	8			92
							11	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	79	1	1251	2	N	4	4	8			27
							4	9									
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	101	1	1553	2	N	9	4	8			32
							10	9									
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	67	1	1155	2	N	16	6	8			42
							18	9									
02	1276	N	1250	-0-	-26	-0-	64	1	1160	2	N	24	4	8			62
							26	9									
03	1674	N	1395	-0-	-279	-0-	75	1	1299	2	N	19	4	8			77
							21	9									
04	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	63	1	1006	2	N	3	3	8			77
							3	9									

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	484	-0-	-566	-0-	29	1	455	2	N	-0-					27
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	40	1	614	2	N	-0-					27
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	39	1	676	2	N	-0-					27
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	N	-0-					27
03	651	N	576	-0-	-75	-0-	32	1	544	2	N	-0-					27
04	690	N	628	-0-	-62	-0-	37	1	591	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	N	1376	-0-	-394	-0-	81	1	1292	2	N	3	3	8			47
							3	9									
12	1736	N	1353	-0-	-383	-0-	82	1	1264	2	N	6	6	8			47
							7	9									
01	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	78	1	1347	2	N	2	2	8			47
							2	9									
02	1334	N	1268	-0-	-66	-0-	66	1	1198	2	N	4	4	8			47
							4	9									
03	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	66	1	1135	2	N	4	4	8			47
							4	9									
04	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	75	1	1189	2	N	5	5	8			47
							6	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1323	-0-	-687	-0-	78	1	1242	2	N	3	3	8			62
							3	9									
12	2387	N	1550	-0-	-837	-0-	95	1	1454	2	N	1	1	8			62
							1	9									
01	2046	N	1683	-0-	-363	-0-	91	1	1580	2	N	11	1	8			72
							12	9									
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	95	1	1724	2	N	28	3	8			97
							31	9									
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	119	1	2045	2	N	57	2	8			152
							63	9									
*04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	142	1	2255	2	N	19	4	8			167
							21	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1359	-0-	-291	-0-	79	1	1260	2	N	18	1	8			162
							20	9									
12	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	95	1	1456	2	N	-0-					162
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	71	1	1235	2	N	-0-					162
02	1305	N	922	-0-	-383	-0-	48	1	874	2	N	-0-					162
03	1550	N	1010	-0-	-540	-0-	55	1	955	2	N	-0-					162
04	1260	N	1062	-0-	-198	-0-	63	1	997	2	N	2	2	8			162
							2	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1654	-0-	-386	-0-	98	1	1553	2	N	3	3	8			176
							3	9									
12	2635	N	2290	-0-	-345	-0-	140	1	2147	2	N	3	3	8			176
							3	9									
01	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	93	1	1607	2	N	6	6	8			176
							7	9									
02	1595	N	1299	-0-	-296	-0-	68	1	1229	2	N	2	2	8			176
							2	9									
03	2294	N	1471	-0-	-823	-0-	81	1	1388	2	N	2	2	8			176
							2	9									
04	1650	N	1330	-0-	-320	-0-	78	1	1246	2	N	5	5	8			176
							6	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	1440	N	623	-0-	-817	-0-	37	1	585	2	N	1	1	8			32
							1	9									
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	74	1	1138	2	N	8	3	8			37
							9	9									
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	81	1	1404	2	N	14	4	8			47
							15	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	56	1	1017	2	N	7	2	8			52
							8	9									
03	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	58	1	991	2	N	21	1	8			72
							23	9									
04	1440	N	1026	-0-	-414	-0-	60	1	964	2	N	2	2	8			72
							2	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	2250	N	1830	-0-	-420	-0-	108	1	1718	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	2046	N	1731	-0-	-315	-0-	105	1	1612	2	Y	13	3	1	5	8	5
							14	9									
01	1767	N	1481	-0-	-286	-0-	80	1	1395	2	Y	5	5	8			5
							6	9									
02	1769	N	1155	-0-	-614	-0-	60	1	1092	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
03	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	71	1	1226	2	Y	17	2	8			20
							19	9									
*04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	87	1	1390	2	Y	4	4	8			20
							4	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	2160	X	1844	-0-	-316	-0-	109	1	1732	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1767	X	1609	-0-	-158	-0-	97	1	1495	2	Y	15	4	1	5	8	6
							17	9									
01	1829	X	1744	-0-	-85	-0-	95	1	1645	2	Y	4	4	8			6
							4	9									
02	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	95	1	1728	2	Y	4	4	8			6
							4	9									
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	130	1	2244	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
*04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	126	1	2004	2	Y	2	2	8			6
							2	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	1740	N	1244	-0-	-496	-0-	74	1	1169	2	N	1	1	8			105
							1	9									
12	1705	N	1000	-0-	-705	-0-	61	1	936	2	N	3	3	8			105
							3	9									
01	1550	N	982	-0-	-568	-0-	53	1	927	2	N	2	2	8			105
							2	9									
02	1189	N	1002	-0-	-187	-0-	52	1	948	2	N	2	2	8			105
							2	9									
03	992	N	772	-0-	-220	-0-	42	1	730	2	N	-0-					105
04	960	N	475	-0-	-485	-0-	28	1	447	2	N	-0-					105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	87	1	1384	2	Y	3	3	8			99
							3	9									
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	93	1	1432	2	Y	57	57	1	5	8	94
							63	9									
01	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	81	1	1400	2	Y	5	5	8			94
							6	9									
02	1421	N	1403	-0-	-18	-0-	73	1	1319	2	Y	10	4	8			100
							11	9									
03	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	85	1	1456	2	Y	17	2	8			115
							19	9									
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	85	1	1349	2	Y	14	3	8			126
							15	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
11	1200	N	846	-0-	-354	-0-	50	1	793	2	N	3	3	8			75
							3	9									
12	1116	N	745	-0-	-371	-0-	46	1	699	2	N	-0-					75
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	29	1	495	2	N	-0-					75
02	812	N	624	-0-	-188	-0-	32	1	586	2	N	5					80
							6	9									
03	744	N	588	-0-	-156	-0-	32	1	556	2	N	-0-					80
*04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	93	1	1478	2	N	-0-					80

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
11	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	73	1	1151	2	N	1	1	8			161
							1	9									
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	70	1	1079	2	N	43	174	1	3	8	27
							47	9									
01	992	N	907	-0-	-85	-0-	49	1	856	2	N	2	2	8			27
							2	9									
02	1189	N	860	-0-	-329	-0-	45	1	815	2	N	-0-					27
03	1209	N	581	-0-	-628	-0-	32	1	548	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	870	N	672	-0-	-198	-0-	40	1	632	2	N	-0-					27

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	394	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	620	N	336	-0-	-284	-0-	21	1	315	2	N	-0-					27
01	496	N	172	-0-	-324	-0-	9	1	161	2	N	2	2	8			27
							2	9									
02	406	N	262	-0-	-144	-0-	14	1	248	2	N	-0-					27
03	341	N	192	-0-	-149	-0-	11	1	181	2	N	-0-					27
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	179	1	2835	2	N	1	1	8			70
							1	9									
12	2697	X	2402	-0-	-295	-0-	147	1	2251	2	N	4	4	8			70
							4	9									
01	2697	X	1859	-0-	-838	-0-	101	1	1756	2	N	2	2	8			70
							2	9									
02	2523	X	2178	-0-	-345	-0-	114	1	2060	2	N	4	4	8			70
							4	9									
03	2697	X	2494	-0-	-203	-0-	137	1	2356	2	N	1	1	8			70
							1	9									
04	2610	X	2419	-0-	-191	-0-	143	1	2270	2	N	5	5	8			70
							6	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

11	2910	X	2046	-0-	-864	-0-	121	1	1918	2	Y	6	6	8			79
							7	9									
12	3038	X	2030	-0-	-1008	-0-	122	1	1873	2	Y	32	6	8			105
							35	9									
01	3038	X	1536	-0-	-1502	-0-	83	1	1438	2	Y	14	3	8			116
							15	9									
02	2842	X	1365	-0-	-1477	-0-	71	1	1290	2	Y	4	4	8			116
							4	9									
03	2356	X	1772	-0-	-584	-0-	97	1	1671	2	Y	4	4	8			116
							4	9									
04	2040	X	1374	-0-	-666	-0-	81	1	1287	2	Y	5	5	8			116
							6	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	142	1	920	2	N	-0-					34
12	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	135	1	897	2	N	1	1	8			34
							1	9									
01	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	204	1	816	2	N	-0-					34
02	1015	N	964	-0-	-51	-0-	218	1	746	2	N	-0-					34
03	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	236	1	765	2	N	-0-					34
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	179	1	819	2	N	1	1	8			34
							1	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 211090 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10131 - 10759

11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	129	1	834	2	Y	-0-	15	1			-0-
12	651	N	398	-0-	-253	-0-	52	1	346	2	Y	-0-					-0-
01	374	N	15	-0-	-359	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2016 - P/A 01/18/16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	90	1	1436	2	N	4	4	8			80
							4	9									
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	94	1	1445	2	N	61	6	8			135
							67	9									
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	88	1	1518	2	N	15	5	8			145
							17	9									
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	77	1	1403	2	N	2	2	8			145
							2	9									
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	95	1	1642	2	N	4	4	8			145
							4	9									
*04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	93	1	1477	2	N	5	5	8			145
							6	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	124	1	1106	2	N	-0-					97
12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	713	1	1941	2	N	-0-					97
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	837	1	1556	2	N	-0-					97
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	512	1	1580	2	N	-0-					97
03	1984	N	1507	-0-	-477	-0-	465	1	1042	2	N	-0-					97
*04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	682	1	1547	2	N	2	2	8			97
							2	9									

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

11	3420	X	2780	-0-	-640	-0-	165	1	2614	2	N	1	1	8			26
							1	9									
12	3534	X	2944	-0-	-590	-0-	180	1	2758	2	N	5	5	8			26
							6	9									
01	3534	X	3023	-0-	-511	-0-	165	1	2854	2	N	4	4	8			26
							4	9									
02	T. A.		2801	-0-	2801	2801	146	1	2651	2	N	4	4	8			26
							4	9									
03	T. A.		2812	-0-	2812	5613	154	1	2657	2	N	1	1	8			26
							1	9									
*04	8243	X	2630	-0-	-5613	-0-	155	1	2469	2	N	5	5	8			26
							6	9									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

11	1740	N	1141	-0-	-599	-0-	68	1	1073	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1035	-0-	-422	-0-	63	1	972	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	58	1	1009	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1102	N	991	-0-	-111	-0-	52	1	939	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	621	-0-	-402	-0-	34	1	587	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	782	-0-	-238	-0-	46	1	736	2	Y	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	348	1	5521	2	N	11	11	8			115
							12	9									
12	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	272	1	4166	2	N	10	10	8			115
							11	9									
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	225	1	3903	2	N	11	11	8			115
							12	9									
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	193	1	3502	2	N	11	11	8			115
							12	9									
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	208	1	3590	2	N	6	6	8			115
							7	9									
*04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	206	1	3285	2	N	20	8	8			127
							22	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3706	-0-	-344	-0-	335	1 2 9	3369	2	Y	2	2	8			33
12	4185	X	3577	-0-	-608	-0-	367	1 2 9	3208	2	Y	2	2	8			33
01	4154	X	3481	-0-	-673	-0-	364	1 2 9	3115	2	Y	2	2	8			33
02	3770	X	3302	-0-	-468	-0-	336	1	2966	2	Y	-0-					33
03	3844	X	3540	-0-	-304	-0-	355	1	3185	2	Y	-0-					33
04	3720	X	3341	-0-	-379	-0-	348	1	2993	2	Y	-0-					33

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

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-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

11	133	X	112	-0-	-21	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	4620	X	4054	-0-	-566	-0-	367	1 2 9	3685	2	Y	2	2	8			-0-
12	4774	X	3449	-0-	-1325	-0-	353	1 2 9	3094	2	Y	2	2	8			-0-
01	4774	X	3230	-0-	-1544	-0-	337	1 2 9	2891	2	Y	2	2	8			-0-
02	4234	X	3032	-0-	-1202	-0-	309	1	2723	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3154	-0-	-1279	-0-	316	1	2838	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	2896	-0-	-1154	-0-	302	1	2594	2	Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214216 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10364 - 10574

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	667	1	1903	2	Y	397	328	1	1	8	178
							437	9									
12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	713	1	1698	2	Y	339	315	1	1	8	201
							373	9									
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	713	1	2011	2	Y	213	354	1	3	8	57
							234	9									
02	2900	X	2150	-0-	-750	-0-	667	1	1239	2	Y	222	170	1			109
							244	9									
03	3100	X	2477	-0-	-623	-0-	713	1	1415	2	Y	317	351	1	1	8	74
							349	9									
04	3000	X	2305	-0-	-695	-0-	670	1	1372	2	Y	239	178	1	1	8	134
							263	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
11	2490	X	2148	-0-	-342	-0-	126	1	2000	2	N	20	1	8			47
							22	9									
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	188	1	2876	2	N	2	2	8			47
							2	9									
01	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	162	1	2806	2	N	-0-					47
02	2088	N	1183	-0-	-905	-0-	62	1	1119	2	N	2	2	8			47
							2	9									
03	3069	N	802	-0-	-2267	-0-	44	1	757	2	N	1	1	8			47
							1	9									
04	2880	N	1394	-0-	-1486	-0-	82	1	1312	2	N	-0-					47

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
11	1710	N	1477	-0-	-233	-0-	88	1	1389	2	N	-0-					157
12	1705	N	1234	-0-	-471	-0-	76	1	1158	2	N	-0-					157
01	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	74	1	1281	2	N	-0-					157
02	1421	N	1284	-0-	-137	-0-	67	1	1217	2	N	-0-					157
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	74	1	1280	2	N	-0-					157
04	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	76	1	1215	2	N	7	7	8			157
							8	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	338	1	3365	2	N	18					80
							20	9									
12	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	343	1	3309	2	N	13					93
							14	9									
01	3720	X	3074	-0-	-646	-0-	321	1	2753	2	N	-0-					93
02	3596	X	2711	-0-	-885	-0-	282	1	2429	2	N	-0-					93
03	3844	X	3003	-0-	-841	-0-	297	1	2706	2	N	-0-					93
04	3720	X	2769	-0-	-951	-0-	287	1	2481	2	N	1	1	8			93
							1	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
11	2460	X	2210	-0-	-250	-0-	115	1	2094	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
12	2449	X	2051	-0-	-398	-0-	113	1	1937	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
01	2356	X	2227	-0-	-129	-0-	125	1	2099	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
02	2146	N	1982	-0-	-164	-0-	112	1	1870	2	Y	-0-					32
03	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	105	1	1905	2	Y	-0-					32
04	2160	N	1949	-0-	-211	-0-	96	1	1853	2	Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	690	N	354	-0-	-336	-0-	47	1	307	2	N	-0-					25
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	104	1	688	2	N	-0-					25
01	651	N	275	-0-	-376	-0-	55	1	220	2	N	-0-					25
02	348	N	281	-0-	-67	-0-	64	1	217	2	N	-0-					25
03	806	N	123	-0-	-683	-0-	29	1	94	2	N	-0-					25
04	270	N	117	-0-	-153	-0-	21	1	96	2	N	-0-					25

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	134	1	865	2	Y	12	50	1	2	8	67
							13	9									
12	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	266	1	1770	2	Y	4	4	8			67
							4	9									
01	740	X	740	-0-	-0-	-0-	148	1	592	2	Y	-0-					67
02	986	X	565	-0-	-421	-0-	128	1	437	2	Y	-0-					67
03	2046	X	533	-0-	-1513	-0-	126	1	407	2	Y	-0-					67
04	1980	X	1089	-0-	-891	-0-	195	1	893	2	Y	1	1	8			67
							1	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	173	1	1118	2	Y	-0-	39	1			-0-
12	1302	N	742	-0-	-560	-0-	97	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
02	1247	N	-0-	-0-	-1247	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	88	1	1400	2	N	8	8	8			80
							9	9									
12	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	80	1	1227	2	N	2	2	8			80
							2	9									
01	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	67	1	1165	2	N	-0-					80
02	1450	N	1272	-0-	-178	-0-	67	1	1205	2	N	-0-					80
03	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	69	1	1188	2	N	4	4	8			80
							4	9									
04	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	64	1	1019	2	N	-0-					80

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	82	1	1294	2	N	8	8	8			44
							9	9									
12	1581	N	1251	-0-	-330	-0-	73	1	1126	2	N	47	2	8			89
							52	9									
01	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	62	1	1067	2	N	4	4	8			89
							4	9									
02	1334	N	997	-0-	-337	-0-	52	1	945	2	N	-0-					89
03	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	67	1	1147	2	N	-0-					89
04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	64	1	1017	2	N	-0-					89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	51	1	817	2	N	4	4	8			64
							4	9									
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	112	1	1717	2	N	11	11	8			64
							12	9									
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	95	1	1640	2	N	7	7	8			64
							8	9									
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	60	1	1084	2	N	-0-					64
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	125	1	2151	2	N	9	9	8			64
							10	9									
*04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	128	1	2040	2	N	6	6	8			64
							7	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	212	1	3355	2	N	3	3	8			27
							3	9									
12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	227	1	3474	2	N	2	2	8			27
							2	9									
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	191	1	3311	2	N	4	4	8			27
							4	9									
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	164	1	2968	2	N	14	4	8			37
							15	9									
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	191	1	3293	2	N	7	2	8			42
							8	9									
*04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	211	1	3364	2	N	2	2	8			42
							2	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	789	2	N	-0-					75
12	992	N	665	-0-	-327	-0-	41	1	624	2	N	-0-					75
01	837	N	751	-0-	-86	-0-	41	1	710	2	N	-0-					75
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	53	1	957	2	N	-0-					75
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	46	1	790	2	N	-0-					75
04	720	N	611	-0-	-109	-0-	36	1	575	2	N	-0-					75

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

11	2880	X	2771	-0-	-109	-0-	2719	2	52	9	N	47					105
12	3038	X	2879	-0-	-159	-0-	2780	2	99	9	N	90					195
01	3038	X	2723	-0-	-315	-0-	2723	2			N	-0-					195
02	2842	X	2536	-0-	-306	-0-	2536	2			N	-0-					195
03	2883	X	2412	-0-	-471	-0-	2412	2			N	-0-					195
04	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	2452	2	50	9	N	45	168	1			72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1811	-0-	-499	-0-	107	1	1694	2	N	9	9	8			157
							10	9									
12	2511	N	1939	-0-	-572	-0-	118	1	1814	2	N	6	6	8			157
							7	9									
01	2201	N	1598	-0-	-603	-0-	87	1	1505	2	N	5	5	8			157
							6	9									
02	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	89	1	1612	2	N	5	5	8			157
							6	9									
03	1953	N	1633	-0-	-320	-0-	89	1	1540	2	N	4	4	8			157
							4	9									
*04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	93	1	1481	2	N	3	3	8			157
							3	9									

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

11	3090	X	2954	-0-	-136	-0-	175	1	2770	2	N	8	8	8			64
							9	9									
12	3131	X	2632	-0-	-499	-0-	160	1	2451	2	N	19	9	8			74
							21	9									
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	159	1	2757	2	N	6	6	8			74
							7	9									
02	2842	X	2655	-0-	-187	-0-	138	1	2499	2	N	16	11	8			79
							18	9									
03	3038	X	2663	-0-	-375	-0-	145	1	2490	2	N	25	4	8			100
							28	9									
*04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	183	1	2911	2	N	5	5	8			100
							6	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

11	2910	X	2582	-0-	-328	-0-	2549	2	33	9	N	30					240
12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2839	2	74	9	N	67	185	1			122
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					122
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3308	2	1	9	N	1	1	8			122
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					122
*04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3315	2	59	9	N	54	1	8			175

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

11	2940	X	2860	-0-	-80	-0-	149	1	2709	2	N	2	2	8			140
							2	9									
12	2976	X	2877	-0-	-99	-0-	159	1	2714	2	N	4	4	8			140
							4	9									
01	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	157	1	2635	2	N	4	4	8			140
							4	9									
02	2755	X	2551	-0-	-204	-0-	144	1	2406	2	N	1	84	1			57
							1	9									
03	2945	X	2638	-0-	-307	-0-	137	1	2501	2	N	-0-					57
04	2850	X	2520	-0-	-330	-0-	124	1	2396	2	N	-0-					57

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

11	3240	X	2900	-0-	-340	-0-	2896	2	4	9	Y	4	4	8			27
12	3348	X	2978	-0-	-370	-0-	2972	2	6	9	Y	5	5	8			27
01	3348	X	2755	-0-	-593	-0-	2752	2	3	9	Y	3	3	8			27
02	3161	X	2231	-0-	-930	-0-	2231	2			Y	-0-					27
03	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2864	2	44	9	Y	40					67
*04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3128	2	1	9	Y	1	1	8			67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1230	N	1060	-0-	-170	-0-	63	1	997	2	Y	-0-					6
12	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	77	1	1185	2	Y	9					15
							10	9									
01	1116	N	971	-0-	-145	-0-	53	1	918	2	Y	-0-					15
02	1015	N	968	-0-	-47	-0-	50	1	912	2	Y	5					20
							6	9									
03	1271	N	896	-0-	-375	-0-	49	1	847	2	Y	-0-					20
04	930	N	884	-0-	-46	-0-	52	1	832	2	Y	-0-					20

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2882	-0-	-688	-0-	171	1	2708	2	N	3	3	8			55
							3	9									
12	3689	X	2785	-0-	-904	-0-	170	1	2608	2	N	6	6	8			55
							7	9									
01	3689	X	2749	-0-	-940	-0-	150	1	2595	2	N	4	4	8			55
							4	9									
02	3306	X	2499	-0-	-807	-0-	131	1	2367	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	3131	X	2638	-0-	-493	-0-	145	1	2492	2	N	1	1	8			55
							1	9									
04	2880	X	2316	-0-	-564	-0-	137	1	2178	2	N	1	1	8			55
							1	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1729	-0-	-701	-0-	102	1	1619	2	N	7	7	8			35
							8	9									
12	2511	X	1123	-0-	-1388	-0-	68	1	1049	2	N	5	5	8			35
							6	9									
01	2201	X	1732	-0-	-469	-0-	94	1	1638	2	N	-0-					35
02	1943	X	1557	-0-	-386	-0-	81	1	1470	2	N	5	5	8			35
							6	9									
03	1891	X	1822	-0-	-69	-0-	100	1	1715	2	N	6	6	8			35
							7	9									
*04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	123	1	1952	2	N	-0-					35

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
11	510	N	325	-0-	-185	-0-	22	1	302	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
12	465	N	313	-0-	-152	-0-	22	1	290	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	4	4	8			32
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	Y	-0-					32
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	2	Y	-0-					32
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	2	2	8			32
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1950	N	1780	-0-	-170	-0-	120	1	1657	2	N	3	3	8			98
							3	9									
12	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	129	1	1719	2	N	1	1	8			98
							1	9									
01	2046	N	1804	-0-	-242	-0-	132	1	1670	2	N	2	2	8			98
							2	9									
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	124	1	1645	2	N	-0-					98
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	130	1	1775	2	N	-0-					98
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	129	1	1727	2	N	-0-					98

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
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	106	1	1464	2	N	1	1	8			28
							1	9									
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	118	1	1568	2	N	1	1	8			28
							1	9									
01	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	107	1	1351	2	N	1	1	8			28
							1	9									
02	1508	N	1241	-0-	-267	-0-	87	1	1154	2	N	-0-					28
03	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	106	1	1452	2	N	-0-					28
04	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	95	1	1271	2	N	-0-					28

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	86	-0-	-94	-0-	31	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	77	X	77	-0-	-0-	-0-	25	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	124	X	80	-0-	-44	-0-	31	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	52	-0-	-35	-0-	17	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	8	1	15	2	Y	-0-					-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	32	1	65	2	Y	-0-					-0-

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
11	3750	X	3702	-0-	-48	-0-	283	1	3397	2	N	20					65
							22	9									
12	3968	X	3965	-0-	-3	-0-	307	1	3559	2	N	90					155
							99	9									
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	325	1	3672	2	N	-0-					155
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	302	1	3456	2	N	-0-					155
03	3968	X	3867	-0-	-101	-0-	294	1	3486	2	N	79					234
							87	9									
04	3870	X	3514	-0-	-356	-0-	285	1	3226	2	N	3	179	1			58
							3	9									

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
11	11494	X	4819	-0-	-6675	-0-	549	1	4139	2	N	119	1	8			164
							131	9									
12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	502	1	3832	2	N	71	177	1	1	8	57
							78	9									
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	504	1	3550	2	N	1	1	8			57
							1	9									
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	525	1	3985	2	N	142					199
							156	9									
03	5084	X	3532	-0-	-1552	-0-	466	1	3038	2	N	25	178	1			46
							28	9									
04	4830	X	3405	-0-	-1425	-0-	424	1	2831	2	N	136	154	1	1	8	27
							150	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	118	1	1633	2	N	1	1	8			150
							1	9									
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	123	1	1636	2	N	-0-					150
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	122	1	1544	2	N	-0-					150
02	1682	N	1476	-0-	-206	-0-	103	1	1373	2	N	-0-					150
03	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	114	1	1557	2	N	-0-					150
*04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	117	1	1566	2	N	-0-					150

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1915	-0-	-365	-0-	129	1	1785	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	181	1	2399	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	171	1	2160	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	167	1	2221	2	Y	-0-					30
03	2573	X	2003	-0-	-570	-0-	136	1	1867	2	Y	-0-					30
04	2490	X	1715	-0-	-775	-0-	120	1	1594	2	Y	1	1	8			30
							1	9									

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	198	1	1491	2	N	-0-					25
12	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	220	1	1682	2	N	77	83	1			19
							85	9									
01	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	220	1	1551	2	N	-0-					19
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	194	1	1472	2	N	-0-					19
03	1984	N	1680	-0-	-304	-0-	223	1	1456	2	N	1					20
							1	9									
04	1710	N	1551	-0-	-159	-0-	202	1	1349	2	N	-0-					20

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	83	1	1149	2	N	-0-					115
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	104	1	1375	2	N	-0-					115
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	85	1	1076	2	N	-0-					115
02	1189	N	1122	-0-	-67	-0-	79	1	1043	2	N	-0-					115
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	150	1	2048	2	N	-0-					115
*04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	146	1	1951	2	N	2	2	8			115
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	108	1	1498	2	Y	-0-					21
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	125	1	1662	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	122	1	1537	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	105	1	1396	2	Y	-0-					21
03	1798	N	1330	-0-	-468	-0-	91	1	1239	2	Y	-0-					21
04	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	98	1	1307	2	Y	1	1	8			21
							1	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	174	1	1946	2	N	18					122
							20	9									
12	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	167	1	1946	2	N	25					147
							28	9									
01	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	169	1	1926	2	N	-0-					147
02	2059	N	2026	-0-	-33	-0-	161	1	1865	2	N	-0-					147
03	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	155	1	1860	2	N	-0-					147
04	2040	N	1903	-0-	-137	-0-	154	1	1748	2	N	1	1	8			147
							1	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

11	2490	X	2054	-0-	-436	-0-	169	1	1885	2	N	-0-					177
12	2573	X	2496	-0-	-77	-0-	227	1	2266	2	N	3	3	8			177
							3	9									
01	2697	X	2507	-0-	-190	-0-	247	1	2258	2	N	2	2	8			177
							2	9									
02	2523	X	2195	-0-	-328	-0-	192	1	2003	2	N	-0-					177
03	2697	X	1946	-0-	-751	-0-	208	1	1738	2	N	-0-					177
04	2430	X	2187	-0-	-243	-0-	208	1	1978	2	N	1	1	8			177
							1	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

11	1110	N	974	-0-	-136	-0-	58	1	912	2	N	4	4	8			26
							4	9									
12	1085	N	949	-0-	-136	-0-	58	1	885	2	N	5	5	8			26
							6	9									
01	1023	N	895	-0-	-128	-0-	48	1	840	2	N	6	6	8			26
							7	9									
02	928	N	889	-0-	-39	-0-	46	1	837	2	N	5	5	8			26
							6	9									
03	961	N	860	-0-	-101	-0-	47	1	809	2	N	4	4	8			26
							4	9									
04	870	N	724	-0-	-146	-0-	42	1	676	2	N	5	5	8			26
							6	9									

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	686	1	1194	2	Y	-0-					26
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	831	1	1701	2	Y	-0-					26
01	1643	N	1335	-0-	-308	-0-	512	1	823	2	Y	-0-					26
02	2117	X	1390	-0-	-727	-0-	451	1	939	2	Y	-0-					26
03	2542	X	1648	-0-	-894	-0-	579	1	1069	2	Y	-0-					26
04	2460	X	1885	-0-	-575	-0-	625	1	1260	2	Y	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2165	-0-	-295	-0-	147	1	2017	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
12	2666	X	2279	-0-	-387	-0-	159	1	2119	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
01	2666	X	2224	-0-	-442	-0-	154	1	2070	2	Y	-0-					15
02	2494	X	2402	-0-	-92	-0-	162	1	2240	2	Y	-0-					15
03	2387	X	2304	-0-	-83	-0-	176	1	2128	2	Y	-0-					15
*04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	164	1	2068	2	Y	2	2	8			15
							2	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	134	1	670	2	N	-0-					32
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	108	1	750	2	N	-0-					32
01	930	N	794	-0-	-136	-0-	147	1	645	2	N	2	2	8			32
							2	9									
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	172	1	723	2	N	-0-					32
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	217	1	977	2	N	1					33
							1	9									
*04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	213	1	843	2	N	-0-					33

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	65	1	1028	2	N	-0-					115
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	82	1	1263	2	N	-0-					115
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	59	1	1022	2	N	-0-					115
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	67	1	1218	2	N	-0-					115
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	94	1	1623	2	N	-0-					115
*04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	71	1	1137	2	N	2	2	8			115
							2	9									

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	135	1	2143	2	N	1	1	8			25
							1	9									
12	2604	N	2304	-0-	-300	-0-	138	1	2114	2	N	47	3	8			69
							52	9									
01	2356	N	2250	-0-	-106	-0-	122	1	2124	2	N	4	4	8			69
							4	9									
02	2204	N	2019	-0-	-185	-0-	106	1	1913	2	N	-0-					69
03	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	119	1	2050	2	N	-0-					69
04	2190	N	1969	-0-	-221	-0-	113	1	1794	2	N	56	1	8			124
							62	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	44	1	694	2	N	-0-					30
12	868	N	727	-0-	-141	-0-	45	1	682	2	N	-0-					30
01	806	N	650	-0-	-156	-0-	35	1	615	2	N	-0-					30
02	725	N	696	-0-	-29	-0-	36	1	660	2	N	-0-					30
03	713	N	547	-0-	-166	-0-	30	1	517	2	N	-0-					30
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	45	1	719	2	N	-0-					30

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

11	2340	X	1284	-0-	-1056	-0-	86	1	1198	2	Y	-0-					23
12	2418	X	1788	-0-	-630	-0-	125	1	1663	2	Y	-0-					23
01	2170	X	1545	-0-	-625	-0-	113	1	1432	2	Y	-0-					23
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	91	1	1212	2	Y	-0-					23
03	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	120	1	1645	2	Y	-0-					23
*04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	120	1	1598	2	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	3030	X	2613	-0-	-417	-0-	152	1	2416	2	N	41	1	8			134
							45	9									
12	3100	X	2572	-0-	-528	-0-	158	1	2414	2	N	-0-					134
01	3100	X	2457	-0-	-643	-0-	134	1	2322	2	N	1	1	8			134
							1	9									
02	2900	X	2053	-0-	-847	-0-	107	1	1946	2	N	-0-					134
03	2697	X	2502	-0-	-195	-0-	137	1	2365	2	N	-0-					134
04	2610	X	1636	-0-	-974	-0-	97	1	1539	2	N	-0-					134

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
11	2820	X	2598	-0-	-222	-0-	154	1	2442	2	N	2	2	8			140
							2	9									
12	2914	X	2515	-0-	-399	-0-	150	1	2293	2	N	65	178	1	2	8	25
							72	9									
01	2914	X	2425	-0-	-489	-0-	129	1	2233	2	N	57					82
							63	9									
02	2726	X	2191	-0-	-535	-0-	115	1	2076	2	N	-0-					82
03	2821	X	2283	-0-	-538	-0-	125	1	2158	2	N	-0-					82
04	2610	X	2172	-0-	-438	-0-	128	1	2044	2	N	-0-					82

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
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	N	1	1	8			130
							1	9									
12	682	N	412	-0-	-270	-0-	15	1	396	2	N	1	1	8			130
							1	9									
01	620	N	119	-0-	-501	-0-	4	1	113	2	N	2	2	8			130
							2	9									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	26	1	664	2	N	50					180
							55	9									
03	403	N	200	-0-	-203	-0-	7	1	193	2	N	-0-					180
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	439	2	N	1	1	8			180
							1	9									

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2616	-0-	-594	-0-	118	1	2497	2	N	1	1	8			69
							1	9									
12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	139	1	3769	2	N	6	6	8			69
							7	9									
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	126	1	3443	2	N	4	4	8			69
							4	9									
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	122	1	3060	2	N	-0-					69
03	3906	X	3862	-0-	-44	-0-	144	1	3696	2	N	20					89
							22	9									
04	3780	X	3484	-0-	-296	-0-	133	1	3350	2	N	1	1	8			89
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
11	2790	X	1891	-0-	-899	-0-	112	1	1771	2	N	7	7	8			27
							8	9									
12	2232	X	1867	-0-	-365	-0-	114	1	1747	2	N	5	5	8			27
							6	9									
01	2232	X	913	-0-	-1319	-0-	50	1	861	2	N	2	2	8			27
							2	9									
02	1827	N	1505	-0-	-322	-0-	79	1	1425	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	91	1	1560	2	N	4	4	8			27
							4	9									
*04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	110	1	1748	2	N	7	7	8			27
							8	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

11	480	N	89	-0-	-391	-0-	7	1	81	2	N	1	1	8			137
							1	9									
12	868	N	69	-0-	-799	-0-	6	1	63	2	N	-0-					137
01	651	N	83	-0-	-568	-0-	8	1	75	2	N	-0-					137
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					137
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	70	1	582	2	N	43					180
							47	9									
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					180

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	140	1	698	2	N	-0-					27
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	153	1	1063	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	196	1	861	2	N	-0-					27
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	222	1	937	2	N	-0-					27
03	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	206	1	932	2	N	-0-					27
*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	243	1	962	2	N	5					32
							6	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

11	3000	N	3265	-0-	265	351	270	1	2983	2	N	11	11	8			100
							12	9									
12	3100	N	3347	-0-	247	598	279	1	3057	2	N	10	10	8			100
							11	9									
01	3368	X	2770	-0-	-598	-0-	279	1	2484	2	N	6	6	8			100
							7	9									
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	261	1	2612	2	N	47					147
							52	9									
03	5733		2928	-0-	-2805	-0-	279	1	2649	2	N	-0-					147
*04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	270	1	2444	2	N	1	1	8			147
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2114	-0-	-556	-0-	142	1	1972	2	N	-0-					25
12	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	130	1	1730	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	2170	N	1775	-0-	-395	-0-	130	1	1644	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	2030	N	1850	-0-	-180	-0-	130	1	1720	2	N	-0-					25
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	138	1	1891	2	N	-0-					25
*04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	139	1	1852	2	N	-0-					25

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2456	-0-	-244	-0-	900	1	1548	2	Y	7					117
							8	9									
12	2790	X	2610	-0-	-180	-0-	930	1	1671	2	Y	8					125
							9	9									
01	2790	X	525	-0-	-2265	-0-	210	1	313	2	Y	2					127
							2	9									
02	2407	X	351	-0-	-2056	-0-	351	2			Y	-0-					127
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					127
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					127

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2697	-0-	-573	-0-	160	1	2534	2	N	3	3	8			28
							3	9									
12	3379	X	2731	-0-	-648	-0-	167	1	2555	2	N	8	3	8			33
							9	9									
01	3379	X	2633	-0-	-746	-0-	141	1	2437	2	N	50	4	8			79
							55	9									
02	2929	X	2411	-0-	-518	-0-	126	1	2285	2	N	-0-					79
03	2852	X	2777	-0-	-75	-0-	152	1	2625	2	N	-0-					79
04	2700	X	2451	-0-	-249	-0-	145	1	2305	2	N	1	1	8			79
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	707	-0-	-193	-0-	42	1	665	2	N	-0-					77
12	930	N	143	-0-	-787	-0-	9	1	133	2	N	1	1	8			77
							1	9									
01	837	N	148	-0-	-689	-0-	8	1	140	2	N	-0-					77
02	696	N	488	-0-	-208	-0-	26	1	462	2	N	-0-					77
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	N	-0-					77
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	N	-0-					77

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
11	1110	N	756	-0-	-354	-0-	34	1	721	2	N	1	1	8			110
							1	9									
12	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	38	1	1024	2	N	3	3	8			110
							3	9									
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	51	1	1393	2	N	-0-					110
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	50	1	1253	2	N	-0-					110
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	51	1	1324	2	N	-0-					110
04	1410	N	1123	-0-	-287	-0-	43	1	1079	2	N	1	1	8			110
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	195	1	1472	2	N	-0-					28
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	203	1	1550	2	N	67	74	1	1	8	20
							74	9									
01	1581	N	1040	-0-	-541	-0-	129	1	911	2	N	-0-					20
02	1624	N	1152	-0-	-472	-0-	134	1	1018	2	N	-0-					20
03	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	214	1	1396	2	N	1	1	8			20
							1	9									
*04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	217	1	1447	2	N	-0-					20

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

11	4260	X	4054	-0-	-206	-0-	848	1	3205	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
12	4340	X	3591	-0-	-749	-0-	870	1	2718	2	Y	3	3	8			28
							3	9									
01	4495	X	3861	-0-	-634	-0-	920	1	2941	2	Y	-0-					28
02	3915	X	3684	-0-	-231	-0-	883	1	2801	2	Y	-0-					28
03	4185	X	4104	-0-	-81	-0-	1044	1	2941	2	Y	108					136
							119	9									
*04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	1038	1	3206	2	Y	66	173	1			29
							73	9									

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	237	1	1179	2	N	9					169
							10	9									
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	212	1	1479	2	N	8	5	8			172
							9	9									
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	259	1	1133	2	N	20	160	1	5	8	27
							22	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	244	1	1030	2	N	-0-					27
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	259	1	1168	2	N	-0-					27
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	204	1	808	2	N	-0-					27

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	130	1			24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	144	1	2002	2	N	1	1	8			160
							1	9									
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	155	1	2054	2	N	37	2	8			195
							41	9									
01	2294	N	2102	-0-	-192	-0-	154	1	1948	2	N	-0-					195
02	2088	N	2004	-0-	-84	-0-	138	1	1834	2	N	29	172	1			52
							32	9									
03	2263	N	2047	-0-	-216	-0-	139	1	1908	2	N	-0-					52
04	2040	N	1936	-0-	-104	-0-	135	1	1801	2	N	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	95	1	1319	2	N	-0-					34
12	1643	N	1362	-0-	-281	-0-	95	1	1266	2	N	1	1	8			34
							1	9									
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	122	1	1542	2	N	2	2	8			34
							2	9									
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	112	1	1482	2	N	-0-					34
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	107	1	1464	2	N	-0-					34
04	1620	N	1492	-0-	-128	-0-	104	1	1388	2	N	-0-					34

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

11	2070	N	1882	-0-	-188	-0-	111	1	1763	2	N	7	7	8			45
							8	9									
12	2108	N	1824	-0-	-284	-0-	111	1	1704	2	N	8	8	8			45
							9	9									
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	100	1	1741	2	N	6	6	8			45
							7	9									
02	1827	N	1657	-0-	-170	-0-	86	1	1565	2	N	5	5	8			45
							6	9									
03	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	92	1	1582	2	N	2	2	8			45
							2	9									
04	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	105	1	1673	2	N	7	7	8			45
							8	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

11	2070	N	1965	-0-	-105	-0-	115	1	1827	2	N	21	1	8			186
							23	9									
12	2077	N	1844	-0-	-233	-0-	113	1	1728	2	N	3	3	8			186
							3	9									
01	1953	N	1621	-0-	-332	-0-	88	1	1529	2	N	4	4	8			186
							4	9									
02	1914	N	1715	-0-	-199	-0-	90	1	1625	2	N	-0-					186
03	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	100	1	1715	2	N	-0-					186
*04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	103	1	1641	2	N	4	4	8			186
							4	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

11	3660	X	2982	-0-	-678	-0-	176	1	2798	2	N	7	7	8			150
							8	9									
12	3472	X	541	-0-	-2931	-0-	33	1	506	2	N	2	2	8			150
							2	9									
01	3472	X	2442	-0-	-1030	-0-	133	1	2308	2	N	1	1	8			150
							1	9									
02	3074	X	2719	-0-	-355	-0-	141	1	2549	2	N	26	139	1	10	8	27
							29	9									
03	3069	X	1968	-0-	-1101	-0-	108	1	1856	2	N	4	4	8			27
							4	9									
04	2970	X	2745	-0-	-225	-0-	162	1	2577	2	N	5	5	8			27
							6	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2260	-0-	-680	-0-	152	1	2108	2	N	-0-					100
12	3038	X	2320	-0-	-718	-0-	162	1	2156	2	N	2	2	8			100
							2	9									
01	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	152	1	1918	2	N	-0-					100
02	2175	N	1832	-0-	-343	-0-	128	1	1704	2	N	-0-					100
03	2325	N	1994	-0-	-331	-0-	136	1	1858	2	N	-0-					100
04	2010	N	1868	-0-	-142	-0-	130	1	1738	2	N	-0-					100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

11	1710	N	1549	-0-	-161	-0-	92	1	1453	2	N	4	4	8			102
							4	9									
12	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	84	1	1287	2	N	6	6	8			102
							7	9									
01	1457	N	686	-0-	-771	-0-	37	1	649	2	N	-0-					102
02	1508	N	794	-0-	-714	-0-	41	1	745	2	N	7	7	8			102
							8	9									
03	1364	N	752	-0-	-612	-0-	41	1	710	2	N	1	1	8			102
							1	9									
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	98	1	1561	2	N	9	9	8			102
							10	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

11	1560	N	1426	-0-	-134	-0-	84	1	1340	2	N	2	2	8			92
							2	9									
12	1674	N	1378	-0-	-296	-0-	84	1	1286	2	N	7	2	8			97
							8	9									
01	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	68	1	1188	2	N	4	4	8			97
							4	9									
02	1392	N	1237	-0-	-155	-0-	65	1	1172	2	N	-0-					97
03	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	72	1	1234	2	N	-0-					97
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	70	1	1122	2	N	55					152
							61	9									

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	63	1	868	2	N	-0-					32
12	961	N	728	-0-	-233	-0-	51	1	676	2	N	1	1	8			32
							1	9									
01	992	N	953	-0-	-39	-0-	70	1	883	2	N	-0-					32
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	70	1	929	2	N	-0-					32
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	52	1	710	2	N	-0-					32
04	930	N	884	-0-	-46	-0-	62	1	822	2	N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1732	2	69	9	N	63	144	1			27
12	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	2			N	-0-					27
01	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			N	-0-					27
02	1740	N	1523	-0-	-217	-0-	1523	2			N	-0-					27
03	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	1525	2			N	-0-					27
*04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

11	4500	X	3938	-0-	-562	-0-	428	1	3509	2	N	1	1	8			104
							1	9									
12	4650	X	4594	-0-	-56	-0-	548	1	4042	2	N	4	4	8			104
							4	9									
01	4495	X	4352	-0-	-143	-0-	657	1	3691	2	N	4	4	8			104
							4	9									
02	4060	X	3637	-0-	-423	-0-	566	1	3071	2	N	-0-					104
03	4588	X	4124	-0-	-464	-0-	697	1	3427	2	N	-0-					104
*04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	642	1	3957	2	N	-0-					104

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

11	4380	X	4064	-0-	-316	-0-	265	1	3791	2	N	7	7	8			132
							8	9									
12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	340	1	4309	2	N	11	11	8			132
							12	9									
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	381	1	4615	2	N	14	14	8			132
							15	9									
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	360	1	3807	2	N	13	101	1			44
							14	9									
03	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	381	1	4114	2	N	-0-					44
04	4860	X	4251	-0-	-609	-0-	365	1	3886	2	N	-0-					44

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

11	2070	X	1959	-0-	-111	-0-	132	1	1826	2	Y	1	1	8			62
							1	9									
12	2294	X	1961	-0-	-333	-0-	137	1	1823	2	Y	1	1	8			62
							1	9									
01	2294	X	1816	-0-	-478	-0-	133	1	1681	2	Y	2	2	8			62
							2	9									
02	1885	N	1798	-0-	-87	-0-	126	1	1672	2	Y	-0-					62
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	133	1	1827	2	Y	-0-					62
*04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	125	1	1663	2	Y	-0-					62

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	82	1	1295	2	N	7	4	8			48
							8	9									
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	102	1	1562	2	N	14	6	8			56
							15	9									
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	92	1	1598	2	N	6	6	8			56
							7	9									
02	1334	N	1325	-0-	-9	-0-	69	1	1243	2	N	12	4	8			64
							13	9									
03	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	86	1	1486	2	N	4	4	8			64
							4	9									
04	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	96	1	1536	2	N	7	7	8			64
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	2820	X	2494	-0-	-326	-0-	113	1	2380	2	N	1	1	8			159
							1	9									
12	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	102	1	2745	2	N	4	4	8			159
							4	9									
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	109	1	2981	2	N	7	7	8			159
							8	9									
02	2668	X	2627	-0-	-41	-0-	100	1	2527	2	N	-0-					159
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	112	1	2869	2	N	-0-					159
04	3000	X	2737	-0-	-263	-0-	105	1	2631	2	N	1	1	8			159
							1	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	1785	-0-	-1335	-0-	106	1	1675	2	N	4	4	8			104
							4	9									
12	3224	X	2084	-0-	-1140	-0-	127	1	1951	2	N	5	5	8			104
							6	9									
01	2945	X	1912	-0-	-1033	-0-	104	1	1799	2	N	8	8	8			104
							9	9									
02	2755	X	1761	-0-	-994	-0-	92	1	1663	2	N	5	5	8			104
							6	9									
03	2108	X	2043	-0-	-65	-0-	112	1	1924	2	N	6	6	8			104
							7	9									
04	2010	X	1999	-0-	-11	-0-	118	1	1875	2	N	5	5	8			104
							6	9									

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
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	135	1	1546	2	N	-0-					180
12	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	144	1	1626	2	N	14					194
							15	9									
01	2108	N	1755	-0-	-353	-0-	146	1	1609	2	N	-0-					194
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	154	1	1725	2	N	-0-					194
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	215	1	2496	2	N	-0-					194
*04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	204	1	2276	2	N	22	180	1	1	8	35
							24	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
11	3780	X	1123	-0-	-2657	-0-	66	1	1054	2	N	3	3	8			47
							3	9									
12	2604	X	1524	-0-	-1080	-0-	93	1	1428	2	N	3	3	8			47
							3	9									
01	2604	X	1579	-0-	-1025	-0-	85	1	1479	2	N	14	4	8			57
							15	9									
02	2320	X	1192	-0-	-1128	-0-	61	1	1112	2	N	17	2	8			72
							19	9									
03	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	106	1	1831	2	N	42	2	8			112
							46	9									
*04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	135	1	2149	2	N	2	2	8			112
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 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
11	2700	X	1300	-0-	-1400	-0-	77	1	1214	2	N	8	8	8			27
							9	9									
12	2790	X	348	-0-	-2442	-0-	21	1	324	2	N	3	3	8			27
							3	9									
01	2790	X	1268	-0-	-1522	-0-	69	1	1190	2	N	8	8	8			27
							9	9									
02	2175	X	1351	-0-	-824	-0-	70	1	1271	2	N	9	9	8			27
							10	9									
03	1333	X	822	-0-	-511	-0-	45	1	775	2	N	2	2	8			27
							2	9									
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	82	1	1312	2	N	10	10	8			27
							11	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1444	2	24	9	N	22					115
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1575	2	22	9	N	20					135
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					135
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					135
03	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2			N	-0-					135
04	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	1337	2	55	9	N	50					185

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

11	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	222	1	1674	2	Y	4					22
							4	9									
12	1798	X	1557	-0-	-241	-0-	178	1	1362	2	Y	15					37
							17	9									
01	2201	X	1323	-0-	-878	-0-	163	1	1150	2	Y	9	42	1			4
							10	9									
02	2059	X	1345	-0-	-714	-0-	155	1	1176	2	Y	13					17
							14	9									
03	2201	X	1219	-0-	-982	-0-	157	1	1027	2	Y	32	45	1			4
							35	9									
04	1890	X	1046	-0-	-844	-0-	136	1	910	2	Y	-0-					4

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

11	1530	N	749	-0-	-781	-0-	50	1	697	2	N	2	2	8			130
							2	9									
12	1178	N	738	-0-	-440	-0-	51	1	683	2	N	4					134
							4	9									
01	899	N	554	-0-	-345	-0-	41	1	513	2	N	-0-					134
02	725	N	612	-0-	-113	-0-	43	1	569	2	N	-0-					134
03	744	N	663	-0-	-81	-0-	45	1	618	2	N	-0-					134
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	61	1	816	2	N	-0-					134

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

11	3810	X	2914	-0-	-896	-0-	173	1	2737	2	N	4	4	8			120
							4	9									
12	3937	X	2949	-0-	-988	-0-	180	1	2760	2	N	8	8	8			120
							9	9									
01	3720	X	2755	-0-	-965	-0-	150	1	2598	2	N	6	6	8			120
							7	9									
02	3451	X	2697	-0-	-754	-0-	141	1	2548	2	N	7	7	8			120
							8	9									
03	3131	X	2711	-0-	-420	-0-	148	1	2557	2	N	5	5	8			120
							6	9									
04	2910	X	2599	-0-	-311	-0-	153	1	2438	2	N	7	7	8			120
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	N	-0-					95
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	717	2	N	2	2	8			95
							2	9									
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					95
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					95
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					95
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	67	1	1069	2	N	3	3	8			95
							3	9									

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
11	4950	X	3805	-0-	-1145	-0-	225	1	3576	2	N	4	4	8			32
							4	9									
12	5115	X	3826	-0-	-1289	-0-	234	1	3582	2	N	9	9	8			32
							10	9									
01	4960	X	3717	-0-	-1243	-0-	202	1	3509	2	N	5	5	8			32
							6	9									
02	4002	X	3540	-0-	-462	-0-	185	1	3345	2	N	9	9	8			32
							10	9									
03	4154	X	3624	-0-	-530	-0-	198	1	3419	2	N	6	6	8			32
							7	9									
04	3810	X	3509	-0-	-301	-0-	207	1	3294	2	N	7	7	8			32
							8	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3341	-0-	-1189	-0-	198	1	3137	2	N	5	5	8			45
							6	9									
12	4681	X	2106	-0-	-2575	-0-	129	1	1976	2	N	1	1	8			45
							1	9									
01	4495	X	3115	-0-	-1380	-0-	169	1	2934	2	N	11	11	8			45
							12	9									
02	3567	X	3176	-0-	-391	-0-	166	1	3002	2	N	7	7	8			45
							8	9									
03	3472	X	2682	-0-	-790	-0-	147	1	2531	2	N	4	4	8			45
							4	9									
*04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	198	1	3147	2	N	9	9	8			45
							10	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	960	-0-	-630	-0-	57	1	902	2	N	1	1	8			26
							1	9									
12	1767	N	1151	-0-	-616	-0-	70	1	1074	2	N	6	6	8			26
							7	9									
01	1364	N	973	-0-	-391	-0-	53	1	918	2	N	2	2	8			26
							2	9									
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	60	1	1088	2	N	5	5	8			26
							6	9									
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	68	1	1166	2	N	4	4	8			26
							4	9									
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	65	1	1042	2	N	7	7	8			26
							8	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2065	-0-	-875	-0-	2061	2	4	9	N	4	4	8			92
12	3038	X	1954	-0-	-1084	-0-	1948	2	6	9	N	5	5	8			92
01	2387	X	1663	-0-	-724	-0-	1663	2			N	-0-					92
02	2175	X	1110	-0-	-1065	-0-	1110	2			N	-0-					92
03	2325	X	1625	-0-	-700	-0-	1625	2			N	-0-					92
04	1620	N	1355	-0-	-265	-0-	1355	2			N	-0-					92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2410	-0-	-680	-0-	143	1	2264	2	N	3	3	8			87
							3	9									
12	3193	X	2227	-0-	-966	-0-	136	1	2085	2	N	5	5	8			87
							6	9									
01	2976	X	2165	-0-	-811	-0-	118	1	2043	2	N	4	4	8			87
							4	9									
02	2726	X	2293	-0-	-433	-0-	120	1	2170	2	N	3	3	8			87
							3	9									
03	2852	X	2211	-0-	-641	-0-	121	1	2082	2	N	7	7	8			87
							8	9									
04	2400	X	2208	-0-	-192	-0-	130	1	2070	2	N	7	7	8			87
							8	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	128	1	2035	2	N	84	160	1	9	8	27
							92	9									
12	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	126	1	1930	2	N	10	10	8			27
							11	9									
01	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	97	1	1679	2	N	6	6	8			27
							7	9									
02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	84	1	1514	2	N	6	6	8			27
							7	9									
03	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	73	1	1255	2	N	2	2	8			27
							2	9									
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	92	1	1464	2	N	6	6	8			27
							7	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
11	2520	X	1871	-0-	-649	-0-	105	1	1663	2	N	94	8	8			201
							103	9									
12	2604	X	1800	-0-	-804	-0-	110	1	1682	2	N	7	7	8			201
							8	9									
01	2263	X	1878	-0-	-385	-0-	102	1	1766	2	N	9	9	8			201
							10	9									
02	2117	X	1757	-0-	-360	-0-	91	1	1654	2	N	11	11	8			201
							12	9									
03	1922	X	1449	-0-	-473	-0-	79	1	1363	2	N	6	6	8			201
							7	9									
04	1860	X	1617	-0-	-243	-0-	95	1	1514	2	N	7	7	8			201
							8	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
11	4740	X	2956	-0-	-1784	-0-	133	1	2823	2	N	-0-					45
12	4836	X	4706	-0-	-130	-0-	168	1	4535	2	N	3	3	8			45
							3	9									
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	166	1	4550	2	N	5	5	8			45
							6	9									
02	4321	X	3597	-0-	-724	-0-	137	1	3460	2	N	-0-					45
03	4712	X	4157	-0-	-555	-0-	156	1	4001	2	N	-0-					45
04	4560	X	4004	-0-	-556	-0-	153	1	3850	2	N	1	1	8			45
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	3510	X	2712	-0-	-798	-0-	160	1	2538	2	N	13	13	8			56
							14	9									
12	3627	X	2427	-0-	-1200	-0-	148	1	2265	2	N	13	13	8			56
							14	9									
01	3472	X	2707	-0-	-765	-0-	147	1	2543	2	N	15	15	8			56
							17	9									
02	2900	X	2421	-0-	-479	-0-	126	1	2278	2	N	15	15	8			56
							17	9									
03	2852	X	1982	-0-	-870	-0-	108	1	1866	2	N	7	7	8			56
							8	9									
04	2700	X	2458	-0-	-242	-0-	144	1	2295	2	N	17	17	8			56
							19	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
11	4140	X	3209	-0-	-931	-0-	190	1	3015	2	N	4	4	8			46
							4	9									
12	4278	X	3213	-0-	-1065	-0-	196	1	3008	2	N	8	8	8			46
							9	9									
01	4154	X	3194	-0-	-960	-0-	174	1	3013	2	N	6	6	8			46
							7	9									
02	3335	X	3081	-0-	-254	-0-	161	1	2912	2	N	7	7	8			46
							8	9									
03	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	179	1	3088	2	N	5	5	8			46
							6	9									
04	3210	X	2417	-0-	-793	-0-	142	1	2269	2	N	5	5	8			46
							6	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
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					32
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					32
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	15	1	96	2	N	-0-					101
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	129	2	N	-0-					101
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	17	1	69	2	N	-0-					101
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	27	1	93	2	N	-0-					101
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	26	1	85	2	N	-0-					101
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	104	2	N	-0-					101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	519	-0-	-651	-0-	12	1	506	2	N	1	1	8			127
							1	9									
12	1209	X	619	-0-	-590	-0-	14	1	605	2	N	-0-					127
01	992	X	411	-0-	-581	-0-	10	1	401	2	N	-0-					127
02	825	X	825	-0-	-0-	-0-	12	1	813	2	N	-0-					127
03	620	X	10	-0-	-610	-0-	10	1			N	-0-					127
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4050	-0-	-930	-0-	477	1	3573	2	Y	-0-					77
12	4588	X	3837	-0-	-751	-0-	446	1	3390	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
01	4402	X	3979	-0-	-423	-0-	461	1	3516	2	Y	2	2	8			77
							2	9									
02	4118	X	3445	-0-	-673	-0-	393	1	3052	2	Y	-0-					77
03	4309	X	3966	-0-	-343	-0-	443	1	3523	2	Y	-0-					77
*04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	522	1	4261	2	Y	-0-					77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	368	1	6670	2	N	4	4	8			148
							4	9									
12	7626	X	7057	-0-	-569	-0-	389	1	6660	2	N	7	7	8			148
							8	9									
01	7626	X	6732	-0-	-894	-0-	377	1	6349	2	N	5	5	8			148
							6	9									
02	7134	X	5526	-0-	-1608	-0-	312	1	5214	2	N	-0-					148
03	7285	X	5740	-0-	-1545	-0-	298	1	5442	2	N	-0-					148
04	7050	X	6096	-0-	-954	-0-	299	1	5797	2	N	-0-					148

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
11	960	N	877	-0-	-83	-0-	59	1	817	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
12	1333	N	473	-0-	-860	-0-	33	1	439	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
01	1147	N	664	-0-	-483	-0-	46	1	618	2	Y	-0-					20
02	841	N	637	-0-	-204	-0-	43	1	594	2	Y	-0-					20
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	32	1	382	2	Y	-0-					20
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	60	1	755	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
11	4110	X	3360	-0-	-750	-0-	210	1	3148	2	N	2	2	8			57
							2	9									
12	4340	X	3671	-0-	-669	-0-	218	1	3451	2	N	2	2	8			57
							2	9									
01	4340	X	3511	-0-	-829	-0-	215	1	3294	2	N	2	2	8			57
							2	9									
02	4060	X	3368	-0-	-692	-0-	167	1	3201	2	N	-0-					57
03	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	171	1	3304	2	N	-0-					57
04	3540	X	3254	-0-	-286	-0-	165	1	3089	2	N	-0-					57

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
11	4080	X	3902	-0-	-178	-0-	264	1	3637	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
12	4216	X	3969	-0-	-247	-0-	277	1	3679	2	Y	12	12	8			20
							13	9									
01	3937	X	3910	-0-	-27	-0-	270	1	3640	2	Y	-0-					20
02	3770	X	3409	-0-	-361	-0-	231	1	3178	2	Y	-0-					20
03	4030	X	3403	-0-	-627	-0-	260	1	3143	2	Y	-0-					20
04	3900	X	3102	-0-	-798	-0-	227	1	2875	2	Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2663	-0-	-547	-0-	120	1 2 9	2541	2	N	2	2	8			39
12	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	96	1 1 9	2600	2	N	1	1	8			39
01	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	100	1 4 9	2748	2	N	4	4	8			39
02	2871	X	2283	-0-	-588	-0-	87	1	2196	2	N	-0-					39
03	3069	X	2345	-0-	-724	-0-	88	1	2257	2	N	-0-					39
04	2760	X	2336	-0-	-424	-0-	89	1 1 9	2246	2	N	1	1	8			39

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2957	-0-	-643	-0-	175	1 1 9	2781	2	Y	1	3	1			1
12	3720	X	3053	-0-	-667	-0-	187	1	2866	2	Y	-0-					1
01	3720	X	2902	-0-	-818	-0-	158	1	2744	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3886	X	2654	-0-	-1232	-0-	139	1	2515	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	165	1 1 9	2842	2	Y	1					1
*04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	182	1 1 9	2897	2	Y	1	1	1			1

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4605	-0-	-585	-0-	241	1 1 9	4363	2	N	1	1	8			145
12	5363	X	4301	-0-	-1062	-0-	237	1 1 9	4063	2	N	1	1	8			145
01	5270	X	4113	-0-	-1157	-0-	231	1	3882	2	N	-0-					145
02	4814	X	3604	-0-	-1210	-0-	203	1	3401	2	N	-0-					145
03	4774	X	3732	-0-	-1042	-0-	194	1	3538	2	N	-0-					145
04	4620	X	3429	-0-	-1191	-0-	168	1	3261	2	N	-0-					145

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3740	-0-	-490	-0-	379	1 2 9	3359	2	Y	2	2	8			115
12	4309	X	3961	-0-	-348	-0-	393	1 3 9	3565	2	Y	3	3	8			115
01	4247	X	3797	-0-	-450	-0-	390	1 2 9	3405	2	Y	2	2	8			115
02	3973	X	3530	-0-	-443	-0-	371	1	3159	2	Y	-0-					115
03	3999	X	3753	-0-	-246	-0-	399	1	3354	2	Y	-0-					115
04	3840	X	3583	-0-	-257	-0-	386	1	3197	2	Y	-0-					115

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
11	4320	X	3495	-0-	-825	-0-	219	1 3 9	3273	2	N	3	3	8			165
12	4495	X	3852	-0-	-643	-0-	229	1 6 9	3617	2	N	5	5	8			165
01	4495	X	3547	-0-	-948	-0-	217	1 4 9	3326	2	N	4	4	8			165
02	4205	X	3282	-0-	-923	-0-	163	1	3119	2	N	-0-					165
03	3875	X	3548	-0-	-327	-0-	175	1	3373	2	N	-0-					165
04	3720	X	3338	-0-	-382	-0-	169	1	3169	2	N	-0-					165

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

11	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	112 1 9	1	1559	2	Y	1	1	8			30
12	2077	N	1624	-0-	-453	-0-	114 1 9	1	1509	2	Y	1	1	8			30
01	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	107 2 9	1	1351	2	Y	2	2	8			30
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	137	1	1817	2	Y	-0-					30
03	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	93	1	1267	2	Y	-0-					30
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	102	1	1357	2	Y	-0-					30

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

11	690	X	523	-0-	-167	-0-	522	2	1 9		N	1	1	8			147
12	806	X	548	-0-	-258	-0-	544	2	4 9		N	4	4	8			147
01	806	X	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-					147
02	754	X	524	-0-	-230	-0-	524	2			N	-0-					147
03	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					147
04	540	X	447	-0-	-93	-0-	446	2	1 9		N	1	1	8			147

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

11	2100	N	1392	-0-	-708	-0-	94 1 9	1	1297	2	Y	1	1	8			19
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	103 1 9	1	1361	2	Y	1	1	8			19
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	112 2 9	1	1420	2	Y	2	2	8			19
02	1334	N	1302	-0-	-32	-0-	91	1	1211	2	Y	-0-					19
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	132	1	1805	2	Y	-0-					19
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	108	1	1439	2	Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2366	-0-		-334	-0-	160	1	2205	2	Y	1	1	8			15
								1	9									
12	2790	X	2608	-0-		-182	-0-	182	1	2418	2	Y	7	7	8			15
								8	9									
01	2790	X	2618	-0-		-172	-0-	181	1	2437	2	Y	-0-					15
02	2559	X	2559	-0-		-0-	-0-	173	1	2386	2	Y	-0-					15
03	2604	X	2402	-0-		-202	-0-	183	1	2219	2	Y	-0-					15
04	2520	X	2448	-0-		-72	-0-	179	1	2269	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3448	-0-		-482	-0-	3435	2	13	9	N	12	1	8			44
12	4061	X	3103	-0-		-958	-0-	3100	2	3	9	N	3	3	8			44
01	4061	X	3562	-0-		-499	-0-	3553	2	9	9	N	8	5	8			47
02	3451	X	3169	-0-		-282	-0-	3169	2			N	-0-					47
03	3565	X	3299	-0-		-266	-0-	3271	2	28	9	N	25					72
04	3450	X	3076	-0-		-374	-0-	3076	2			N	-0-					72

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. GAS	(I) 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	2580	X	2489	-0-		-91	-0-	147	1	2330	2	N	11	11	8			48
								12	9									
12	2728	X	2374	-0-		-354	-0-	145	1	2218	2	N	10	10	8			48
								11	9									
01	2728	X	2314	-0-		-414	-0-	125	1	2175	2	N	13	13	8			48
								14	9									
02	2407	N	2155	-0-		-252	-0-	112	1	2029	2	N	13	13	8			48
								14	9									
03	2387	N	2216	-0-		-171	-0-	121	1	2086	2	N	8	8	8			48
								9	9									
04	2250	N	1894	-0-		-356	-0-	111	1	1774	2	N	8	8	8			48
								9	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. GAS	(I) 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	5749	X	5749	-0-		-0-	-0-	387	1	5362	2	Y	-0-					1
12	5177	X	5093	-0-		-84	-0-	357	1	4736	2	Y	-0-					1
01	4727	X	4727	-0-		-0-	-0-	346	1	4381	2	Y	-0-					1
02	5568	X	4883	-0-		-685	-0-	342	1	4541	2	Y	-0-					1
03	5952	X	5361	-0-		-591	-0-	365	1	4996	2	Y	-0-					1
04	5760	X	5244	-0-		-516	-0-	366	1	4878	2	Y	-0-					1

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6570	X	6306	-0-		-264	-0-	570	1	5734	2	Y	2	2	8			53
								2	9									
12	6789	X	6124	-0-		-665	-0-	628	1	5494	2	Y	2	2	8			53
								2	9									
01	6758	X	6283	-0-		-475	-0-	657	1	5624	2	Y	2	2	8			53
								2	9									
02	6090	X	5883	-0-		-207	-0-	599	1	5284	2	Y	-0-					53
03	6510	X	6243	-0-		-267	-0-	626	1	5617	2	Y	-0-					53
04	6300	X	5844	-0-		-456	-0-	609	1	5235	2	Y	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	489	1	3658	2	Y	-0-					10
12	4340	X	3769	-0-	-571	-0-	438	1	3330	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
01	4464	X	3718	-0-	-746	-0-	430	1	3286	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
02	4176	X	3369	-0-	-807	-0-	385	1	2984	2	Y	-0-					10
03	4464	X	4099	-0-	-365	-0-	458	1	3641	2	Y	-0-					10
04	4140	X	4126	-0-	-14	-0-	451	1	3675	2	Y	-0-					10

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
11	5070	X	3437	-0-	-1633	-0-	214	1	3203	2	Y	18					75
							20	9									
12	5487	X	4491	-0-	-996	-0-	267	1	4222	2	Y	2	2	8			75
							2	9									
01	5487	X	4494	-0-	-993	-0-	275	1	4217	2	Y	2	2	8			75
							2	9									
02	5133	X	4455	-0-	-678	-0-	221	1	4234	2	Y	-0-					75
03	4774	X	3946	-0-	-828	-0-	195	1	3751	2	Y	-0-					75
04	4350	X	3971	-0-	-379	-0-	201	1	3770	2	Y	-0-					75

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
11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	313	1	3151	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	353	1	3089	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	378	1	3239	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3364	X	3347	-0-	-17	-0-	341	1	3006	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	342	1	3076	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	2900	-0-	-610	-0-	302	1	2598	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
11	360	X	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-					27
12	682	X	682	-0-	-0-	-0-	681	2	1	9	N	1	1	8			27
01	465	X	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					27
02	435	X	289	-0-	-146	-0-	289	2			N	-0-					27
03	682	X	295	-0-	-387	-0-	295	2			N	-0-					27
04	660	X	367	-0-	-293	-0-	367	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	4548	-0-	-2442	-0-	952	1	3596	2	Y	-0-					-0-
12	7223	X	4080	-0-	-3143	-0-	990	1	3090	2	Y	-0-					-0-
01	7130	X	3945	-0-	-3185	-0-	940	1	3005	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3573	-0-	-487	-0-	857	1	2716	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3119	-0-	-1221	-0-	816	1	2296	2	Y	6					6
							7	9									
04	4200	X	3130	-0-	-1070	-0-	762	1	2354	2	Y	13	16	1			3
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	288	1	4309	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	284	1	4489	2	Y	3	3	8			38
							3	9									
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	307	1	4711	2	Y	12	43	1	4	8	3
							13	9									
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	232	1	4446	2	Y	-0-					3
03	4898	X	4829	-0-	-69	-0-	238	1	4591	2	Y	-0-					3
04	4860	X	4337	-0-	-523	-0-	219	1	4118	2	Y	-0-					3

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
11	1680	X	1630	-0-	-50	-0-	102	1	1527	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
12	1891	X	1739	-0-	-152	-0-	103	1	1635	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
01	1891	X	1850	-0-	-41	-0-	113	1	1733	2	Y	4	4	8			38
							4	9									
02	1566	N	1536	-0-	-30	-0-	76	1	1460	2	Y	-0-					38
03	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	70	1	1346	2	Y	-0-					38
04	1800	N	1570	-0-	-230	-0-	79	1	1491	2	Y	-0-					38

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
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	190	1	3442	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
12	3472	X	3426	-0-	-46	-0-	189	1	3236	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
01	3689	X	3424	-0-	-265	-0-	192	1	3229	2	Y	3	3	8			78
							3	9									
02	3509	X	2937	-0-	-572	-0-	166	1	2771	2	Y	-0-					78
03	3751	X	2687	-0-	-1064	-0-	140	1	2547	2	Y	-0-					78
04	3630	X	2478	-0-	-1152	-0-	121	1	2357	2	Y	-0-					78

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4713	-0-	-687	-0-	307	1	4404	2	N	2	2	8			148
							2	9									
12	5146	X	4505	-0-	-641	-0-	329	1	4174	2	N	2	2	8			148
							2	9									
01	5487	X	5143	-0-	-344	-0-	392	1	4748	2	N	3	3	8			148
							3	9									
02	5133	X	4492	-0-	-641	-0-	388	1	4104	2	N	-0-					148
03	5487	X	4812	-0-	-675	-0-	407	1	4405	2	N	-0-					148
*04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	433	1	4607	2	N	-0-					148

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
11	16410	X	15005	-0-	-1405	-0-	210	1	14693	2	N	93	1	8			140
							102	9									
12	16771	X	15684	-0-	-1087	-0-	217	1	15375	2	N	84	184	1	3	8	37
							92	9									
01	16678	X	15341	-0-	-1337	-0-	217	1	15011	2	N	103	3	8			137
							113	9									
02	15283	X	14252	-0-	-1031	-0-	203	1	13968	2	N	74	161	1			50
							81	9									
03	16337	X	14737	-0-	-1600	-0-	217	1	14466	2	N	49					99
							54	9									
04	15180	X	14138	-0-	-1042	-0-	210	1	13812	2	N	105	177	1			27
							116	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2365	-0-	-155	-0-	147	1	2198	2	Y	18	1	8			44
							20	9									
12	2728	X	2397	-0-	-331	-0-	143	1	2253	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
01	2728	X	2427	-0-	-301	-0-	148	1	2277	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
02	2552	X	2337	-0-	-215	-0-	116	1	2221	2	Y	-0-					44
03	2480	X	2361	-0-	-119	-0-	116	1	2245	2	Y	-0-					44
04	2370	X	2232	-0-	-138	-0-	113	1	2119	2	Y	-0-					44

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13800	X	12732	-0-	-1068	-0-	2262	1	10425	2	N	41	2	8			70
							45	9									
12	14260	X	12396	-0-	-1864	-0-	2295	1	10076	2	N	23	4	8			89
							25	9									
01	14260	X	12059	-0-	-2201	-0-	2154	1	9899	2	N	5	5	8			89
							6	9									
02	12673	X	11765	-0-	-908	-0-	2194	1	9428	2	N	130					219
							143	9									
03	13547	X	11836	-0-	-1711	-0-	2089	1	9736	2	N	10	187	1			42
							11	9									
*04	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	2432	1	10261	2	N	50					92
							55	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1668	-0-	-372	-0-	169	1	1498	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
12	2108	X	1840	-0-	-268	-0-	183	1	1654	2	Y	3	3	8			6
							3	9									
01	2108	X	1752	-0-	-356	-0-	179	1	1569	2	Y	4	4	8			6
							4	9									
02	1624	N	1383	-0-	-241	-0-	145	1	1238	2	Y	-0-					6
03	1829	N	1441	-0-	-388	-0-	153	1	1288	2	Y	-0-					6
04	1710	N	1283	-0-	-427	-0-	138	1	1145	2	Y	-0-					6

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
11	5250	X	4878	-0-	-372	-0-	255	1	4621	2	N	2	2	8			190
							2	9									
12	5208	X	4903	-0-	-305	-0-	270	1	4629	2	N	4	4	8			190
							4	9									
01	5208	X	4805	-0-	-403	-0-	269	1	4532	2	N	4	4	8			190
							4	9									
02	4843	X	4371	-0-	-472	-0-	246	1	4110	2	N	14					204
							15	9									
03	5115	X	4671	-0-	-444	-0-	242	1	4410	2	N	17	177	1			44
							19	9									
04	4890	X	4458	-0-	-432	-0-	218	1	4240	2	N	-0-					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	3750	X	2677	-0-	-1073	-0-	168	1	2508	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
12	3720	X	3001	-0-	-719	-0-	179	1	2821	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
01	3689	X	3157	-0-	-532	-0-	193	1	2960	2	Y	4	4	8			25
							4	9									
02	3306	X	2884	-0-	-422	-0-	143	1	2741	2	Y	-0-					25
03	3038	X	3028	-0-	-10	-0-	149	1	2879	2	Y	-0-					25
04	3060	X	2881	-0-	-179	-0-	146	1	2735	2	Y	-0-					25

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2865	-0-	-165	-0-	150	1	2713	2	Y	2	2	8			49
							2	9									
12	3131	X	2815	-0-	-316	-0-	155	1	2658	2	Y	2	2	8			49
							2	9									
01	3069	X	2839	-0-	-230	-0-	159	1	2678	2	Y	2	2	8			49
							2	9									
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	217	1	3634	2	Y	-0-					49
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	169	1	3082	2	Y	-0-					49
04	2880	X	2289	-0-	-591	-0-	111	1	2157	2	Y	19					68
							21	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
11	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	81	1	1208	2	Y	18	1	8			51
							20	9									
12	1581	N	1331	-0-	-250	-0-	79	1	1251	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
01	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	83	1	1273	2	Y	2	2	8			51
							2	9									
02	1276	N	1243	-0-	-33	-0-	62	1	1181	2	Y	-0-					51
03	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	63	1	1218	2	Y	-0-					51
04	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	60	1	1130	2	Y	-0-					51

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
11	13980	X	11190	-0-	-2790	-0-	662	1	10496	2	Y	29	150	1			26
							32	9									
12	14446	X	10742	-0-	-3704	-0-	653	1	10017	2	Y	65	2	8			89
							72	9									
01	13919	X	10672	-0-	-3247	-0-	575	1	9973	2	Y	113	172	1	3	8	27
							124	9									
02	12644	X	9650	-0-	-2994	-0-	503	1	9114	2	Y	30					57
							33	9									
03	11563	X	10728	-0-	-835	-0-	585	1	10073	2	Y	64					121
							70	9									
04	11190	X	10156	-0-	-1034	-0-	589	1	9388	2	Y	163	176	1	4	8	104
							179	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	33090	X	27668	-0-	-5422	-0-	42	1	27462	2	Y	149	139	1			51
							164	9									
12	34193	X	27053	-0-	-7140	-0-	43	1	26847	2	Y	148	134	1			65
							163	9									
01	32705	X	26630	-0-	-6075	-0-	43	1	26422	2	Y	150	148	1			67
							165	9									
02	29493	X	24328	-0-	-5165	-0-	40	1	24138	2	Y	136	145	1			58
							150	9									
03	30101	X	25429	-0-	-4672	-0-	40	1	25235	2	Y	140	94	1			104
							154	9									
04	27660	X	24268	-0-	-3392	-0-	24157	2	111	9	Y	101	167	1			38

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
11	72120	X	70495	-0-	-1625	-0-	108	1	69927	2	Y	418	378	1	10	8	129
							460	9									
12	73408	X	70985	-0-	-2423	-0-	112	1	70400	2	Y	430	364	1	32	8	163
							473	9									
01	73408	X	69881	-0-	-3527	-0-	112	1	69295	2	Y	431	403	1	19	8	172
							474	9									
02	68440	X	64090	-0-	-4350	-0-	105	1	63575	2	Y	373	399	1			146
							410	9									
03	72943	X	65964	-0-	-6979	-0-	105	1	65407	2	Y	411	271	1			286
							452	9									
04	70500	X	60788	-0-	-9712	-0-	60355	2	433	9	Y	394	565	1			115

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41010	X	35986	-0-	-5024	-0-	390	1	35024	2	N	520	359	1			315
							572	9									
12	42377	X	36787	-0-	-5590	-0-	403	1	35765	2	N	563	724	1	6	8	148
							619	9									
01	42377	X	36019	-0-	-6358	-0-	393	1	35006	2	N	564	537	1	5	8	170
							620	9									
02	38715	X	31990	-0-	-6725	-0-	377	1	31140	2	N	430	359	1			241
							473	9									
03	39494	X	32873	-0-	-6621	-0-	403	1	31952	2	N	471	519	1	4	8	189
							518	9									
04	36000	X	32645	-0-	-3355	-0-	390	1	31663	2	N	538	534	1	88	8	105
							592	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34618	X	34618	-0-	-0-	-0-	2042	1	32377	2	Y	181	121	1	3	8	92
							199	9									
12	33883	X	33141	-0-	-742	-0-	2015	1	30881	2	Y	223	172	1	73	8	70
							245	9									
01	36611	X	31125	-0-	-5486	-0-	1685	1	29220	2	Y	200	224	1			46
							220	9									
02	34249	X	28503	-0-	-5746	-0-	1481	1	26820	2	Y	184	166	1			64
							202	9									
03	36611	X	29681	-0-	-6930	-0-	1614	1	27794	2	Y	248	181	1	32	8	99
							273	9									
04	34620	X	27421	-0-	-7199	-0-	1602	1	25512	2	Y	279	185	1	75	8	118
							307	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30780	X	24893	-0-	-5887	-0-	24500	2	393	9	Y	357	241	1			189
12	30287	X	30230	-0-	-57	-0-	29871	2	359	9	Y	326	364	1			151
01	38503	X	38503	-0-	-0-	-0-	2086	1	36183	2	Y	213	301	1			63
							234	9									
02	35724	X	35724	-0-	-0-	-0-	1858	1	33661	2	Y	186	179	1			70
							205	9									
03	36771	X	36771	-0-	-0-	-0-	2002	1	34492	2	Y	252	181	1	40	8	101
							277	9									
*04	33614	X	33614	-0-	-0-	-0-	1968	1	31349	2	Y	270	168	1	95	8	108
							297	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

11	186630	X	125511	-0-	-61119	-0-	111	1	124608	2	N	720	683	1	19	8	71
							792	9									
12	176297	X	124205	-0-	-52092	-0-	114	1	123312	2	N	708	516	1	55	8	208
							779	9									
01	155930	X	117283	-0-	-38647	-0-	112	1	116437	2	N	667	697	1	30	8	148
							734	9									
02	133980	X	103300	-0-	-30680	-0-	104	1	102596	2	N	545	539	1			154
							600	9									
03	143158	X	103319	-0-	-39839	-0-	102	1	102575	2	N	584	531	1			207
							642	9									
04	125520	X	94199	-0-	-31321	-0-	93613	2	586	9	N	533	553	1			187

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

11	144540	X	94287	-0-	-50253	-0-	150	1	93102	2	N	941	928	1	11	8	200
							1035	9									
12	133920	X	91967	-0-	-41953	-0-	155	1	90900	2	N	829	853	1	8	8	168
							912	9									
01	119970	X	85990	-0-	-33980	-0-	155	1	84912	2	N	839	861	1	8	8	138
							923	9									
02	98687	X	72807	-0-	-25880	-0-	145	1	71899	2	N	694	521	1	3	8	308
							763	9									
03	103881	X	71661	-0-	-32220	-0-	145	1	70765	2	N	683	730	1	5	8	256
							751	9									
04	94290	X	67212	-0-	-27078	-0-	66616	2	596	9	N	542	519	1	3	8	276

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

11	1230	X	1221	-0-	-9	-0-	63	1	1157	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1271	X	1265	-0-	-6	-0-	66	1	1198	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1271	X	1241	-0-	-30	-0-	65	1	1175	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1189	N	1163	-0-	-26	-0-	59	1	1103	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	59	1	1163	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	52	1	1123	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
GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3145	-0-	-125	-0-	163	1	2982	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3145	-0-	-234	-0-	163	1	2981	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	175	1	3164	2	Y	-0-					-0-
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	159	1	2952	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3286	X	3216	-0-	-70	-0-	155	1	3060	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3240	X	3124	-0-	-116	-0-	138	1	2985	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

11	3810	X	3739	-0-	-71	-0-	193	1	3545	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3937	X	3628	-0-	-309	-0-	188	1	3437	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	4092	X	3473	-0-	-619	-0-	182	1	3290	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3828	X	3106	-0-	-722	-0-	158	1	2945	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	4092	X	3721	-0-	-371	-0-	179	1	3540	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3750	X	3610	-0-	-140	-0-	160	1	3448	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

11	210	N	24	-0-	-186	-0-	2	1	22	2	N	-0-					34
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					34
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	113	1	1118	2	N	-0-					34
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	151	1	609	2	N	-0-					34
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	184	1	570	2	N	-0-					34
04	1200	N	718	-0-	-482	-0-	194	1	524	2	N	-0-					34

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	4020	X	3851	-0-	-169	-0-		199	1	3651	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	4154	X	3971	-0-	-183	-0-		206	1	3762	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
01	4154	X	3985	-0-	-169	-0-		209	1	3775	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	3886	X	3708	-0-	-178	-0-		189	1	3516	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
03	4123	X	3917	-0-	-206	-0-		188	1	3727	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	3870	X	3793	-0-	-77	-0-		168	1	3623	2	Y	2	2	1			1
								2	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. 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
11	3120	X	3050	-0-	-70	-0-		157	1	2880	2	Y	12	11	1			3
								13	9									
12	3224	X	3154	-0-	-70	-0-		163	1	2972	2	Y	17	15	1			5
								19	9									
01	3193	X	3126	-0-	-67	-0-		163	1	2953	2	Y	9	12	1			2
								10	9									
02	2987	X	2939	-0-	-48	-0-		149	1	2770	2	Y	18	16	1			4
								20	9									
03	3162	X	2963	-0-	-199	-0-		142	1	2804	2	Y	15	15	1			4
								17	9									
04	3060	X	2912	-0-	-148	-0-		128	1	2764	2	Y	18	16	1			6
								20	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. 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
11	2400	X	1868	-0-	-532	-0-		97	1	1770	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	2480	X	2243	-0-	-237	-0-		116	1	2124	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-		130	1	2352	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-		122	1	2269	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-		120	1	2381	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-		108	1	2329	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-		78	1	1425	2	Y	-0-					-0-
12	1395	X	1372	-0-	-23	-0-		71	1	1301	2	Y	-0-					-0-
01	1395	X	1263	-0-	-132	-0-		66	1	1197	2	Y	-0-					-0-
02	1450	X	260	-0-	-1190	-0-		13	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1066	-0-	-484	-0-		51	1	1015	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	1254	-0-	-246	-0-		55	1	1199	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	192	1 9	3516	2	Y	1	1	1			-0-
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	222	1 3 9	4058	2	Y	3	2	1			1
01	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	195	1 1 9	3536	2	Y	1	2	1			-0-
02	3741	X	3653	-0-	-88	-0-	186	1 3 9	3464	2	Y	3	2	1			1
03	4278	X	3325	-0-	-953	-0-	160	1 2 9	3163	2	Y	2	2	1			1
04	4140	X	3999	-0-	-141	-0-	177	1 2 9	3820	2	Y	2	2	1			1

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	58	1 1 9	1058	2	Y	1	1	1			-0-
12	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	59	1 1 9	1080	2	Y	1	1	1			-0-
01	1209	N	409	-0-	-800	-0-	21	1 1 9	387	2	Y	1	1	1			-0-
02	1073	N	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3802	-0-	-128	-0-	197	1 1 9	3604	2	Y	1	1	1			-0-
12	4092	X	4036	-0-	-56	-0-	209	1 3 9	3824	2	Y	3	2	1			1
01	4092	X	3883	-0-	-209	-0-	203	1 1 9	3679	2	Y	1	2	1			-0-
02	3828	X	3509	-0-	-319	-0-	179	1 3 9	3327	2	Y	3	2	1			1
03	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	181	1 2 9	3580	2	Y	2	2	1			1
04	3900	X	3629	-0-	-271	-0-	160	1 2 9	3467	2	Y	2	2	1			1

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
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	180	1	3293	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3240	-0-	-170	-0-	168	1	3072	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	2923	-0-	-611	-0-	153	1	2770	2	Y	-0-					-0-
02	3364	X	2763	-0-	-601	-0-	141	1	2622	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3047	-0-	-549	-0-	147	1	2900	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3278	-0-	-202	-0-	145	1	3133	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	46	1	843	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	899	N	857	-0-	-42	-0-	44	1	810	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	930	N	287	-0-	-643	-0-	15	1	272	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1996	-0-	-74	-0-	351	1	1645	2	N	-0-					38
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	382	1	1698	2	N	-0-					38
01	1922	N	736	-0-	-1186	-0-	193	1	543	2	N	-0-					38
02	1943	N	-0-	-0-	-1943	-0-					N	-0-					38
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					38
*04	3000	N	3778	-0-	778	778	503	1	3275	2	N	-0-					38

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

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-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	53 1 9	1	981	2	Y	1	1	1			-0-
12	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	55 1 9	1	998	2	Y	1	1	1			-0-
01	1023	N	492	-0-	-531	-0-	26 1 9	1	465	2	Y	1	1	1			-0-
02	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	76 1 9	1	1419	2	Y	1	1	1			-0-
03	1085	X	1075	-0-	-10	-0-	52 1 9	1	1022	2	Y	1	1	1			-0-
04	1050	X	965	-0-	-85	-0-	43 1	1	922	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

11	2340	X	1266	-0-	-1074	-0-	65 1 9	1	1200	2	Y	1	1	1			-0-
12	2077	X	1857	-0-	-220	-0-	96 1 9	1	1760	2	Y	1	1	1			-0-
01	1984	X	1295	-0-	-689	-0-	68 1 9	1	1226	2	Y	1	1	1			-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	65 1 9	1	1216	2	Y	1	1	1			-0-
03	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	70 1 9	1	1387	2	Y	1	1	1			-0-
*04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	68 1 9	1	1461	2	Y	1	1	1			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5551	X	1217	-0-	-4334	-0-	214	1	1003	2	Y	-0-					
12	944	X	944	-0-	-0-	-0-	166	1	737	2	Y	37	82	1			6
							41	9									
01	1488	N	394	-0-	-1094	-0-	103	1	291	2	Y	-0-					6
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-					6
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					6
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	199	1	1298	2	Y	27					33
							30	9									

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
11	1450	X	333	-0-	-1117	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					-0-
12	312	X	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	309	-0-	-10	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

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

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

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

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2393	-0-	-967	-0-	124	1	2268	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3472	X	2174	-0-	-1298	-0-	113	1	2058	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3441	X	2156	-0-	-1285	-0-	113	1	2042	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2987	X	2547	-0-	-440	-0-	130	1	2414	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	148	1	2920	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	107	1	2305	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	2090	-0-	-160	-0-	108	1	1974	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	2325	X	1948	-0-	-377	-0-	101	1	1835	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
01	2294	X	1955	-0-	-339	-0-	102	1	1846	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	2030	N	1760	-0-	-270	-0-	89	1	1659	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	1953	N	1447	-0-	-506	-0-	69	1	1368	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
04	1890	N	1755	-0-	-135	-0-	77	1	1664	2	Y	13	11	1			4
							14	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

11	1830	X	1617	-0-	-213	-0-	84	1	1532	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1891	X	1642	-0-	-249	-0-	85	1	1554	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1891	X	1603	-0-	-288	-0-	84	1	1518	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1566	N	1497	-0-	-69	-0-	76	1	1418	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	74	1	1471	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	66	1	1423	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	75	1	1382	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	75	1	1376	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	77	1	1390	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1421	N	1400	-0-	-21	-0-	71	1	1328	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	72	1	1428	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	62	1	1337	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
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
11	3540	X	3189	-0-	-351	-0-	165	1 9	3023	2	Y	1	1	1			-0-
12	3534	X	3195	-0-	-339	-0-	166	1 3 9	3026	2	Y	3	2	1			1
01	3534	X	3220	-0-	-314	-0-	169	1 9	3050	2	Y	1	2	1			-0-
02	3132	X	2963	-0-	-169	-0-	151	1 3 9	2809	2	Y	3	2	1			1
03	3286	X	2787	-0-	-499	-0-	134	1 2 9	2651	2	Y	2	2	1			1
04	3180	X	2652	-0-	-528	-0-	117	1 2 9	2533	2	Y	2	2	1			1

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
11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	179	1 9	3286	2	Y	1	1	1			-0-
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	181	1 3 9	3304	2	Y	3	2	1			1
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	186	1 1 9	3365	2	Y	1	2	1			-0-
02	3364	X	2928	-0-	-436	-0-	149	1 3 9	2776	2	Y	3	2	1			1
03	3596	X	2536	-0-	-1060	-0-	122	1 1 9	2413	2	Y	1	2	1			-0-
04	3480	X	2913	-0-	-567	-0-	129	1 3 9	2781	2	Y	3	2	1			1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2769	-0-	-531	-0-	143	1	2626	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2917	-0-	-493	-0-	151	1	2766	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2841	-0-	-228	-0-	149	1	2692	2	Y	-0-					-0-
02	2813	X	2245	-0-	-568	-0-	115	1	2130	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	132	1	2620	2	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2421	-0-	-339	-0-	107	1	2314	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3045	-0-	-225	-0-	157	1 9	2887	2	Y	1	1	1			-0-
12	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	164	1 3 9	3002	2	Y	3	2	1			1
01	3131	X	3070	-0-	-61	-0-	161	1 1 9	2908	2	Y	1	2	1			-0-
02	2958	X	2903	-0-	-55	-0-	148	1 3 9	2752	2	Y	3	2	1			1
03	3162	X	3057	-0-	-105	-0-	147	1 2 9	2908	2	Y	2	2	1			1
04	3060	X	3008	-0-	-52	-0-	133	1 2 9	2873	2	Y	2	2	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	88	1	1615	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	95	1	1730	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1772	-0-	-243	-0-	93	1	1679	2	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	84	1	1569	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	85	1	1682	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	76	1	1634	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

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

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

11	5520 X	5505	-0-	-15	-0-	285	1	5219	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
12	5673 X	5028	-0-	-645	-0-	261	1	4764	2	Y	3	2	1		1
						3	9								
01	5704 X	5642	-0-	-62	-0-	295	1	5346	2	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
02	5336 X	5294	-0-	-42	-0-	270	1	5021	2	Y	3	2	1		1
						3	9								
03	5704 X	5412	-0-	-292	-0-	260	1	5150	2	Y	2	2	1		1
						2	9								
04	5520 X	5329	-0-	-191	-0-	236	1	5091	2	Y	2	2	1		1
						2	9								

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

11	4320 X	3920	-0-	-400	-0-	203	1	3717	2	Y	-0-				-0-
12	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	262	1	4779	2	Y	-0-				-0-
01	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	271	1	4903	2	Y	-0-				-0-
02	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	250	1	4653	2	Y	-0-				-0-
03	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	215	1	4253	2	Y	-0-				-0-
*04	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	202	1	4358	2	Y	-0-				-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

11	3840 X	3534	-0-	-306	-0-	183	1	3350	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
12	3968 X	3161	-0-	-807	-0-	164	1	2994	2	Y	3	2	1		1
						3	9								
01	3689 X	3557	-0-	-132	-0-	186	1	3370	2	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
02	3451 X	2578	-0-	-873	-0-	131	1	2444	2	Y	3	2	1		1
						3	9								
03	3689 X	2557	-0-	-1132	-0-	123	1	2433	2	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
04	3540 X	2494	-0-	-1046	-0-	110	1	2381	2	Y	3	2	1		1
						3	9								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5119	-0-	-281	-0-	593	1	4526	2	Y	-0-					2
12	4898	X	4036	-0-	-862	-0-	488	1	3548	2	Y	-0-					2
01	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	913	1	6057	2	Y	-0-					2
02	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	956	1	5617	2	Y	-0-					2
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	980	1	5742	2	Y	-0-					2
04	6750	X	4558	-0-	-2192	-0-	442	1	4116	2	Y	-0-					2

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
11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	254	1	4660	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	257	1	4688	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	227	1	4110	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4756	X	3806	-0-	-950	-0-	194	1	3609	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	5084	X	4111	-0-	-973	-0-	198	1	3911	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	4920	X	4081	-0-	-839	-0-	180	1	3899	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	33	1	613	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	659	-0-	-23	-0-	34	1	625	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	34	1	616	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	613	-0-	-25	-0-	31	1	582	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	620	2	Y	-0-					-0-
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	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
11	1830	X	1739	-0-	-91	-0-	90	1	1648	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1953	X	1820	-0-	-133	-0-	94	1	1723	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1953	X	1835	-0-	-118	-0-	96	1	1738	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1827	X	1642	-0-	-185	-0-	84	1	1555	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	88	1	1748	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1770	X	1682	-0-	-88	-0-	74	1	1606	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		4928	-0-	4928	4928	218	1	4710	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 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
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	59	1	1089	2	Y	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	61	1	1119	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	62	1	1114	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1090	-0-	-12	-0-	56	1	1034	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	55	1	1079	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	49	1	1056	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	930	-0-	-90	-0-	48	1	882	2	Y	-0-					-0-
12	1023	X	953	-0-	-70	-0-	49	1	904	2	Y	-0-					-0-
01	992	X	364	-0-	-628	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1971	-0-	-99	-0-	102	1	1869	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2021	-0-	-707	-0-	105	1	1916	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2043	-0-	-685	-0-	107	1	1936	2	Y	-0-					-0-
02	2552	X	2104	-0-	-448	-0-	107	1	1997	2	Y	-0-					-0-
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	132	1	2620	2	Y	-0-					-0-
*04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	119	1	2567	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3135	-0-	-45	-0-	162	1	2964	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	167	1	3053	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	169	1	3055	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
02	3045	X	3031	-0-	-14	-0-	154	1	2864	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	151	1	2985	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	3150	X	3117	-0-	-33	-0-	137	1	2967	2	Y	12	11	1			4
							13	9									

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	2880	X	2811	-0-	-69	-0-	145	1	2665	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	151	1	2762	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3100	X	2759	-0-	-341	-0-	144	1	2614	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2900	X	2721	-0-	-179	-0-	139	1	2579	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	132	1	2608	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2820	X	2562	-0-	-258	-0-	113	1	2447	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	74	1	1363	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	75	1	1368	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	57	1	1038	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1392	N	1014	-0-	-378	-0-	52	1	961	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1457	N	1134	-0-	-323	-0-	55	1	1078	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	678	-0-	-372	-0-	30	1	647	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	118	1	2168	2	Y	-0-					-0-
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	121	1	2212	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2292	-0-	-126	-0-	120	1	2172	2	Y	-0-					-0-
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	113	1	2098	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	111	1	2197	2	Y	-0-					-0-
*04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	99	1	2138	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1161	-0-	-519	-0-	60	1	1101	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1442	-0-	-77	-0-	75	1	1367	2	Y	-0-					-0-
01	1519	X	1192	-0-	-327	-0-	62	1	1130	2	Y	-0-					-0-
02	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	78	1	1455	2	Y	-0-					-0-
03	1457	X	1271	-0-	-186	-0-	61	1	1210	2	Y	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	1320	N	147	-0-	-1173	-0-	12	1	135	2	N	-0-					22
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					22
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	155	1	1531	2	N	-0-					22
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	326	1	1319	2	N	-0-					22
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	328	1	1017	2	N	-0-					22
04	1560	N	1169	-0-	-391	-0-	316	1	853	2	N	-0-					22

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3540	X	3504	-0-	-36	-0-	181	1	3322	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3782	X	3436	-0-	-346	-0-	178	1	3255	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3782	X	3274	-0-	-508	-0-	171	1	3102	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	182	1	3376	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3782	X	3711	-0-	-71	-0-	178	1	3531	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3510	X	3462	-0-	-48	-0-	153	1	3307	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
11	505	X	3	-0-	-502	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2016 - PLUGGED 02/22/16

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2847	-0-	-273	-0-	147	1	2699	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3224	X	2946	-0-	-278	-0-	153	1	2790	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3162	X	2917	-0-	-245	-0-	153	1	2763	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2842	X	2682	-0-	-160	-0-	137	1	2542	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	134	1	2660	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2850	X	2729	-0-	-121	-0-	121	1	2606	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	2024	-0-	-46	-0-	105	1	1919	2	Y	-0-					-0-
12	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	110	1	2003	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	1946	-0-	-162	-0-	102	1	1844	2	Y	-0-					-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	104	1	1934	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	99	1	1957	2	Y	-0-					-0-
*04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	90	1	1939	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		3795	-0-	3795	3795	168	1	3627	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1347	-0-	-213	-0-	156	1	1191	2	Y	-0-					2
12	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	185	1	1345	2	Y	-0-					2
01	1333	N	583	-0-	-750	-0-	76	1	507	2	Y	-0-					2
02	1305	N	-0-	-0-	-1305	-0-					Y	-0-					2
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					2
*04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	261	1	2431	2	Y	-0-					2

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	65	1	1200	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	67	1	1220	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1302	X	449	-0-	-853	-0-	23	1	425	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1268	X	-0-	-0-	-1268	-0-					Y	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	279	N	26	-0-	-253	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 099236 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 10626

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	170	1	3124	2	Y	-0-					-0-
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	180	1	3288	2	Y	-0-					-0-
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	177	1	3211	2	Y	-0-					-0-
02	3190	X	3137	-0-	-53	-0-	160	1	2977	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	155	1	3066	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3101	-0-	-259	-0-	137	1	2964	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2116	-0-	-494	-0-	109	1	2006	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2697	X	2065	-0-	-632	-0-	107	1	1955	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2697	X	2240	-0-	-457	-0-	117	1	2122	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2378	X	2006	-0-	-372	-0-	102	1	1901	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2325	X	2008	-0-	-317	-0-	97	1	1909	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	106	1	2291	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3751	X	876	-0-	-2875	-0-	45	1	831	2	Y	-0-					-0-
12	870	X	870	-0-	-0-	-0-	45	1	825	2	Y	-0-					-0-
01	1054	X	865	-0-	-189	-0-	45	1	820	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	750	-0-	-91	-0-	38	1	712	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	794	-0-	-74	-0-	38	1	756	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	770	-0-	-70	-0-	34	1	736	2	Y	-0-					-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3354	-0-	-96	-0-	173	1	3180	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3379	X	3321	-0-	-58	-0-	172	1	3146	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3069	X	3049	-0-	-20	-0-	160	1	2888	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3248	X	2693	-0-	-555	-0-	137	1	2553	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	162	1	3215	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3360	X	2817	-0-	-543	-0-	124	1	2690	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	170	1	855	2	Y	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	174	1	882	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	175	1	875	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	976	-0-	-10	-0-	169	1	807	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	175	1	839	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	973	-0-	-47	-0-	153	1	820	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2042	-0-	-148	-0-	106	1	1935	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	108	1	1981	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	110	1	1984	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1972	N	1949	-0-	-23	-0-	99	1	1847	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	99	1	1951	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	91	1	1970	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2185	-0-	-95	-0-	362	1	1822	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2356	X	2226	-0-	-130	-0-	366	1	1857	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2294	X	2224	-0-	-70	-0-	370	1	1853	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2117	N	1904	-0-	-213	-0-	328	1	1573	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	372	1	1783	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	330	1	1773	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1305	-0-	-255	-0-	67	1	1237	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1581	X	1388	-0-	-193	-0-	72	1	1313	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1643	X	535	-0-	-1108	-0-	28	1	507	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1537	X	-0-	-0-	-1537	-0-					Y	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	135	1	2910	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

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

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	114	1 9	572	2	Y	1	1	1			-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	114	1 9	580	2	Y	1	1	1			-0-
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	112	1 9	563	2	Y	1	1	1			-0-
02	667	N	624	-0-	-43	-0-	108	1 9	515	2	Y	1	1	1			-0-
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	110	1 9	528	2	Y	1	1	1			-0-
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	98	1 9	529	2	Y	1	1	1			-0-

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
11	3300	X	2771	-0-	-529	-0-	321	1	2450	2	Y	-0-					2
12	3999	X	2660	-0-	-1339	-0-	322	1	2338	2	Y	-0-					2
01	3999	X	2842	-0-	-1157	-0-	372	1	2470	2	Y	-0-					2
02	3741	X	2674	-0-	-1067	-0-	389	1	2285	2	Y	-0-					2
03	2852	X	2844	-0-	-8	-0-	415	1	2429	2	Y	-0-					2
04	2760	X	2243	-0-	-517	-0-	218	1	2025	2	Y	-0-					2

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

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

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
11	3510	X	3502	-0-	-8	-0-	181	1 9	3320	2	Y	1	1	1			-0-
12	3627	X	3588	-0-	-39	-0-	186	1 9	3401	2	Y	1	1	1			-0-
01	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	184	1 9	3325	2	Y	1	1	1			-0-
02	3451	X	3344	-0-	-107	-0-	171	1 9	3172	2	Y	1	1	1			-0-
03	3689	X	3487	-0-	-202	-0-	168	1 9	3318	2	Y	1	1	1			-0-
04	3510	X	3409	-0-	-101	-0-	151	1 9	3257	2	Y	1	1	1			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	203	1 9	1021	2	Y	1	1	1			-0-
12	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	188	1 9	954	2	Y	1	1	1			-0-
01	1271	N	925	-0-	-346	-0-	154	1 9	770	2	Y	1	1	1			-0-
02	1189	N	769	-0-	-420	-0-	133	1 9	635	2	Y	1	1	1			-0-
03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	183	1 9	876	2	Y	1	1	1			-0-
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	143	1 9	769	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2423	-0-	-127	-0-	125	1	2298	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2495	-0-	-47	-0-	130	1	2365	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2418	-0-	-186	-0-	127	1	2291	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2258	-0-	-178	-0-	115	1	2143	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2371	-0-	-233	-0-	114	1	2257	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	2359	-0-	-71	-0-	104	1	2255	2	Y	-0-					-0-

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
11	3000	X	2976	-0-	-24	-0-	154	1	2821	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	X	2873	-0-	-227	-0-	149	1	2721	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	141	1	2547	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2987	X	2740	-0-	-247	-0-	140	1	2597	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	132	1	2617	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2970	X	2715	-0-	-255	-0-	120	1	2595	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3814	-0-	-116	-0-	632	1	3181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4061	X	3849	-0-	-212	-0-	633	1	3213	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	4030	X	3674	-0-	-356	-0-	611	1	3062	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3770	X	3288	-0-	-482	-0-	568	1	2717	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	4030	X	3504	-0-	-526	-0-	604	1	2899	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	608	1	3265	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	213	1	3908	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	213	1	3895	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	4402	X	4130	-0-	-272	-0-	216	1	3913	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4118	X	3855	-0-	-263	-0-	197	1	3655	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	4402	X	3998	-0-	-404	-0-	192	1	3804	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	4110	X	3899	-0-	-211	-0-	172	1	3725	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5360	X	3810	-0-	-1550	-0-	197	1 9	3612	2	Y	1	1	1			-0-
12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	155	1 9	2824	2	Y	3	2	1			1
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	184	1 9	3322	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3683	X	3039	-0-	-644	-0-	155	1 9	2881	2	Y	3	2	1			1
03	3937	X	3687	-0-	-250	-0-	177	1 9	3508	2	Y	2	2	1			1
04	3810	X	2837	-0-	-973	-0-	125	1 9	2710	2	Y	2	2	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3661	-0-	-119	-0-	189	1 9	3469	2	Y	3	3	1			1
12	4061	X	3890	-0-	-171	-0-	202	1 9	3684	2	Y	4	4	1			1
01	4061	X	3823	-0-	-238	-0-	200	1 9	3620	2	Y	3	3	1			1
02	3799	X	3412	-0-	-387	-0-	174	1 9	3234	2	Y	4	4	1			1
03	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	179	1 9	3543	2	Y	4	4	1			1
04	3750	X	3570	-0-	-180	-0-	158	1 9	3406	2	Y	5	4	1			2

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	90	1 9	1642	2	Y	1	1	1			-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	92	1 9	1673	2	Y	3	2	1			1
01	1798	N	633	-0-	-1165	-0-	33	1	600	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1682	N	-0-	-0-	-1682	-0-					Y	-0-					-0-
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	105	1	2268	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3764	-0-	-586	-0-	195	1 9	3568	2	Y	1	1	1			-0-
12	4123	X	3762	-0-	-361	-0-	195	1 9	3564	2	Y	3	2	1			1
01	4247	X	3690	-0-	-557	-0-	193	1 9	3496	2	Y	1	2	1			-0-
02	3973	X	3314	-0-	-659	-0-	169	1 9	3142	2	Y	3	2	1			1
03	4247	X	2761	-0-	-1486	-0-	133	1 9	2627	2	Y	1	2	1			-0-
04	3750	X	1562	-0-	-2188	-0-	69	1 9	1490	2	Y	3	2	1			1

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
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	232	1 9	4255	2	Y	1	1	1			-0-
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	237	1 3 9	4330	2	Y	3	2	1			1
01	4557	X	4554	-0-	-3	-0-	238	1 1 9	4315	2	Y	1	2	1			-0-
02	4350	X	4262	-0-	-88	-0-	217	1 3 9	4042	2	Y	3	2	1			1
03	4650	X	4373	-0-	-277	-0-	210	1 2 9	4161	2	Y	2	2	1			1
04	4500	X	4280	-0-	-220	-0-	189	1 2 9	4089	2	Y	2	2	1			1

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
11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	142	1 4 9	2602	2	Y	4	4	1			1
12	2821	X	2788	-0-	-33	-0-	144	1 8 9	2636	2	Y	7	6	1			2
01	2821	X	2689	-0-	-132	-0-	141	1 3 9	2545	2	Y	3	4	1			1
02	2668	N	2603	-0-	-65	-0-	132	1 8 9	2463	2	Y	7	6	1			2
03	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	130	1 6 9	2572	2	Y	5	6	1			1
*04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	116	1 8 9	2515	2	Y	7	6	1			2

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
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	158	1 1 9	2898	2	Y	1	1	1			-0-
12	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	155	1 3 9	2833	2	Y	3	2	1			1
01	3069	X	2992	-0-	-77	-0-	157	1 1 9	2834	2	Y	1	2	1			-0-
02	2958	X	2765	-0-	-193	-0-	141	1 3 9	2621	2	Y	3	2	1			1
03	3162	X	2947	-0-	-215	-0-	142	1 2 9	2803	2	Y	2	2	1			1
04	3060	X	2684	-0-	-376	-0-	119	1 2 9	2563	2	Y	2	2	1			1

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
11	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	63	1	1155	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	65	1	1180	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	65	1	1176	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1162	-0-	-27	-0-	59	1	1103	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	59	1	1165	2	Y	-0-					-0-
*04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	53	1	1154	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4419	-0-	-111	-0-	229	1	4190	2	Y	-0-					24
12	4495	X	4459	-0-	-36	-0-	232	1	4227	2	Y	-0-					24
01	4588	X	4202	-0-	-386	-0-	220	1	3982	2	Y	-0-					24
02	4292	X	4028	-0-	-264	-0-	206	1	3822	2	Y	-0-					24
03	4588	X	4305	-0-	-283	-0-	207	1	4098	2	Y	-0-					24
04	4410	X	4266	-0-	-144	-0-	189	1	4077	2	Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	195	1 8 9	3574	2	Y	7	7	1			2
12	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	205	1 13 9	3744	2	Y	12	10	1			4
01	3875	X	3607	-0-	-268	-0-	189	1 7 9	3411	2	Y	6	8	1			2
02	3654	X	3616	-0-	-38	-0-	184	1 13 9	3419	2	Y	12	11	1			3
03	3968	X	3890	-0-	-78	-0-	187	1 11 9	3692	2	Y	10	10	1			3
*04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	173	1 13 9	3730	2	Y	12	11	1			4

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	171	1 1 9	3141	2	Y	1	1	1			-0-
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	177	1 3 9	3226	2	Y	3	2	1			1
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	182	1 1 9	3294	2	Y	1	2	1			-0-
02	3190	X	3166	-0-	-24	-0-	161	1 3 9	3002	2	Y	3	2	1			1
03	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	158	1 2 9	3117	2	Y	2	2	1			1
04	3360	X	2827	-0-	-533	-0-	125	1 2 9	2700	2	Y	2	2	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	3510	X	3001	-0-	-509	-0-	155	1 1 9	2845	2	Y	1	1	1			-0-
12	3627	X	3213	-0-	-414	-0-	167	1 3 9	3043	2	Y	3	2	1			1
01	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	176	1 1 9	3188	2	Y	1	2	1			-0-
02	3364	X	3025	-0-	-339	-0-	154	1 3 9	2868	2	Y	3	2	1			1
03	3596	X	3151	-0-	-445	-0-	152	1 1 9	2998	2	Y	1	2	1			-0-
04	3270	X	3210	-0-	-60	-0-	142	1 3 9	3065	2	Y	3	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	1562	-0-	-1858	-0-	81	1	1480	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3534	X	1573	-0-	-1961	-0-	82	1	1488	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2883	X	1406	-0-	-1477	-0-	74	1	1331	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2320	X	1254	-0-	-1066	-0-	64	1	1187	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2263	X	1357	-0-	-906	-0-	65	1	1290	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	61	1	1308	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	178	1	3260	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	181	1	3307	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3534	X	3347	-0-	-187	-0-	175	1	3171	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3335	X	3226	-0-	-109	-0-	164	1	3059	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3565	X	3437	-0-	-128	-0-	165	1	3270	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3450	X	3275	-0-	-175	-0-	145	1	3128	2	Y	2	2	1			1
							2	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
11	3300	X	2534	-0-	-766	-0-	131	1	2402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3286	X	2305	-0-	-981	-0-	120	1	2182	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3286	X	2558	-0-	-728	-0-	134	1	2424	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2813	X	2059	-0-	-754	-0-	105	1	1951	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3007	X	2288	-0-	-719	-0-	110	1	2176	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2520	X	2201	-0-	-319	-0-	97	1	2102	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	173	1	3175	2	Y	-0-					-0-
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	171	1	3129	2	Y	-0-					-0-
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	211	1	3811	2	Y	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	178	1	3309	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3510	-0-	-148	-0-	169	1	3341	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	2799	-0-	-1101	-0-	124	1	2675	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	82	1	1496	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	84	1	1532	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	84	1	1529	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1506	-0-	-31	-0-	77	1	1429	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	75	1	1490	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	67	1	1448	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2498	-0-	-952	-0-	129	1	2369	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	2714	-0-	-851	-0-	141	1	2573	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2745	-0-	-169	-0-	144	1	2601	2	Y	-0-					-0-
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	139	1	2592	2	Y	-0-					-0-
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	135	1	2664	2	Y	-0-					-0-
*04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	130	1	2818	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1493	-0-	-727	-0-	77	1	1415	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2108	X	1488	-0-	-620	-0-	77	1	1408	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	184	1	3336	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	147	1	2739	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	92	1	1812	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	111	1	2390	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	746	-0-	-244	-0-	39	1	707	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	909	-0-	-176	-0-	47	1	862	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	320	-0-	-641	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

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

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
11	2250	X	1928	-0-	-322	-0-	223	1	1705	2	Y	-0-					2
12	2232	X	2218	-0-	-14	-0-	268	1	1950	2	Y	-0-					2
01	2418	X	768	-0-	-1650	-0-	101	1	667	2	Y	-0-					2
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					Y	-0-					2
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					2
*04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	320	1	2977	2	Y	-0-					2

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1068	-0-	-1002	-0-	124	1	944	2	Y	-0-					-0-
12	2139	X	1074	-0-	-1065	-0-	130	1	944	2	Y	-0-					-0-
01	2139	X	203	-0-	-1936	-0-	27	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	3960	X	2833	-0-	-1127	-0-	147	1	2686	2	Y	-0-					17
12	5363	X	2176	-0-	-3187	-0-	113	1	2063	2	Y	-0-					17
01	5363	X	2226	-0-	-3137	-0-	117	1	2109	2	Y	-0-					17
02	4553	X	2693	-0-	-1860	-0-	137	1	2556	2	Y	-0-					17
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	184	1	3644	2	Y	-0-					17
*04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	191	1	4135	2	Y	-0-					17

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	142	1	2599	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2604	X	2325	-0-	-279	-0-	121	1	2201	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2511	X	2032	-0-	-479	-0-	106	1	1925	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2639	X	2343	-0-	-296	-0-	119	1	2221	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	138	1	2722	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	130	1	2817	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3810	X	3359	-0-	-451	-0-	174	1	3184	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4185	X	3659	-0-	-526	-0-	190	1	3466	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	4185	X	3649	-0-	-536	-0-	191	1	3457	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3915	X	3374	-0-	-541	-0-	172	1	3199	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3658	X	3301	-0-	-357	-0-	159	1	3140	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3540	X	3322	-0-	-218	-0-	147	1	3173	2	Y	2	2	1			1
							2	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
11	6150	X	3327	-0-	-2823	-0-	172	1	3154	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	6355	X	3655	-0-	-2700	-0-	190	1	3462	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	6355	X	3863	-0-	-2492	-0-	202	1	3660	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3509	X	3503	-0-	-6	-0-	179	1	3321	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3658	X	3574	-0-	-84	-0-	172	1	3400	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3750	X	3403	-0-	-347	-0-	150	1	3251	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160783 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9025 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3417	-0-	417	944		177	1	3239	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	3100	N	3276	-0-	176	1120		170	1	3103	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
01	4520	X	3400	-0-	-1120	-0-		178	1	3221	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	3393	X	3128	-0-	-265	-0-		159	1	2966	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
03	3627	X	3081	-0-	-546	-0-		148	1	2931	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	3420	X	3118	-0-	-302	-0-		138	1	2978	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	1210	-0-	-2360	-0-		63	1	1147	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3124	-0-	-565	-0-		162	1	2962	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2626	-0-	-350	-0-		138	1	2488	2	Y	-0-					-0-
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-		120	1	2237	2	Y	-0-					-0-
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-		144	1	2846	2	Y	-0-					-0-
*04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-		118	1	2549	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1311	-0-	-609	-0-		68	1	1243	2	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1347	-0-	-637	-0-		70	1	1276	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	1705	X	1287	-0-	-418	-0-		67	1	1219	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	1276	N	1239	-0-	-37	-0-		63	1	1175	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-		82	1	1626	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-		92	1	1982	2	Y	2	1	1			1
								2	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3177	-0-	-273	-0-		164	1	3012	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-		164	1	2997	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-		166	1	2997	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-		160	1	2978	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
03	3286	X	3121	-0-	-165	-0-		150	1	2971	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-		143	1	3082	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-		173	1	3166	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3295	-0-	-363	-0-		171	1	3124	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3219	-0-	-439	-0-		169	1	3050	2	Y	-0-					-0-
02	3422	X	2799	-0-	-623	-0-		143	1	2656	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2848	-0-	-593	-0-		137	1	2711	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2705	-0-	-625	-0-		120	1	2585	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	97	1	1786	2	Y	-0-					-0-
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	101	1	1849	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	694	-0-	-794	-0-	36	1	658	2	Y	-0-					-0-
02	1827	X	-0-	-0-	-1827	-0-					Y	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	96	1	2072	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	179	1	3288	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3596	X	3507	-0-	-89	-0-	182	1	3322	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3751	X	3535	-0-	-216	-0-	185	1	3349	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3509	X	3212	-0-	-297	-0-	164	1	3045	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3751	X	3550	-0-	-201	-0-	171	1	3377	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	149	1	3222	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2157	-0-	-33	-0-	112	1	2045	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	115	1	2106	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	118	1	2138	2	Y	-0-					-0-
02	2088	N	2063	-0-	-25	-0-	105	1	1958	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	105	1	2080	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4894	-0-	1894	1894	216	1	4678	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2480	-0-	-250	-0-	128	1	2351	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2821	X	2683	-0-	-138	-0-	139	1	2541	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2821	X	2648	-0-	-173	-0-	139	1	2508	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	126	1	2335	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	126	1	2502	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	121	1	2611	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4316	-0-	-274	-0-	223	1	4092	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4526	X	4415	-0-	-111	-0-	229	1	4183	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	4526	X	3890	-0-	-636	-0-	204	1	3685	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4234	X	3118	-0-	-1116	-0-	159	1	2956	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	4495	X	3977	-0-	-518	-0-	191	1	3785	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	4320	X	2608	-0-	-1712	-0-	115	1	2490	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	174	1	3189	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	175	1	3202	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3565	X	3262	-0-	-303	-0-	171	1	3090	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3335	X	3186	-0-	-149	-0-	162	1	3021	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3565	X	3216	-0-	-349	-0-	155	1	3061	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3360	X	3186	-0-	-174	-0-	141	1	3045	2	Y	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	62	1	601	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1457	N	671	-0-	-786	-0-	66	1	602	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	899	N	402	-0-	-497	-0-	42	1	360	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2812	-0-	-458	-0-	145	1	2666	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	162	1	2964	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3348	X	3326	-0-	-22	-0-	174	1	3151	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3132	X	3066	-0-	-66	-0-	156	1	2907	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	156	1	3088	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3210	X	3182	-0-	-28	-0-	141	1	3039	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
11	2580	X	2275	-0-	-305	-0-	118	1	2157	2	Y	-0-					-0-
12	2201	X	1600	-0-	-601	-0-	83	1	1517	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	528	-0-	-1673	-0-	28	1	500	2	Y	-0-					-0-
02	2204	X	743	-0-	-1461	-0-	38	1	705	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	297	-0-	-2059	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	747	-0-	-1533	-0-	33	1	714	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3265	-0-	-5	-0-	169	1	3096	2	Y	-0-					4
12	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	173	1	3154	2	Y	-0-					4
01	3441	X	3140	-0-	-301	-0-	164	1	2976	2	Y	-0-					4
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	171	1	3178	2	Y	-0-					4
03	3441	X	3420	-0-	-21	-0-	165	1	3255	2	Y	-0-					4
04	3270	X	3265	-0-	-5	-0-	144	1	3121	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	102	1	1876	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	109	1	1993	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	102	1	1853	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1914	X	1754	-0-	-160	-0-	89	1	1662	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2108	X	1844	-0-	-264	-0-	89	1	1753	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2040	X	1901	-0-	-139	-0-	84	1	1815	2	Y	2	2	1			1
							2	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
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	106	1	1948	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	108	1	1978	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	108	1	1951	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2001	N	1928	-0-	-73	-0-	98	1	1827	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	97	1	1922	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	88	1	1911	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
11	1800	X	1223	-0-	-577	-0-	63	1	1160	2	Y	-0-					-0-
12	1612	X	1245	-0-	-367	-0-	65	1	1180	2	Y	-0-					-0-
01	1488	X	1227	-0-	-261	-0-	64	1	1163	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1027	-0-	-162	-0-	52	1	975	2	Y	-0-					-0-
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	109	1	2155	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3372	-0-	372	372	149	1	3223	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	135	1	2471	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2697	X	2518	-0-	-179	-0-	131	1	2384	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2697	X	2620	-0-	-77	-0-	137	1	2482	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2523	N	2441	-0-	-82	-0-	124	1	2314	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	115	1	2278	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2550	N	2462	-0-	-88	-0-	109	1	2351	2	Y	2	2	1			1
							2	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2196	-0-	-534	-0-	114	1	2081	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2821	X	2156	-0-	-665	-0-	112	1	2041	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2821	X	1574	-0-	-1247	-0-	82	1	1491	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2523	X	1398	-0-	-1125	-0-	71	1	1324	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2511	X	1165	-0-	-1346	-0-	56	1	1109	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2190	X	1130	-0-	-1060	-0-	50	1	1080	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1652	-0-	-418	-0-	85	1	1567	2	Y	-0-					-0-
12	2046	X	885	-0-	-1161	-0-	46	1	839	2	Y	-0-					-0-
01	2046	X	979	-0-	-1067	-0-	51	1	928	2	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1190	-0-	-405	-0-	61	1	1129	2	Y	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	61	1	1214	2	Y	-0-					-0-
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	68	1	1479	2	Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3750	X	3657	-0-	-93	-0-	189	1	3467	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3875	X	3720	-0-	-155	-0-	193	1	3524	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3844	X	3819	-0-	-25	-0-	200	1	3618	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3596	X	3482	-0-	-114	-0-	178	1	3301	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	182	1	3608	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	166	1	3591	2	Y	2	2	1			1
							2	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
11	3060	X	2760	-0-	-300	-0-	143	1	2616	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3007	X	2900	-0-	-107	-0-	150	1	2747	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3007	X	2799	-0-	-208	-0-	147	1	2651	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2813	X	2650	-0-	-163	-0-	135	1	2512	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	132	1	2608	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2820	X	2505	-0-	-315	-0-	111	1	2392	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

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

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

11	2700	X	2604	-0-	-96	-0-	135 1 9	2468	2	Y	1	1	1			-0-
12	2883	X	2765	-0-	-118	-0-	143 1 9	2619	2	Y	3	2	1			1
01	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	150 1 9	2723	2	Y	1	2	1			-0-
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	140 1 9	2600	2	Y	3	2	1			1
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	136 1 9	2694	2	Y	2	2	1			1
04	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	121 1 9	2623	2	Y	2	2	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

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-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	191 1 9	1	3501	2	Y	1	1	1			-0-
12	3813	X	3784	-0-	-29	-0-	196 3 9	1	3585	2	Y	3	2	1			1
01	3813	X	3775	-0-	-38	-0-	198	1	3577	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3567	X	3538	-0-	-29	-0-	180 2 9	1	3356	2	Y	2	2	1			-0-
03	3813	X	3735	-0-	-78	-0-	180 2 9	1	3553	2	Y	2	2	1			-0-
04	3690	X	3637	-0-	-53	-0-	161 3 9	1	3473	2	Y	3	2	1			1

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
11	13909	X	3465	-0-	-10444	-0-	179 1 9	1	3285	2	Y	1	1	1			-0-
12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	173 3 9	1	3157	2	Y	3	2	1			1
01	3627	X	3281	-0-	-346	-0-	172	1	3109	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3393	X	3328	-0-	-65	-0-	170 3 9	1	3155	2	Y	3	2	1			1
03	3596	X	3053	-0-	-543	-0-	147	1	2906	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3480	X	3062	-0-	-418	-0-	135	1	2927	2	Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2406	-0-	-24	-0-	124	1	2281	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2480	X	2451	-0-	-29	-0-	127	1	2321	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2480	X	1683	-0-	-797	-0-	88	1	1594	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2320	N	2178	-0-	-142	-0-	111	1	2064	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2449	N	2240	-0-	-209	-0-	108	1	2130	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	99	1	2143	2	Y	2	2	1			1
							2	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
11	12535	X	3087	-0-	-9448	-0-	543	1	2544	2	Y	-0-					52
12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	572	1	2538	2	Y	38	84	1			6
							42	9									
01	3193	X	3180	-0-	-13	-0-	834	1	2346	2	Y	-0-					6
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	1059	1	2026	2	Y	-0-					6
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	1147	1	2209	2	Y	-0-					6
*04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	407	1	2652	2	Y	30					36
							33	9									

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
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-

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
11	1530	X	1437	-0-	-93	-0-	74	1	1362	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1581	X	1461	-0-	-120	-0-	76	1	1384	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1581	X	1474	-0-	-107	-0-	77	1	1396	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	74	1	1382	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	71	1	1402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	62	1	1335	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

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

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170296 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10350 - 10638

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2015 - P/A 11-25-2015

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

11	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	111 1 9	1	2034	2	Y	1	1	1			-0-
12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	112 1 9	1	2050	2	Y	1	1	1			-0-
01	2232	X	604	-0-	-1628	-0-	32	1	572	2	Y	-0-					-0-
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	160 1 9	1	3465	2	Y	1	1	1			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	117	1	2141	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2263	N	2083	-0-	-180	-0-	108	1	1972	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	120	1	2167	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2175	N	2113	-0-	-62	-0-	108	1	2002	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	107	1	2127	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	94	1	2035	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	101	1	1848	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	104	1	1906	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1984	X	733	-0-	-1251	-0-	38	1	695	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1885	N	-0-	-0-	-1885	-0-					Y	-0-					-0-
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3805	-0-	805	805	168	1	3635	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	864	-0-	-36	-0-	45	1	818	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	899	N	815	-0-	-84	-0-	42	1	772	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	899	N	341	-0-	-558	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2616	-0-	-654	-0-	135	1	2481	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2768	-0-	-270	-0-	144	1	2624	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2890	-0-	-24	-0-	151	1	2739	2	Y	-0-					-0-
02	2581	X	1735	-0-	-846	-0-	89	1	1646	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2334	-0-	-425	-0-	112	1	2222	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2264	-0-	-526	-0-	100	1	2164	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	68 1	1 9	1255	2	Y	1	1	1			-0-
12	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	72 1	1 9	1316	2	Y	1	1	1			-0-
01	1426	N	581	-0-	-845	-0-	30 1	1 9	550	2	Y	1	1	1			-0-
02	1276	N	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	160 1	1 9	2925	2	Y	1	1	1			-0-
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	161 3	1 9	2937	2	Y	3	2	1			1
01	3100	X	2737	-0-	-363	-0-	143 1	1 9	2593	2	Y	1	2	1			-0-
02	2987	X	1909	-0-	-1078	-0-	97 3	1 9	1809	2	Y	3	2	1			1
03	3193	X	1684	-0-	-1509	-0-	81 1	1 9	1602	2	Y	1	2	1			-0-
04	3090	X	1677	-0-	-1413	-0-	74 3	1 9	1600	2	Y	3	2	1			1

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
11	2730	X	2619	-0-	-111	-0-	135 1	1 9	2483	2	Y	1	1	1			-0-
12	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	137 3	1 9	2509	2	Y	3	2	1			1
01	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	142 1	1 9	2564	2	Y	1	2	1			-0-
02	2610	X	2554	-0-	-56	-0-	130 3	1 9	2421	2	Y	3	2	1			1
03	2759	X	2649	-0-	-110	-0-	127 2	1 9	2520	2	Y	2	2	1			1
04	2610	X	2609	-0-	-1	-0-	115 2	1 9	2492	2	Y	2	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	13	-0-	-2627	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	12	-0-	-1631	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	138	1	2524	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	116	1	2109	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	102	1	1845	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2581	X	2246	-0-	-335	-0-	114	1	2129	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2759	X	2743	-0-	-16	-0-	132	1	2609	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	125	1	2699	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	155	1	2836	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2914	X	2600	-0-	-314	-0-	135	1	2464	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	159	1	2882	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	156	1	2902	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	194	1	3830	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	163	1	3529	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	196	1	3602	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4960	X	4334	-0-	-626	-0-	225	1	4106	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	4960	X	4182	-0-	-778	-0-	219	1	3962	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4640	X	3823	-0-	-817	-0-	195	1	3625	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	4402	X	4046	-0-	-356	-0-	195	1	3851	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4200	X	3304	-0-	-896	-0-	146	1	3158	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3081	-0-	-309	-0-	159	1 1 9	2921	2	Y	1	1	1			-0-
12	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	155	1 3 9	2821	2	Y	3	2	1			1
01	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	156	1 1 9	2827	2	Y	1	2	1			-0-
02	3016	X	2642	-0-	-374	-0-	135	1 3 9	2504	2	Y	3	2	1			1
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	158	1 2 9	3132	2	Y	2	2	1			1
*04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	140	1 2 9	3026	2	Y	2	2	1			1

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
11	3840	X	3720	-0-	-120	-0-	192	1 1 9	3527	2	Y	1	1	1			-0-
12	3968	X	3771	-0-	-197	-0-	196	1 3 9	3572	2	Y	3	2	1			1
01	3968	X	3820	-0-	-148	-0-	200	1 1 9	3619	2	Y	1	2	1			-0-
02	3625	X	3447	-0-	-178	-0-	176	1 3 9	3268	2	Y	3	2	1			1
03	3844	X	3494	-0-	-350	-0-	168	1 2 9	3324	2	Y	2	2	1			1
04	3720	X	3436	-0-	-284	-0-	152	1 2 9	3282	2	Y	2	2	1			1

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2640	X	607	-0-	-2033	-0-	31	1 1 9	575	2	Y	1	1	1			-0-
12	2139	X	398	-0-	-1741	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	899	X	236	-0-	-663	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	290	-0-	-290	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	95	1 1 9	1741	2	Y	1	1	1			-0-
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	98	1 1 9	1796	2	Y	1	1	1			-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	98	1 1 9	1767	2	Y	1	1	1			-0-
02	1769	X	1674	-0-	-95	-0-	85	1 1 9	1588	2	Y	1	1	1			-0-
03	1891	X	1812	-0-	-79	-0-	87	1 1 9	1724	2	Y	1	1	1			-0-
04	1830	X	1780	-0-	-50	-0-	79	1 1 9	1700	2	Y	1	1	1			-0-

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
11	3240	X	3190	-0-	-50	-0-	165	1	3025	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3179	-0-	-76	-0-	165	1	3014	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	168	1	3039	2	Y	-0-					-0-
02	3074	X	2912	-0-	-162	-0-	149	1	2763	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	134	1	2641	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	133	1	2867	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

11	3120	X	2495	-0-	-625	-0-	129	1	2366	2	Y	-0-					4
12	3224	X	2419	-0-	-805	-0-	126	1	2293	2	Y	-0-					4
01	3007	X	2637	-0-	-370	-0-	138	1	2499	2	Y	-0-					4
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	133	1	2479	2	Y	-0-					4
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	132	1	2602	2	Y	-0-					4
*04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	123	1	2649	2	Y	-0-					4

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	221	1	4055	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4433	X	4367	-0-	-66	-0-	227	1	4137	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	4433	X	4226	-0-	-207	-0-	221	1	4004	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4147	X	3949	-0-	-198	-0-	201	1	3745	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	4433	X	3997	-0-	-436	-0-	192	1	3804	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	4290	X	4043	-0-	-247	-0-	179	1	3861	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

11	2280	X	1995	-0-	-285	-0-	103	1	1892	2	Y	-0-					4
12	2263	X	1668	-0-	-595	-0-	87	1	1581	2	Y	-0-					4
01	2263	X	1680	-0-	-583	-0-	88	1	1592	2	Y	-0-					4
02	1943	N	1693	-0-	-250	-0-	86	1	1607	2	Y	-0-					4
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	97	1	1920	2	Y	-0-					4
*04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	86	1	1856	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1242	-0-	-318	-0-	64	1	1177	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	84	1	1526	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1550	X	1265	-0-	-285	-0-	66	1	1199	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	72	1	1334	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	105	1	2070	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	72	1	1550	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

11	3420	X	3267	-0-	-153	-0-	169	1	3097	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3782	X	3476	-0-	-306	-0-	180	1	3293	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3782	X	3426	-0-	-356	-0-	179	1	3246	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3480	X	3129	-0-	-351	-0-	160	1	2966	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	160	1	3159	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3360	X	3215	-0-	-145	-0-	142	1	3071	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	6	-0-	-521	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	297	-0-	-230	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	731	X	731	-0-	-0-	-0-	37	1	694	2	Y	-0-					-0-
03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	51	1	1013	2	Y	-0-					-0-
*04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3691	-0-	-1019	-0-	191	1 9	3499	2	Y	1	1	1			-0-
12	4867	X	3929	-0-	-938	-0-	204	1 3 9	3722	2	Y	3	2	1			1
01	4371	X	3810	-0-	-561	-0-	199	1 1 9	3610	2	Y	1	2	1			-0-
02	4089	X	3783	-0-	-306	-0-	193	1 3 9	3587	2	Y	3	2	1			1
03	4309	X	3913	-0-	-396	-0-	188	1 2 9	3723	2	Y	2	2	1			1
04	3810	X	3808	-0-	-2	-0-	168	1 2 9	3638	2	Y	2	2	1			1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	76	1	1399	2	Y	-0-					-0-
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	78	1	1417	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	389	-0-	-1130	-0-	20	1	369	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	66	1	1430	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

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

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	104	1 1 9	1907	2	Y	1	1	1			-0-
12	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	107	1 3 9	1955	2	Y	3	2	1			1
01	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	109	1 1 9	1973	2	Y	1	2	1			-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	101	1 3 9	1878	2	Y	3	2	1			1
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	101	1 2 9	2001	2	Y	2	2	1			1
04	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	88	1 2 9	1897	2	Y	2	2	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2828	-0-	-142	-0-	146	1 1 9	2681	2	Y	1	1	1			-0-
12	3100	X	3028	-0-	-72	-0-	157	1 1 9	2870	2	Y	1	1	1			-0-
01	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	148	1 1 9	2680	2	Y	1	1	1			-0-
02	2900	X	2701	-0-	-199	-0-	138	1 1 9	2562	2	Y	1	1	1			-0-
03	3038	X	2687	-0-	-351	-0-	129	1 1 9	2557	2	Y	1	1	1			-0-
04	2940	X	2638	-0-	-302	-0-	117	1 1 9	2520	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2697	-0-	-1263	-0-	139 18	1 9	2540	2	Y	16	15	1			4
12	4092	X	3670	-0-	-422	-0-	189 26	1 9	3455	2	Y	24	21	1			7
01	4092	X	3420	-0-	-672	-0-	178 13	1 9	3229	2	Y	12	16	1			3
02	3596	X	2634	-0-	-962	-0-	133 26	1 9	2475	2	Y	24	21	1			6
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	194 22	1 9	3828	2	Y	20	21	1			5
*04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	168 29	1 9	3629	2	Y	26	22	1			9

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2618	-0-	-82	-0-	135 1	1 9	2482	2	Y	1	1	1			-0-
12	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	144 3	1 9	2634	2	Y	3	2	1			1
01	2852	X	2698	-0-	-154	-0-	141 1	1 9	2556	2	Y	1	2	1			-0-
02	2668	X	2565	-0-	-103	-0-	131 3	1 9	2431	2	Y	3	2	1			1
03	2821	X	2689	-0-	-132	-0-	129 2	1 9	2558	2	Y	2	2	1			1
04	2700	X	2459	-0-	-241	-0-	109 2	1 9	2348	2	Y	2	2	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2910	-0-	-30	-0-	150 3	1 9	2757	2	Y	3	2	1			1
12	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	155 3	1 9	2833	2	Y	3	3	1			1
01	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	156 2	1 9	2827	2	Y	2	2	1			1
02	2842	X	2764	-0-	-78	-0-	141 3	1 9	2620	2	Y	3	3	1			1
03	3007	X	2935	-0-	-72	-0-	141 3	1 9	2791	2	Y	3	3	1			1
04	2910	X	2819	-0-	-91	-0-	125 3	1 9	2691	2	Y	3	3	1			1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1336	-0-	-1034	-0-	155	1	1181	2	Y	-0-					2
12	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	307	1	2231	2	Y	-0-					2
01	2511	X	961	-0-	-1550	-0-	126	1	835	2	Y	-0-					2
02	2349	X	-0-	-0-	-2349	-0-					Y	-0-					2
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					2
*04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	458	1	4264	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2690	-0-	-130	-0-	139	1 1 9	2550	2	Y	1	1	1			-0-
12	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	149	1 3 9	2727	2	Y	3	2	1			1
01	2914	X	2904	-0-	-10	-0-	152	1 1 9	2751	2	Y	1	2	1			-0-
02	2726	X	2671	-0-	-55	-0-	136	1 3 9	2532	2	Y	3	2	1			1
03	2914	X	2598	-0-	-316	-0-	125	1 2 9	2471	2	Y	2	2	1			1
04	2820	X	2708	-0-	-112	-0-	120	1 2 9	2586	2	Y	2	2	1			1

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
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	173	1 1 9	3176	2	Y	1	1	1			-0-
12	3441	X	3414	-0-	-27	-0-	177	1 3 9	3234	2	Y	3	2	1			1
01	3472	X	3383	-0-	-89	-0-	177	1 1 9	3205	2	Y	1	2	1			-0-
02	3248	X	3130	-0-	-118	-0-	160	1 3 9	2967	2	Y	3	2	1			1
03	3472	X	3062	-0-	-410	-0-	147	1 2 9	2913	2	Y	2	2	1			1
04	3360	X	2880	-0-	-480	-0-	127	1 2 9	2751	2	Y	2	2	1			1

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
11	2880	X	2645	-0-	-235	-0-	137	1 1 9	2507	2	Y	1	1	1			-0-
12	2976	X	2696	-0-	-280	-0-	140	1 3 9	2553	2	Y	3	2	1			1
01	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	141	1 1 9	2555	2	Y	1	2	1			-0-
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	131	1 3 9	2430	2	Y	3	2	1			1
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	132	1 2 9	2607	2	Y	2	2	1			1
04	2610	N	2492	-0-	-118	-0-	110	1 2 9	2380	2	Y	2	2	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	227	1 1 9	4163	2	Y	1	1	1			-0-
12	4340	X	4170	-0-	-170	-0-	216	1 3 9	3951	2	Y	3	2	1			1
01	4340	X	4152	-0-	-188	-0-	217	1 1 9	3934	2	Y	1	2	1			-0-
02	4234	X	3870	-0-	-364	-0-	197	1 3 9	3670	2	Y	3	2	1			1
03	4526	X	4095	-0-	-431	-0-	197	1 2 9	3896	2	Y	2	2	1			1
04	4380	X	3987	-0-	-393	-0-	176	1 2 9	3809	2	Y	2	2	1			1

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
11	2100	X	1629	-0-	-471	-0-	84	1	1544	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1798	X	1633	-0-	-165	-0-	85	1	1545	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1736	X	1530	-0-	-206	-0-	80	1	1449	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	114	1	2121	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	129	1	2560	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	93	1	2015	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

11	2580	X	163	-0-	-2417	-0-	27	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	204	-0-	-2400	-0-	34	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	260	-0-	-1941	-0-	43	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	41	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	36	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	176	1	3219	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	168	1	3063	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	155	1	2799	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3277	X	2846	-0-	-431	-0-	145	1	2700	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3503	X	2995	-0-	-508	-0-	144	1	2850	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3390	X	2936	-0-	-454	-0-	130	1	2805	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

11	1560	X	1484	-0-	-76	-0-	77	1	1407	2	Y	-0-					-0-
12	1674	X	1426	-0-	-248	-0-	74	1	1352	2	Y	-0-					-0-
01	1674	X	513	-0-	-1161	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	1566	X	-0-	-0-	-1566	-0-					Y	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	162	1	3493	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

11	2190	X	2055	-0-	-135	-0-	106	1	1948	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2232	X	2017	-0-	-215	-0-	105	1	1911	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2263	X	2218	-0-	-45	-0-	116	1	2101	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2117	X	2026	-0-	-91	-0-	103	1	1922	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2263	X	2223	-0-	-40	-0-	107	1	2114	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2160	X	2157	-0-	-3	-0-	95	1	2059	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

11	2970	X	2936	-0-	-34	-0-	152 1 1 9		2783	2	Y	1	1	1			-0-
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	161 1 3 9		2944	2	Y	3	2	1			1
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	158 1 1 9		2859	2	Y	1	2	1			-0-
02	2842	N	2772	-0-	-70	-0-	141 1 3 9		2628	2	Y	3	2	1			1
03	3100	N	2902	-0-	-198	-0-	140	1	2762	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2910	N	2816	-0-	-94	-0-	125	1	2691	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

11	3750	X	1954	-0-	-1796	-0-	101 1 1 9		1852	2	Y	1	1	1			-0-
12	3875	X	1682	-0-	-2193	-0-	87 1 3 9		1592	2	Y	3	2	1			1
01	3875	X	1771	-0-	-2104	-0-	93 1 1 9		1677	2	Y	1	2	1			-0-
02	3393	X	1480	-0-	-1913	-0-	75 1 3 9		1402	2	Y	3	2	1			1
03	3627	X	1496	-0-	-2131	-0-	72	1	1424	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1950	X	1483	-0-	-467	-0-	66	1	1417	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	760	-0-	-170	-0-	39	1	720	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	837	N	761	-0-	-76	-0-	39	1	719	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	837	N	268	-0-	-569	-0-	14	1	254	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	65	1	1403	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

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

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	81	1	1487	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1922	N	1681	-0-	-241	-0-	87	1	1591	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	85	1	1546	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	82	1	1520	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	80	1	1587	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	70	1	1517	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	127	1	2335	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	137	1	2508	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	140	1	2524	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	129	1	2398	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	128	1	2528	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	114	1	2471	2	Y	-0-					-0-

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
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					12
12	3224	X	57	-0-	-3167	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					12
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3205	-0-	-605	-0-	166	1	3039	2	Y	-0-					34
12	3937	X	3443	-0-	-494	-0-	179	1	3264	2	Y	-0-					34
01	3937	X	2766	-0-	-1171	-0-	145	1	2621	2	Y	-0-					34
02	3393	X	2394	-0-	-999	-0-	122	1	2272	2	Y	-0-					34
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	202	1	4004	2	Y	29					63
							32	9									
*04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	175	1	3792	2	Y	-0-					63

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
11	5610	X	3129	-0-	-2481	-0-	162	1	2967	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2818	-0-	-344	-0-	146	1	2672	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2453	-0-	-926	-0-	128	1	2325	2	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2262	-0-	-899	-0-	115	1	2147	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2985	-0-	-394	-0-	144	1	2841	2	Y	-0-					-0-
*04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	140	1	3024	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	154	1	2826	2	Y	-0-					4
12	3007	X	2594	-0-	-413	-0-	135	1	2459	2	Y	-0-					4
01	3007	X	2343	-0-	-664	-0-	123	1	2220	2	Y	-0-					4
02	2871	X	2603	-0-	-268	-0-	133	1	2470	2	Y	-0-					4
03	3069	X	2660	-0-	-409	-0-	128	1	2532	2	Y	-0-					4
04	2970	X	2428	-0-	-542	-0-	107	1	2321	2	Y	-0-					4

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14262	X	3461	-0-	-10801	-0-	295	1	3166	2	Y	-0-					11
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	300	1	3180	2	Y	-0-					11
01	3813	X	3432	-0-	-381	-0-	302	1	3130	2	Y	-0-					11
02	3567	X	3180	-0-	-387	-0-	282	1	2898	2	Y	-0-					11
03	3813	X	3133	-0-	-680	-0-	274	1	2859	2	Y	-0-					11
04	3450	X	2748	-0-	-702	-0-	244	1	2504	2	Y	-0-					11

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
11	6280	X	1535	-0-	-4745	-0-	131	1	1404	2	Y	-0-					1
12	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	136	1	1444	2	Y	2					3
							2	9									
01	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	135	1	1401	2	Y	-0-					3
02	1479	N	1177	-0-	-302	-0-	104	1	1069	2	Y	4					7
							4	9									
03	1581	N	1018	-0-	-563	-0-	89	1	929	2	Y	-0-					7
04	1500	N	1228	-0-	-272	-0-	109	1	1119	2	Y	-0-					7

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
11	1950	X	1861	-0-	-89	-0-	308	1	1552	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2015	X	1930	-0-	-85	-0-	318	1	1611	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1922	X	1804	-0-	-118	-0-	300	1	1503	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	307	1	1468	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	297	1	1427	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	271	1	1453	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
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
11	2670	X	2579	-0-	-91	-0-	133	1	2446	2	Y	-0-					4
12	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	145	1	2648	2	Y	-0-					4
01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	147	1	2658	2	Y	-0-					4
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	132	1	2459	2	Y	-0-					4
03	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	131	1	2591	2	Y	-0-					4
04	2700	N	2545	-0-	-155	-0-	113	1	2432	2	Y	-0-					4

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	145	1	2661	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	147	1	2680	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2883	X	2852	-0-	-31	-0-	149	1	2702	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2726	X	2279	-0-	-447	-0-	116	1	2160	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2914	X	2304	-0-	-610	-0-	111	1	2193	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2820	X	2176	-0-	-644	-0-	96	1	2080	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3098	-0-	-442	-0-	160	1	2937	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3255	X	2775	-0-	-480	-0-	144	1	2628	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3224	X	3003	-0-	-221	-0-	157	1	2846	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3016	X	2872	-0-	-144	-0-	146	1	2723	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3224	X	3036	-0-	-188	-0-	146	1	2890	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3090	X	2828	-0-	-262	-0-	125	1	2703	2	Y	-0-					-0-

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
11	3210	X	3146	-0-	-64	-0-	163	1	2983	2	Y	-0-					2
12	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	166	1	3029	2	Y	-0-					2
01	3286	X	3189	-0-	-97	-0-	167	1	3022	2	Y	-0-					2
02	3074	X	2978	-0-	-96	-0-	152	1	2826	2	Y	-0-					2
03	3286	X	3138	-0-	-148	-0-	151	1	2987	2	Y	-0-					2
04	3150	X	3047	-0-	-103	-0-	135	1	2912	2	Y	-0-					2

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2362	-0-	-848	-0-	122	1	2239	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2511	X	2435	-0-	-76	-0-	126	1	2306	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2511	X	2257	-0-	-254	-0-	118	1	2138	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2349	X	2087	-0-	-262	-0-	106	1	1978	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2449	N	2047	-0-	-402	-0-	98	1	1949	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2190	N	1961	-0-	-229	-0-	87	1	1874	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 #: 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
11	1380	X	1032	-0-	-348	-0-	53	1	979	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	908	-0-	-332	-0-	47	1	861	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	720	-0-	-582	-0-	38	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	257	-0-	-729	-0-	13	1	243	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	899	N	84	-0-	-815	-0-	4	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	294	-0-	-396	-0-	13	1	280	2	Y	1	1	1			-0-
							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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	22	1	407	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	234	-0-	-324	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	154	1	2827	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	3100	X	2923	-0-	-177	-0-	152	1	2767	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	3100	X	2985	-0-	-115	-0-	156	1	2826	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2900	X	2877	-0-	-23	-0-	147	1	2726	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	142	1	2800	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2970	X	2909	-0-	-61	-0-	128	1	2775	2	Y	5	4	1			2
							6	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	1260	X	499	-0-	-761	-0-	26	1	473	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	340	-0-	-962	-0-	18	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	87	-0-	-1215	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

11	6240	X	3767	-0-	-2473	-0-	195	1	3572	2	Y	-0-					-0-
12	6448	X	3312	-0-	-3136	-0-	172	1	3140	2	Y	-0-					-0-
01	5549	X	1712	-0-	-3837	-0-	90	1	1621	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4437	X	1414	-0-	-3023	-0-	72	1	1339	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	4743	X	599	-0-	-4144	-0-	29	1	568	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3780	X	1885	-0-	-1895	-0-	83	1	1800	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

11	10747	X	2516	-0-	-8231	-0-	215	1	2301	2	Y	-0-					12
12	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	217	1	2295	2	Y	25					37
							28	9									
01	2821	X	2493	-0-	-328	-0-	219	1	2274	2	Y	-0-					37
02	2639	X	2491	-0-	-148	-0-	217	1	2232	2	Y	38					75
							42	9									
03	2821	X	2560	-0-	-261	-0-	224	1	2336	2	Y	-0-					75
04	2520	X	2284	-0-	-236	-0-	203	1	2081	2	Y	-0-					75

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

11	3840	X	2834	-0-	-1006	-0-	147	1	2687	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3198	-0-	-429	-0-	166	1	3032	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2578	-0-	-739	-0-	135	1	2443	2	Y	-0-					-0-
02	2958	X	2315	-0-	-643	-0-	118	1	2197	2	Y	-0-					-0-
03	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	293	1	5799	2	Y	-0-					-0-
*04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	224	1	4832	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	143	1	2616	2	Y	-0-					-0-
12	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	156	1	2843	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3214	-0-	114	114	168	1	3046	2	Y	-0-					-0-
02	2947	X	2833	-0-	-114	-0-	145	1	2688	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	140	1	2779	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2587	-0-	-533	-0-	114	1	2473	2	Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

11	2040	X	1184	-0-	-856	-0-	61	1	1123	2	Y	-0-					-0-
12	2108	X	1042	-0-	-1066	-0-	54	1	988	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	305	-0-	-1431	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	1131	N	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

11	2640	X	2504	-0-	-136	-0-	129	1	2374	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2728	X	2724	-0-	-4	-0-	141	1	2580	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2759	X	2491	-0-	-268	-0-	130	1	2360	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2581	X	2402	-0-	-179	-0-	122	1	2277	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2759	X	2500	-0-	-259	-0-	120	1	2380	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2640	X	2200	-0-	-440	-0-	97	1	2103	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

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
11	2280	X	1623	-0-	-657	-0-	84	1 1 9	1538	2	Y	1	1	1			-0-
12	2232	X	1602	-0-	-630	-0-	83	1 3 9	1516	2	Y	3	2	1			1
01	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	128	1 1 9	2307	2	Y	1	2	1			-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	101	1 3 9	1880	2	Y	3	2	1			1
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	109	1 2 9	2154	2	Y	2	2	1			1
04	2370	N	2122	-0-	-248	-0-	94	1 2 9	2026	2	Y	2	2	1			1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

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
11	3210	X	2922	-0-	-288	-0-	151	1 1 9	2770	2	Y	1	1	1			-0-
12	3317	X	3014	-0-	-303	-0-	156	1 3 9	2855	2	Y	3	2	1			1
01	3286	X	3110	-0-	-176	-0-	163	1 1 9	2946	2	Y	1	2	1			-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	148	1 3 9	2758	2	Y	3	2	1			1
03	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	146	1 2 9	2881	2	Y	2	2	1			1
04	3000	X	2952	-0-	-48	-0-	130	1 2 9	2820	2	Y	2	2	1			1

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

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
11	1020	N	905	-0-	-115	-0-	47	1 1 9	857	2	Y	1	1	1			-0-
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	48	1 1 9	876	2	Y	1	1	1			-0-
01	961	N	890	-0-	-71	-0-	47	1 1 9	842	2	Y	1	1	1			-0-
02	870	N	821	-0-	-49	-0-	42	1 1 9	778	2	Y	1	1	1			-0-
03	930	N	779	-0-	-151	-0-	37	1 1 9	741	2	Y	1	1	1			-0-
04	870	N	746	-0-	-124	-0-	33	1 1 9	712	2	Y	1	1	1			-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 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
11	2970	X	2944	-0-	-26	-0-	488	1 1 9	2455	2	Y	1	1	1			-0-
12	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	496	1 3 9	2516	2	Y	3	2	1			1
01	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	497	1 1 9	2492	2	Y	1	2	1			-0-
02	2871	X	2778	-0-	-93	-0-	479	1 3 9	2296	2	Y	3	2	1			1
03	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	486	1 1 9	2330	2	Y	1	2	1			-0-
04	2940	X	2805	-0-	-135	-0-	440	1 3 9	2362	2	Y	3	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	960	X	799	-0-	-161	-0-	41	1	758	2	Y	-0-					-0-
12	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	59	1	1086	2	Y	-0-					-0-
01	992	X	865	-0-	-127	-0-	45	1	820	2	Y	-0-					-0-
02	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

11	10834	X	2071	-0-	-8763	-0-	177	1	1894	2	Y	-0-					28
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	273	1	2889	2	Y	-0-					28
01	3069	X	3049	-0-	-20	-0-	268	1	2781	2	Y	-0-					28
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	243	1	2500	2	Y	-0-					28
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	307	1	3203	2	Y	-0-					28
*04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	309	1	3177	2	Y	-0-					28

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

11	3570	X	3401	-0-	-169	-0-	176	1	3224	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3689	X	3587	-0-	-102	-0-	186	1	3398	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3689	X	3403	-0-	-286	-0-	178	1	3224	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3393	X	3106	-0-	-287	-0-	158	1	2945	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	167	1	3312	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3480	X	2944	-0-	-536	-0-	130	1	2814	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

11	1800	X	158	-0-	-1642	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	1426	X	28	-0-	-1398	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	1240	X	20	-0-	-1220	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

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-

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 #: 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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

11	1410 X	863	-0-	-547	-0-	45	1	818	2	Y	-0-					-0-
12	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	84	1	1542	2	Y	-0-					-0-
01	1519 X	362	-0-	-1157	-0-	19	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-					-0-
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	750	N	578	-0-	-172	-0-	30	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	115	1	2096	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	889	-0-	-475	-0-	47	1	842	2	Y	-0-					-0-
02	1276	X	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-					-0-
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3596	-0-	-274	-0-	596	1	3000	2	Y	-0-					-0-
12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	675	1	3424	2	Y	-0-					-0-
01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	721	1	3612	2	Y	-0-					-0-
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	674	1	3226	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	644	1	3089	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3507	-0-	-693	-0-	550	1	2957	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

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

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
11	3570	X	3502	-0-	-68	-0-	181	1	3320	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3689	X	3487	-0-	-202	-0-	181	1	3303	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3689	X	3243	-0-	-446	-0-	170	1	3072	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3393	X	3311	-0-	-82	-0-	169	1	3139	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	169	1	3336	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3510	X	3428	-0-	-82	-0-	152	1	3276	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	543	-0-	-507	-0-	28	1	515	2	Y	-0-					-0-
12	744	X	314	-0-	-430	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					-0-
01	744	X	58	-0-	-686	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	696	X	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

11	4650	X	4089	-0-	-561	-0-	211	1	3877	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4805	X	4272	-0-	-533	-0-	222	1	4047	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	4557	X	4433	-0-	-124	-0-	232	1	4200	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	220	1	4093	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	4526	X	3574	-0-	-952	-0-	172	1	3400	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	4290	X	2809	-0-	-1481	-0-	124	1	2683	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

11	3780	X	3528	-0-	-252	-0-	180	1	3302	2	Y	42					54
							46	9									
12	3751	X	3529	-0-	-222	-0-	183	1	3346	2	Y	-0-					54
01	3627	X	3435	-0-	-192	-0-	180	1	3255	2	Y	-0-					54
02	3422	X	3245	-0-	-177	-0-	166	1	3079	2	Y	-0-					54
03	3658	X	3439	-0-	-219	-0-	164	1	3249	2	Y	24					78
							26	9									
04	3540	X	3440	-0-	-100	-0-	152	1	3280	2	Y	7	79	1			6
							8	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

11	3450	X	3155	-0-	-295	-0-	163	1	2991	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	177	1	3227	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	174	1	3151	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3219	X	2521	-0-	-698	-0-	128	1	2390	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3410	X	3405	-0-	-5	-0-	164	1	3239	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3300	X	3230	-0-	-70	-0-	143	1	3085	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2324	-0-	-76	-0-	120	1	2203	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2480	X	2385	-0-	-95	-0-	124	1	2258	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2449	X	2248	-0-	-201	-0-	118	1	2129	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2233	N	2050	-0-	-183	-0-	104	1	1943	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2387	N	2224	-0-	-163	-0-	107	1	2115	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2190	N	2022	-0-	-168	-0-	89	1	1931	2	Y	2	2	1			1
							2	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
11	3360	X	3120	-0-	-240	-0-	291	1	2828	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3472	X	3168	-0-	-304	-0-	311	1	2854	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3286	X	3039	-0-	-247	-0-	319	1	2719	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3074	X	2885	-0-	-189	-0-	352	1	2530	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3286	X	3012	-0-	-274	-0-	376	1	2636	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3120	X	2891	-0-	-229	-0-	364	1	2527	2	Y	-0-					-0-

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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					33
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					33
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					33
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3431	-0-	-49	-0-	177	1	3253	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	187	1	3422	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	190	1	3447	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	177	1	3285	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	176	1	3484	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	156	1	3374	2	Y	-0-					-0-

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
11	3630	X	1957	-0-	-1673	-0-	101	1	1854	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3751	X	2548	-0-	-1203	-0-	132	1	2415	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3627	X	2779	-0-	-848	-0-	145	1	2632	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	207	1	3848	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	196	1	3871	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2700	X	2479	-0-	-221	-0-	110	1	2369	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 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
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-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

11	2640	X	2574	-0-	-66	-0-	133	1	2440	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2728	X	2598	-0-	-130	-0-	135	1	2460	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2728	X	932	-0-	-1796	-0-	49	1	883	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2494	N	-0-	-0-	-2494	-0-					Y	-0-					-0-
03	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3867	-0-	867	867	171	1	3696	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

11	3900	X	3812	-0-	-88	-0-	197	1	3614	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3999	X	3926	-0-	-73	-0-	204	1	3719	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	208	1	3764	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	195	1	3627	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	192	1	3795	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3840	X	3663	-0-	-177	-0-	162	1	3501	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	134	1	2448	2	Y	-0-					-0-
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	171	1	3118	2	Y	-0-					-0-
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	178	1	3227	2	Y	-0-					-0-
02	3132	X	2892	-0-	-240	-0-	148	1	2744	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3151	-0-	-197	-0-	152	1	2999	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2682	-0-	-618	-0-	119	1	2563	2	Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

11	6284	X	1556	-0-	-4728	-0-	133	1	1423	2	Y	-0-					11
12	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	118	1	1249	2	Y	22					33
							24	9									
01	1674	N	1139	-0-	-535	-0-	100	1	1039	2	Y	-0-					33
02	1508	N	1060	-0-	-448	-0-	91	1	930	2	Y	35					68
							39	9									
03	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	114	1	1194	2	Y	-0-					68
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	97	1	998	2	Y	-0-					68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2812	-0-	-338	-0-	145	1 9	2666	2	Y	1	1	1			-0-
12	3255	X	2951	-0-	-304	-0-	153	1 9	2795	2	Y	3	2	1			1
01	3255	X	2885	-0-	-370	-0-	151	1 9	2733	2	Y	1	2	1			-0-
02	2900	X	2576	-0-	-324	-0-	131	1 9	2442	2	Y	3	2	1			1
03	2945	X	2805	-0-	-140	-0-	135	1	2670	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2850	X	2741	-0-	-109	-0-	121	1	2620	2	Y	-0-					-0-

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
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	150	1 9	2756	2	Y	1	1	1			-0-
12	2914	X	2831	-0-	-83	-0-	147	1 9	2681	2	Y	3	2	1			1
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	151	1 9	2737	2	Y	1	2	1			-0-
02	2813	X	2640	-0-	-173	-0-	135	1 9	2502	2	Y	3	2	1			1
03	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	123	1	2437	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2910	X	2559	-0-	-351	-0-	113	1	2446	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	546	-0-	-444	-0-	28	1	518	2	Y	-0-					-0-
12	1085	X	589	-0-	-496	-0-	31	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	1333	X	432	-0-	-901	-0-	23	1	409	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	356	-0-	-166	-0-	18	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	470	-0-	-119	-0-	23	1	447	2	Y	-0-					-0-
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3582	-0-	-48	-0-	185	1 9	3396	2	Y	1	1	1			-0-
12	3720	X	3128	-0-	-592	-0-	162	1 9	2963	2	Y	3	2	1			1
01	3689	X	3373	-0-	-316	-0-	177	1	3196	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3451	X	3304	-0-	-147	-0-	168	1 9	3133	2	Y	3	2	1			1
03	3689	X	3461	-0-	-228	-0-	166	1 9	3293	2	Y	2	2	1			1
04	3570	X	3352	-0-	-218	-0-	148	1 9	3202	2	Y	2	2	1			1

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
11	3600	X	3436	-0-	-164	-0-	178	1 9	3257	2	Y	1	1	1			-0-
12	3751	X	3441	-0-	-310	-0-	179	1 9	3259	2	Y	3	2	1			1
01	3751	X	3279	-0-	-472	-0-	172	1 9	3106	2	Y	1	2	1			-0-
02	3451	X	3126	-0-	-325	-0-	159	1 9	2964	2	Y	3	2	1			1
03	3565	X	3250	-0-	-315	-0-	156	1 9	3092	2	Y	2	2	1			1
04	3450	X	3065	-0-	-385	-0-	135	1 9	2928	2	Y	2	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6190	-0-	-950	-0-	318	1	5826	2	Y	42					54
							46	9									
12	7068	X	5928	-0-	-1140	-0-	308	1	5620	2	Y	-0-					54
01	6758	X	5863	-0-	-895	-0-	307	1	5556	2	Y	-0-					54
02	6206	X	5305	-0-	-901	-0-	271	1	5034	2	Y	-0-					54
03	6572	X	5387	-0-	-1185	-0-	258	1	5096	2	Y	30					84
							33	9									
04	6180	X	5092	-0-	-1088	-0-	225	1	4859	2	Y	7	85	1			6
							8	9									

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10598 - 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
11	74340	X	55850	-0-	-18490	-0-	2864	1	52515	2	Y	428	546	1			186
							471	9									
12	72602	X	54465	-0-	-18137	-0-	2803	1	51178	2	Y	440	358	1			268
							484	9									
01	67487	X	51834	-0-	-15653	-0-	2694	1	48742	2	Y	362	368	1			262
							398	9									
02	57478	X	47230	-0-	-10248	-0-	2389	1	44438	2	Y	366	366	1			262
							403	9									
03	60512	X	48340	-0-	-12172	-0-	2308	1	45662	2	Y	336	365	1			233
							370	9									
04	55860	X	45460	-0-	-10400	-0-	1994	1	43107	2	Y	326	357	1			202
							359	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55500	X	44579	-0-	-10921	-0-	2288	1	41947	2	Y	313	297	1			146
							344	9									
12	54529	X	44252	-0-	-10277	-0-	2271	1	41462	2	Y	472	410	1			208
							519	9									
01	51863	X	41965	-0-	-9898	-0-	2184	1	39519	2	Y	238	313	1			133
							262	9									
02	46255	X	38473	-0-	-7782	-0-	1936	1	36013	2	Y	476	423	1			186
							524	9									
03	46562	X	38615	-0-	-7947	-0-	1837	1	36341	2	Y	397	414	1			169
							437	9									
04	44580	X	34491	-0-	-10089	-0-	1501	1	32445	2	Y	495	433	1			231
							545	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					30
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					30
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					30
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					30
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					30
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					30

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					95
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					95
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					95
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					95
*03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					95
*04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	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
11	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	1427	2			N	-0-					95
12	1643	N	1292	-0-	-351	-0-	1292	2			N	-0-					95
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					95
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					95
*03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					95
*04	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	1523	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
11	2730	X	2215	-0-	-515	-0-	165	1	2050	2	Y	-0-					33
12	2542	X	1485	-0-	-1057	-0-	110	1	1361	2	Y	13	28	1			18
							14	9									
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	186	1	2572	2	Y	-0-					18
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	161	1	2184	2	Y	-0-					18
*03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2272	2	34	9	Y	31	26	1			23
04	2670	X	1356	-0-	-1314	-0-	240	1	1115	2	Y	1					24
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	282	1	1814	2	Y	-0-					23
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	302	1	1223	2	Y	-0-					23
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	333	1	2094	2	Y	-0-					23
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	335	1	2119	2	Y	-0-					23
*03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	49	1	2391	2	Y	100					123
							110	9									
*04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	185	1	2079	2	Y	1					124
							1	9									

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
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	420	1	2703	2	Y	-0-					80
12	3100	X	2110	-0-	-990	-0-	418	1	1692	2	Y	-0-					80
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	438	1	2754	2	Y	19	81	1			18
							21	9									
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	417	1	2634	2	Y	-0-					18
*03	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	56	1	2747	2	Y	24					42
							26	9									
04	3000	X	2912	-0-	-88	-0-	236	1	2652	2	Y	22					64
							24	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
11	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	80	1	994	2	Y	-0-					33
12	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	83	1	1023	2	Y	30	28	1			35
							33	9									
01	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	77	1	1069	2	Y	-0-					35
02	1044	N	1013	-0-	-31	-0-	70	1	943	2	Y	-0-					35
*03	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1041	2	17	9	Y	15	27	1			23
04	1110	N	579	-0-	-531	-0-	103	1	475	2	Y	1					24
							1	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
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	186	1	1195	2	Y	-0-					78
12	1054	N	927	-0-	-127	-0-	184	1	743	2	Y	-0-					78
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	187	1	1177	2	Y	19	79	1			18
							21	9									
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	171	1	1082	2	Y	-0-					18
*03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	21	1	1024	2	Y	25					43
							28	9									
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	85	1	957	2	Y	-0-					43

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
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	192	1	1237	2	Y	-0-					114
12	1302	N	979	-0-	-323	-0-	194	1	785	2	Y	-0-					114
*01	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	199	1	1249	2	Y	-0-	7	7			107
*02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	203	1	1281	2	Y	-0-					107
*03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	30	1	1459	2	Y	-0-					107
04	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	107	1	1206	2	Y	1					108
							1	9									

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	165	1	1060	2	Y	-0-					1
12	1457	N	843	-0-	-614	-0-	167	1	676	2	Y	-0-					1
01	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	179	1	1126	2	Y	-0-					1
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	187	1	1185	2	Y	-0-					1
*03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	34	1	1695	2	Y	19					20
							21	9									
*04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	138	1	1544	2	Y	3					23
							3	9									

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 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
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-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	428	1	2757	2	Y	-0-					19
12	2294	X	1931	-0-	-363	-0-	383	1	1548	2	Y	-0-					19
01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	350	1	2201	2	Y	-0-					19
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	311	1	1965	2	Y	-0-					19
*03	2356	X	2059	-0-	-297	-0-	41	1	2017	2	Y	1					20
							1	9									
04	2280	X	2058	-0-	-222	-0-	168	1	1887	2	Y	3					23
							3	9									

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	697	-0-	-173	-0-	94	1	603	2	Y	-0-					1
12	899	N	705	-0-	-194	-0-	140	1	565	2	Y	-0-					1
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	135	1	845	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	125	1	792	2	Y	-0-					-0-
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	16	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	66	1	740	2	Y	-0-					-0-

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	229	1	2844	2	Y	-0-					8
12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	206	1	2549	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
*01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	196	1	2716	2	Y	-0-	9	7			-0-
*02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	186	1	2522	2	Y	-0-					-0-
*03	2728	X	2381	-0-	-347	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	1563	-0-	-1077	-0-	277	1	1285	2	Y	1					1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	245	1	3038	2	Y	-0-					33
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	247	1	3063	2	Y	30	28	1			35
							33	9									
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	221	1	3062	2	Y	-0-					35
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	207	1	2803	2	Y	-0-					35
*03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3204	2	17	9	Y	15	26	1			24
04	2550	X	1971	-0-	-579	-0-	349	1	1621	2	Y	1					25
							1	9									

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	94	1	1171	2	Y	-0-					17
12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	199	1	2469	2	Y	14	14	1			17
							15	9									
01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	180	1	2495	2	Y	-0-					17
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	175	1	2373	2	Y	-0-					17
*03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2604	2	48	9	Y	44	33	1			28
*04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	220	1	1021	2	Y	55					83
							61	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	264	2	Y	-0-					1
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	42	1	171	2	Y	-0-					1
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	46	1	286	2	Y	-0-					1
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	260	2	Y	-0-					1
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	6	1	284	2	Y	19					20
							21	9									
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	24	1	272	2	Y	2					22
							2	9									

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	513	1	3301	2	Y	-0-					21
12	3720	X	2829	-0-	-891	-0-	561	1	2268	2	Y	-0-					21
*01	3720	X	3698	-0-	-22	-0-	508	1	3190	2	Y	-0-	21	1			-0-
*02	3480	X	3305	-0-	-175	-0-	451	1	2854	2	Y	-0-					-0-
*03	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	72	1	3511	2	Y	-0-					-0-
*04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	300	1	3369	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	226	1	1454	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1101	-0-	-542	-0-	218	1	883	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	225	1	1414	2	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	218	1	1377	2	Y	-0-					-0-
*03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	42	1	2069	2	Y	-0-					-0-
*04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	213	1	2393	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	2430	N	2374	-0-	-56	-0-	177	1	2197	2	Y	-0-					89
12	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	178	1	2204	2	Y	86	75	1			100
							95	9									
01	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	162	1	2246	2	Y	-0-					100
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	159	1	2152	2	Y	-0-					100
*03	2480	N	2188	-0-	-292	-0-	2140	2	48	9	Y	44	77	1			67
04	2340	N	1333	-0-	-1007	-0-	236	1	1096	2	Y	1					68
							1	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	208	1	1341	2	Y	-0-					3
12	1550	N	1103	-0-	-447	-0-	219	1	884	2	Y	-0-					3
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	236	1	1481	2	Y	-0-					3
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	216	1	1363	2	Y	-0-					3
*03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	29	1	1408	2	Y	17					20
							19	9									
04	1650	N	1415	-0-	-235	-0-	116	1	1296	2	Y	3					23
							3	9									

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	129	1	831	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	734	-0-	-227	-0-	145	1	589	2	Y	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	146	1	914	2	Y	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	137	1	865	2	Y	-0-					-0-
*03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	20	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	749	-0-	-211	-0-	61	1	688	2	Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	147	1	946	2	Y	-0-					18
12	1147	N	798	-0-	-349	-0-	158	1	640	2	Y	-0-					18
01	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	148	1	932	2	Y	-0-					18
02	1044	N	863	-0-	-181	-0-	118	1	745	2	Y	-0-					18
*03	806	N	655	-0-	-151	-0-	13	1	640	2	Y	2					20
							2	9									
04	1050	N	647	-0-	-403	-0-	53	1	592	2	Y	2					22
							2	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	DLQ G-10		1222	-0-	1222	4962	224	1	997	2	Y	1					89
							1	9									
12	3000	N	1065	-0-	-1935	3027	95	1	947	2	Y	21	20	1			90
							23	9									
01	3100	N	993	-0-	-2107	920	101	1	892	2	Y	-0-	45	1			45
*02	2084	N	1164	-0-	-920	-0-	115	1	1049	2	Y	-0-					45
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	112	1	965	2	Y	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
11	1740	N	1430	-0-	-310	-0-	262	1	1168	2	N	-0-					33
12	1705	N	1347	-0-	-358	-0-	120	1	1198	2	N	26	26	1			33
							29	9									
01	1488	N	1097	-0-	-391	-0-	110	1	974	2	N	12					45
							13	9									
*02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	206	1	1875	2	N	-0-					45
*03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	178	1	1530	2	N	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	442	1	1966	2	N	-0-					78
12	2573	N	2088	-0-	-485	-0-	186	1	1858	2	N	40	40	1			78
							44	9									
01	1922	N	1664	-0-	-258	-0-	169	1	1495	2	N	-0-					78
02	2320	N	2158	-0-	-162	-0-	214	1	1944	2	N	-0-					78
*03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	149	1	1285	2	N	-0-					78
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

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

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	176	1	783	2	Y	-0-					31
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	91	1	911	2	Y	34	20	1			45
							37	9									
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	79	1	703	2	Y	1	23	1			23
							1	9									
*02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	85	1	773	2	Y	-0-					23
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	86	1	738	2	Y	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

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

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	61	1	2461	2	N	1	1	8			72
							1	9									
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	223	1	2492	2	N	9	1	8			80
							10	9									
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	229	1	2113	2	N	-0-	75	1			5
*02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	239	1	2114	2	N	17					22
							19	9									
*03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	216	1	1895	2	N	10					32
							11	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

11	300	N	273	-0-	-27	-0-	50	1	223	2	N	-0-					62
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	363	2	N	9	8	1			63
							10	9									
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	308	2	N	-0-					63
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	32	1	291	2	N	-0-					63
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	28	1	237	2	N	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

11	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	251	1	1117	2	N	-0-					82
12	1705	N	1360	-0-	-345	-0-	121	1	1210	2	N	26	26	1			82
							29	9									
01	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	106	1	936	2	N	2					84
							2	9									
02	1334	N	1123	-0-	-211	-0-	111	1	1005	2	N	6					90
							7	9									
*03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	112	1	966	2	N	-0-					90
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1987	-0-	-293	-0-	362	1	1611	2	N	13					160
							14	9									
12	2232	N	1677	-0-	-555	-0-	148	1	1477	2	N	47	32	1	1	8	174
							52	9									
01	2232	N	1315	-0-	-917	-0-	133	1	1181	2	N	1	143	1			32
							1	9									
02	1914	N	1728	-0-	-186	-0-	171	1	1557	2	N	-0-					32
*03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	190	1	1632	2	N	10					42
							11	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	46	1	2250	2	N	7	102	1	2	8	68
							8	9									
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	154	1	2027	2	N	17	1	8			84
							19	9									
01	2480	N	1963	-0-	-517	-0-	179	1	1774	2	N	9	67	1	1	8	25
							10	9									
*02	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	249	1	2405	2	N	8					33
							9	9									
*03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	223	1	2255	2	N	7					40
							8	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	1410	N	1136	-0-	-274	-0-	23	1	1112	2	N	1	125	1	1	8	27
							1	9									
12	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	94	1	1231	2	N	12	1	8			38
							13	9									
01	1333	N	1062	-0-	-271	-0-	97	1	965	2	N	-0-					38
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	105	1	1017	2	N	4					42
							4	9									
*03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	106	1	1078	2	N	1					43
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	1	1	8			107
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	1	1	8			107
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	157	1	1551	2	N	6	85	1			28
							7	9									
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	71	1	683	2	N	-0-	1	5			27
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
11	1260	N	267	-0-	-993	-0-	5	1	261	2	N	1	1	8			109
							1	9									
12	1116	N	99	-0-	-1017	-0-	7	1	92	2	N	-0-					109
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	69	1	2	5	38
02	261	N	241	-0-	-20	-0-	22	1	217	2	N	2					40
							2	9									
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 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
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	128	1	570	2	N	-0-					53
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	134	1	1346	2	N	49	29	1	1	8	72
							54	9									
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	124	1	1095	2	N	-0-					72
*02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	193	1	1757	2	N	6					78
							7	9									
*03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	128	1	1103	2	N	-0-					78
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	32	1	1535	2	N	1	1	8			18
							1	9									
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	110	1	1451	2	N	11	1	8			28
							12	9									
01	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	146	1	1444	2	N	7	2	8			33
							8	9									
*02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	170	1	1645	2	N	-0-					33
*03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	198	1	2004	2	N	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
11	2040	N	1309	-0-	-731	-0-	26	1	1282	2	N	1	1	8			40
							1	9									
12	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	96	1	1259	2	N	3	1	8			42
							3	9									
01	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	129	1	1283	2	N	3	2	8			43
							3	9									
*02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	128	1	1239	2	N	-0-					43
*03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	152	1	1536	2	N	-0-					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1175	-0-	-325	-0-	24	1	1150	2	N	1	1	8			99
							1	9									
12	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	91	1	1193	2	N	6	1	8			104
							7	9									
01	1519	N	1211	-0-	-308	-0-	111	1	1097	2	N	3	79	1			28
							3	9									
02	1131	N	969	-0-	-162	-0-	91	1	876	2	N	2					30
							2	9									
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	126	1	1281	2	N	2					32
							2	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	16	1	753	2	N	1	1	8			87
							1	9									
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	77	1	1007	2	N	8					95
							9	9									
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	90	1	897	2	N	5	72	1			28
							6	9									
*02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	76	1	738	2	N	-0-					28
*03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	78	1	787	2	N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	38	1	1834	2	Y	-0-					21
12	1767	X	1562	-0-	-205	-0-	110	1	1446	2	Y	5					26
							6	9									
01	1767	N	904	-0-	-863	-0-	82	1	813	2	Y	8	27	1			7
							9	9									
02	DLQ G-10		481	-0-	481	481	45	1	436	2	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	481					Y	-0-					7
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	481					Y	NO RPT					7

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1169	-0-	-271	-0-	24	1	1144	2	N	1	57	1	1	8	70
							1	9									
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	126	1	1662	2	N	3	1	8			72
							3	9									
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	158	1	1569	2	N	2	1	8			73
							2	9									
*02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	134	1	1295	2	N	-0-					73
*03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	165	1	1666	2	N	-0-					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	3360	X	3281	-0-	-79	-0-	66	1	3215	2	Y	-0-					43
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	261	1	3430	2	Y	19					62
							21	9									
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	362	1	3583	2	Y	33	66	1			29
							36	9									
02	DLQ G-10		3525	-0-	3525	3525	328	1	3173	2	Y	22					51
							24	9									
03	DLQ G-10		3464	-0-	3464	6989	309	1	3133	2	Y	20					71
							22	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6989					Y	NO RPT					71

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
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	15	1	747	2	N	7	2	8			28
							8	9									
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	62	1	816	2	N	-0-					28
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	149	1	1473	2	N	1	1	8			28
							1	9									
*02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	121	1	1175	2	N	1	1	8			28
							1	9									
*03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	81	1	822	2	N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	40	1	1913	2	N	-0-	86	1			34
12	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	128	1	1686	2	N	4					38
							4	9									
01	1829	N	1624	-0-	-205	-0-	149	1	1473	2	N	2	2	8			38
							2	9									
02	1885	N	1357	-0-	-528	-0-	127	1	1226	2	N	4					42
							4	9									
*03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	150	1	1523	2	N	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
11	1620	N	1543	-0-	-77	-0-	31	1	1512	2	Y	-0-					17
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	105	1	1387	2	Y	8					25
							9	9									
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	176	1	1743	2	Y	15	26	1			14
							17	9									
02	DLQ G-10		1704	-0-	1704	1704	159	1	1533	2	Y	11					25
							12	9									
03	DLQ G-10		1679	-0-	1679	3383	150	1	1519	2	Y	9					34
							10	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3383					Y	NO RPT					34

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
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	23	1	1091	2	Y	-0-					13
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	77	1	1013	2	Y	5					18
							6	9									
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	99	1	982	2	Y	9	19	1			8
							10	9									
02	DLQ G-10		2095	-0-	2095	2095	194	1	1877	2	Y	22					30
							24	9									
03	DLQ G-10		1913	-0-	1913	4008	171	1	1732	2	Y	9					39
							10	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4008					Y	NO RPT					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	332	2	N	-0-					75
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	N	-0-					75
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	2	N	-0-					75
02	319	N	100	-0-	-219	-0-	9	1	91	2	N	-0-					75
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	47	1	477	2	N	2					77
							2	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	94	-0-	-866	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISSOM "E" WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2213	-0-	-547	-0-	54	1	2148	2	Y	10	47	1	1	8	12
							11	9									
12	2852	X	1943	-0-	-909	-0-	158	1	1775	2	Y	9	2	8			19
							10	9									
01	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	207	1	1916	2	Y	12	21	1	3	8	7
							13	9									
02	DLQ G-10		2117	-0-	2117	2117	214	1	1892	2	Y	10					17
							11	9									
03	DLQ G-10		2217	-0-	2217	4334	226	1	1982	2	Y	8					25
							9	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4334					Y	NO RPT					25

GRISSOM "G" WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	67	1	2696	2	Y	17	59	1			14
							19	9									
12	2976	X	2408	-0-	-568	-0-	197	1	2201	2	Y	9					23
							10	9									
01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	366	1	3386	2	Y	27	37	1			13
							30	9									
02	DLQ G-10		2995	-0-	2995	2995	303	1	2680	2	Y	11					24
							12	9									
03	DLQ G-10		2738	-0-	2738	5733	280	1	2458	2	Y	-0-					24
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5733					Y	NO RPT					24

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					62
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					62
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	59	1	589	2	N	2	2	8			62
							2	9									
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	287	2	N	1	1	8			62
							1	9									
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	416	2	N	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	3030	X	1898	-0-	-1132	-0-	46	1	1851	2	Y	1	41	1			10
							1	9									
12	3038	X	2854	-0-	-184	-0-	232	1	2602	2	Y	18					28
							20	9									
01	3038	X	2355	-0-	-683	-0-	230	1	2122	2	Y	3	23	1			8
							3	9									
02	DLQ G-10		2539	-0-	2539	2539	256	1	2269	2	Y	13					21
							14	9									
03	DLQ G-10		2782	-0-	2782	5321	284	1	2486	2	Y	11					32
							12	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5321					Y	NO RPT					32

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
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	33	1	1595	2	Y	-0-					21
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	115	1	1518	2	Y	7					28
							8	9									
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	174	1	1721	2	Y	16	30	1			14
							18	9									
02	DLQ G-10		1777	-0-	1777	1777	165	1	1599	2	Y	12					26
							13	9									
03	DLQ G-10		1735	-0-	1735	3512	155	1	1569	2	Y	10					36
							11	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3512					Y	NO RPT					36

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
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	30	1	1198	2	Y	11	26	1			6
							12	9									
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	120	1	1340	2	Y	8					14
							9	9									
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	131	1	1212	2	Y	4	13	1			5
							4	9									
02	DLQ G-10		1216	-0-	1216	1216	123	1	1087	2	Y	5					10
							6	9									
03	DLQ G-10		1250	-0-	1250	2466	128	1	1118	2	Y	4					14
							4	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2466					Y	NO RPT					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	1530	N	1358	-0-	-172	-0-	27	1	1331	2	Y	-0-					24
12	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	97	1	1277	2	Y	24					48
							26	9									
01	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	131	1	1298	2	Y	9					57
							10	9									
02	DLQ G-10		1461	-0-	1461	1461	129	1	1249	2	Y	75					132
							83	9									
03	DLQ G-10		1539	-0-	1539	3000	138	1	1395	2	Y	5	105	1			32
							6	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3000					Y	NO RPT					32

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
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	21	1	992	2	N	1	1	8			7
							1	9									
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	70	1	917	2	N	15					22
							17	9									
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	102	1	1013	2	N	7	1	8			28
							8	9									
*02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	116	1	1127	2	N	22	40	7			10
							24	9									
*03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	139	1	1408	2	N	7					17
							8	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
11	2070	N	1718	-0-	-352	-0-	35	1	1681	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	161	1	2114	2	Y	23					28
							25	9									
01	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	163	1	1616	2	Y	15	1	8			42
							17	9									
*02	DLQ G-10		2248	-0-	2248	2248	211	1	2037	2	Y	-0-	27	7			15
03	DLQ G-10		2594	-0-	2594	4842	233	1	2359	2	Y	2					17
							2	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4842					Y	NO RPT					17

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
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	35	1	1675	2	N	1	1	8			62
							1	9									
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	132	1	1740	2	N	7	13	7	1	8	55
							8	9									
01	1922	N	1492	-0-	-430	-0-	137	1	1354	2	N	1	1	8			55
							1	9									
02	1653	N	1156	-0-	-497	-0-	108	1	1045	2	N	3	1	8			57
							3	9									
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	75	1	761	2	N	2	1	8			58
							2	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	1710	N	1363	-0-	-347	-0-	1346	2	17	9	N	15	2	8			58
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	90	1	1544	2	N	12					70
							13	9									
01	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	132	1	1413	2	N	5	2	8			73
							6	9									
*02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	147	1	1448	2	N	-0-					73
*03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	152	1	1485	2	N	1	1	8			73
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	37	1	1784	2	N	-0-					137
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	134	1	1773	2	N	1	1	8			137
							1	9									
01	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	124	1	1230	2	N	-0-					137
02	1769	N	1036	-0-	-733	-0-	97	1	939	2	N	-0-					137
*03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	105	1	1068	2	N	-0-					137
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	26	1	1238	2	N	5	2	8			15
							6	9									
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	93	1	1226	2	N	3	1	8			17
							3	9									
01	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	108	1	1071	2	N	3					20
							3	9									
*02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	131	1	1267	2	N	-0-					20
*03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	110	1	1110	2	N	1	1	8			20
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

11	2970	X	2472	-0-	-498	-0-	2470	2	2	9	N	2	2	8			60
12	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	155	1	2628	2	N	7					67
							8	9									
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	267	1	2861	2	N	2	2	8			67
							2	9									
*02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	266	1	2619	2	N	3					70
							3	9									
*03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	269	1	2617	2	N	1	1	8			70
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	32	1	1539	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	74	1	975	2	N	15					42
							17	9									
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	145	1	1439	2	N	11	1	8			52
							12	9									
*02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	138	1	1331	2	N	5					57
							6	9									
*03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	134	1	1353	2	N	7	1	8			63
							8	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	25	1	1210	2	N	2	2	8			112
							2	9									
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	100	1	1314	2	N	1	1	8			112
							1	9									
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	131	1	1298	2	N	1	1	8			112
							1	9									
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	129	1	1244	2	N	1	1	8			112
							1	9									
*03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	121	1	1223	2	N	-0-					112
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
11	690	N	407	-0-	-283	-0-	8	1	398	2	N	1	1	8			100
							1	9									
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	75	1	983	2	N	3	1	8			102
							3	9									
01	806	N	773	-0-	-33	-0-	70	1	696	2	N	6	1	8			107
							7	9									
*02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	97	1	942	2	N	-0-					107
*03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	78	1	789	2	N	-0-	74	1			33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
11	840	N	628	-0-	-212	-0-	628	2			N	-0-					164
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	83	1	1424	2	N	18					182
							20	9									
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	138	1	1479	2	N	2	148	1	1	8	35
							2	9									
*02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	127	1	1248	2	N	-0-					35
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	103	1	1000	2	N	-0-					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	1440	N	912	-0-	-528	-0-	911	2	1	9	N	1	1	8			67
12	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	75	1	1275	2	N	1	1	8			67
							1	9									
01	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	119	1	1272	2	N	7	1	8			73
							8	9									
*02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	129	1	1271	2	N	2					75
							2	9									
*03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	127	1	1233	2	N	-0-	52	1			23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	30	1	1452	2	N	1	1	8			52
							1	9									
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	113	1	1485	2	N	1	1	8			52
							1	9									
01	1550	N	1216	-0-	-334	-0-	111	1	1102	2	N	3	2	8			53
							3	9									
02	1421	N	1327	-0-	-94	-0-	124	1	1200	2	N	3	1	8			55
							3	9									
*03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	126	1	1274	2	N	5					60
							6	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
11	1290	N	931	-0-	-359	-0-	931	2			N	-0-					107
12	1116	N	980	-0-	-136	-0-	54	1	917	2	N	8					115
							9	9									
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	89	1	959	2	N	1	1	8			115
							1	9									
*02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	99	1	972	2	N	-0-					115
*03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	89	1	869	2	N	-0-	92	1			23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	851	-0-	-49	-0-	17	1	833	2	N	1	1	8			92
							1	9									
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	79	1	1036	2	N	4	2	8			94
							4	9									
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	91	1	899	2	N	3	65	1	2	8	30
							3	9									
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	84	1	815	2	N	1	1	8			30
							1	9									
*03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	118	1	1199	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					13
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	776	2	N	1	1	8			13
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	461	2	N	1	1	8			13
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	52	1	503	2	N	-0-					13
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	66	1	668	2	N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	151	-0-	-1049	-0-	3	1	148	2	N	-0-					10
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					10
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	78 1	1 9	774	2	N	1	1	8			10
*02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9	1062	2	N	2					12
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	93 1	1 9	938	2	N	1					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	871	2	N	2	2	8			107
12	806	N	711	-0-	-95	-0-	50 1	1 9	660	2	N	1	1	8			107
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	891	2	N	3	75	1	2	8	33
*02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	104	1	1001	2	N	-0-					33
*03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9	1193	2	N	2					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	906	-0-	-564	-0-	906	2			N	-0-					150
12	1333	N	673	-0-	-660	-0-	37	1	628	2	N	7					157
							8	9									
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	117	1	1253	2	N	8	121	1	4	8	40
							9	9									
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	104	1	1017	2	N	5					45
							6	9									
*03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	118	1	1152	2	N	5					50
							6	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

11	3210	X	3000	-0-	-210	-0-	2999	2	1	9	N	1	1	8			70
12	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	179	1	3039	2	N	1	1	8			70
							1	9									
01	3317	X	3273	-0-	-44	-0-	279	1	2991	2	N	3	1	8			72
							3	9									
02	DLQ G-10		3104	-0-	3104	3104	287	1	2817	2	N	-0-					72
03	DLQ G-10		3238	-0-	3238	6342	301	1	2934	2	N	3					75
							3	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6342					N	NO RPT					75

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	35	1	1840	2	N	9	1	8			172
							10	9									
12	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	543	1	2013	2	N	38					210
							42	9									
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	517	1	2101	2	N	10	182	1	1	8	37
							11	9									
*02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	508	1	2048	2	N	6					43
							7	9									
*03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	505	1	1842	2	N	2					45
							2	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	690	N	425	-0-	-265	-0-	425	2			N	-0-					42
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	41	1	690	2	N	1	1	8			42
							1	9									
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	60	1	645	2	N	1	1	8			42
							1	9									
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	44	1	433	2	N	1					43
							1	9									
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	44	1	424	2	N	-0-					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
11	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	1134	2	2	9	N	2	1	8			130
12	1302	N	931	-0-	-371	-0-	51	1	874	2	N	5	1	8			134
							6	9									
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	117	1	1252	2	N	5	92	1	2	8	45
							6	9									
*02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	114	1	1117	2	N	-0-					45
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	131	1	1277	2	N	1	1	8			45
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	164	K	-0-	-0-	-164	164					N	-0-					58
12	164	K	-0-	-0-	-164	164					N	-0-	58	7			-0-
01	164	K	-0-	-0-	-164	164					N	-0-					-0-
02	164	K	-0-	-0-	-164	164					N	-0-					-0-
03	164	K	-0-	-0-	-164	164					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	164					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1734	2	9	9	N	8	1	8			87
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	94	1	1602	2	N	4	2	8			89
							4	9									
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	151	1	1613	2	N	2	1	8			90
							2	9									
*02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	171	1	1679	2	N	2					92
							2	9									
*03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	149	1	1455	2	N	-0-	60	1			32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
11	300	N	177	-0-	-123	-0-	177	2			N	-0-					80
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	N	1	1	8			80
							1	9									
01	558	N	471	-0-	-87	-0-	40	1	431	2	N	-0-					80
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	2	N	-0-					80
*03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	105	1	1024	2	N	-0-					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2	9	N	2	2	8			42
12	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	60	1	1025	2	N	5					47
							6	9									
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	121	1	1296	2	N	4	1	8			50
							4	9									
02	1218	N	1139	-0-	-79	-0-	105	1	1033	2	N	1	1	8			50
							1	9									
*03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	107	1	1039	2	N	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

11	990	N	607	-0-	-383	-0-	111	1	496	2	N	-0-					132
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	101	1	1016	2	N	50	22	1	1	8	159
							55	9									
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	112	1	995	2	N	8	65	1	2	8	100
							9	9									
*02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	109	1	988	2	N	2					102
							2	9									
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	100	1	858	2	N	11	76	1			37
							12	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10148 - 10440

11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	583	1	2595	2	N	1					23
							1	9									
12	3069	X	3042	-0-	-27	-0-	269	1	2687	2	N	78	58	1	1	8	42
							86	9									
01	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	305	1	2704	2	N	11					53
							12	9									
*02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	318	1	2890	2	N	10					63
							11	9									
03	3069	X	2765	-0-	-304	-0-	288	1	2473	2	N	4					67
							4	9									
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	397	1	1765	2	N	2					114
							2	9									
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	176	1	1758	2	N	39	38	1	1	8	114
							43	9									
01	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	201	1	1776	2	N	23	127	1			10
							25	9									
*02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	211	1	1918	2	N	-0-					10
*03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	190	1	1634	2	N	3					13
							3	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1667	-0-	-343	-0-	306	1	1361	2	N	-0-					132
12	1426	N	1151	-0-	-275	-0-	99	1	994	2	N	53	21	1			164
							58	9									
01	1612	N	1273	-0-	-339	-0-	128	1	1135	2	N	9	156	1			17
							10	9									
*02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	161	1	1467	2	N	5					22
							6	9									
*03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	144	1	1236	2	N	1					23
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	338	1	1504	2	N	-0-					140
12	1953	N	1506	-0-	-447	-0-	134	1	1340	2	N	29	29	1			140
							32	9									
01	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	142	1	1254	2	N	10	120	1			30
							11	9									
02	1769	N	1512	-0-	-257	-0-	150	1	1362	2	N	-0-					30
*03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	136	1	1171	2	N	10					40
							11	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
11	3600	X	3544	-0-	-56	-0-	3543	2	1	9	N	1	1	8			117
12	3720	X	3303	-0-	-417	-0-	183	1	3116	2	N	4	1	8			120
							4	9									
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	282	1	3025	2	N	14	98	1	1	8	35
							15	9									
02	DLQ G-10		3136	-0-	3136	3136	288	1	2834	2	N	13	1	8			47
							14	9									
03	DLQ G-10		2753	-0-	2753	5889	255	1	2480	2	N	16	1	8			62
							18	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5889					N	NO RPT					62

URSUS OIL AND GAS 879300
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2809	2	6	9	N	5					25
12	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2894	2	13	9	N	12					37
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2751	2	13	9	N	12					49
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2180	2	21	9	N	19					68
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2417	2	22	9	N	20					88
*04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2328	2	13	9	N	12					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	4	1	948	2	Y	20	7	1			21
							22	9									
12	806	N	683	-0-	-123	-0-	4	1	679	2	Y	-0-					21
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	12	1	1187	2	Y	5					26
							6	9									
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	9	1	818	2	Y	-0-					26
03	682	N	319	-0-	-363	-0-	4	1	315	2	Y	-0-					26
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	8	1	752	2	Y	4					30
							4	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	2	1	495	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	2	1	308	2	Y	13	9	8			6
							14	9									
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	3	1	283	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
02	493	N	467	-0-	-26	-0-	5	1	458	2	Y	4					6
							4	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	8	1	686	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	10	1	879	2	Y	7					11
							8	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	N	453	-0-	-105	-0-	2	1	451	2	Y	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	8	1	814	2	Y	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	10	1	924	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	213	-0-	-252	-0-	2	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	487	-0-	-323	-0-	5	1	482	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

11	660	N	586	-0-	-74	-0-	13	1	573	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	475	-0-	-145	-0-	12	1	463	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	440	-0-	-211	-0-	11	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	338	-0-	-242	-0-	8	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	328	-0-	-137	-0-	9	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	9	1	369	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 #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	15	1	631	2	Y	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	16	1	642	2	Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	239	-0-	-399	-0-	6	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	424	-0-	-227	-0-	12	1	412	2	Y	-0-					-0-
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	10	1	411	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	28	1	1205	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	36	1	1438	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	26	1	1045	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
02	1189	N	1005	-0-	-184	-0-	24	1	974	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
03	1333	N	1091	-0-	-242	-0-	30	1	1054	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	28	1	1085	2	Y	6	5	1			6
							7	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1383	-0-	-267	-0-	31	1	1345	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	39	1	1564	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	38	1	1541	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	47	1	1888	2	Y	9	6	1			11
							10	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	46	1	1628	2	Y	7	12	1			6
							8	9									
04	1530	N	1088	-0-	-442	-0-	27	1	1055	2	Y	5	6	1			5
							6	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 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
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-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	1970	2			Y	-0-					10
12	2108	N	1563	-0-	-545	-0-	1562	2	1	9	Y	1	1	8			10
01	2108	N	1763	-0-	-345	-0-	1763	2			Y	-0-					10
02	1798	N	1405	-0-	-393	-0-	1405	2			Y	-0-	8	1			2
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					2
*04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					2

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	624	2	20	9	Y	18					18
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	857	2	23	9	Y	21					39
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	889	2	14	9	Y	13					52
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	818	2	26	9	Y	24	40	1			36
03	868	N	801	-0-	-67	-0-	779	2	22	9	Y	20					56
04	870	N	799	-0-	-71	-0-	779	2	20	9	Y	18					74

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	50	1	1405	2	Y	5					65
							6	9									
12	1705	N	1389	-0-	-316	-0-	43	1	1340	2	Y	5					70
							6	9									
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	49	1	1599	2	Y	8	66	1			12
							9	9									
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	59	1	1862	2	Y	3					15
							3	9									
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	69	1	1870	2	Y	7					22
							8	9									
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	57	1	1665	2	Y	7					29
							8	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

11	2460	X	1994	-0-	-466	-0-	1994	2			Y	-0-					35
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					35
01	2728	X	2550	-0-	-178	-0-	2550	2			Y	-0-					35
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-	27	1			8
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					8
*04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					8

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2175	2	8	9	Y	7	6	1	1	8	3
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2202	2	18	9	Y	16	9	8			10
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2123	2	7	9	Y	6	12	1			4
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2122	2	8	9	Y	7					11
03	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	2060	2	7	9	Y	6	12	1			5
*04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2077	2	8	9	Y	7					12

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3030	2	14	9	Y	13					28
12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2993	2	12	9	Y	11					39
01	2945	X	2873	-0-	-72	-0-	2867	2	6	9	Y	5					44
02	2726	X	2518	-0-	-208	-0-	2507	2	11	9	Y	10	33	1			21
03	2914	X	2150	-0-	-764	-0-	2141	2	9	9	Y	8					29
04	2820	X	2762	-0-	-58	-0-	2751	2	11	9	Y	10					39

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		391	-0-	391	391	391	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		482	-0-	482	873	482	2			Y	-0-					-0-
*04	1539	X	666	-0-	-873	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	86 9	1 9	2425	2	Y	8					92
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	75 9	1 9	2302	2	Y	8					100
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	65 10	1 9	2115	2	Y	9	95	1			14
02	2436	N	2258	-0-	-178	-0-	69 4	1 9	2185	2	Y	4					18
03	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	80 7	1 9	2176	2	Y	6					24
04	2130	N	2078	-0-	-52	-0-	69 9	1 9	2000	2	Y	8					32

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
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	19 12	1 9	4191	2	Y	11	32	1	1	8	4
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	18 10	1 9	3333	2	Y	9					13
01	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	43 12	1 9	4150	2	Y	11	18	1			6
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	36 11	1 9	3286	2	Y	10					16
03	3317	X	3299	-0-	-18	-0-	36 9	1 9	3254	2	Y	8	19	1			5
*04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	38 9	1 9	3363	2	Y	8					13

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
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	90 24	1 9	3960	2	Y	22	6	8			19
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	98 29	1 9	4257	2	Y	26	19	1	7	8	19
01	3503	X	3238	-0-	-265	-0-	65 23	1 9	3150	2	Y	21					40
02	3190	X	2811	-0-	-379	-0-	61 23	1 9	2727	2	Y	21					61
03	3410	X	2886	-0-	-524	-0-	64 1	1 9	2821	2	Y	1					62
04	3300	X	2598	-0-	-702	-0-	59 1	1 9	2538	2	Y	1					63

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2482	2	1	9	Y	1	1	8			16
12	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					16
01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					16
02	2407	X	2337	-0-	-70	-0-	2337	2			Y	-0-	12	1			4
03	2573	X	2500	-0-	-73	-0-	2500	2			Y	-0-					4
04	2490	X	2401	-0-	-89	-0-	2401	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	43	1	1903	2	Y	9	3	8			126
							10	9									
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	46	1	2021	2	Y	12	136	1	2	8	-0-
							13	9									
01	1953	N	1489	-0-	-464	-0-	30	1	1449	2	Y	9					9
							10	9									
02	1653	N	1404	-0-	-249	-0-	31	1	1363	2	Y	9					18
							10	9									
03	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	30	1	1321	2	Y	-0-					18
04	1440	N	1301	-0-	-139	-0-	29	1	1271	2	Y	1					19
							1	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2640	X	2070	-0-	-570	-0-	47	1	2010	2	Y	12	7	1			17
							13	9									
12	2573	X	2145	-0-	-428	-0-	52	1	2078	2	Y	14	12	1			19
							15	9									
01	2573	X	1548	-0-	-1025	-0-	37	1	1500	2	Y	10					29
							11	9									
02	2900	N	2912	-0-	12	12	71	1	2821	2	Y	18	15	1			32
							20	9									
03	2863	N	2851	-0-	-12	-0-	78	1	2752	2	Y	19	19	1			32
							21	9									
*04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	54	1	2134	2	Y	13	21	1			24
							14	9									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3104	-0-	-286	-0-	70	1	2998	2	Y	33	36	1			61
							36	9									
12	3658	X	3253	-0-	-405	-0-	78	1	3132	2	Y	39	41	1	1	8	58
							43	9									
01	3658	X	2413	-0-	-1245	-0-	58	1	2323	2	Y	29	1	8			86
							32	9									
02	3422	X	3201	-0-	-221	-0-	77	1	3082	2	Y	38	44	1			80
							42	9									
03	3255	X	3167	-0-	-88	-0-	86	1	3038	2	Y	39	46	1			73
							43	9									
*04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	78	1	3040	2	Y	35	49	1			59
							39	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. GAS 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	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	69	1	2966	2	Y	32	29	1			55
							35	9									
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	78	1	3143	2	Y	40	37	1	1	8	57
							44	9									
01	3441	X	2609	-0-	-832	-0-	62	1	2512	2	Y	32	1	8			88
							35	9									
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	67	1	2665	2	Y	33	45	1			76
							36	9									
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	76	1	2687	2	Y	34	44	1			66
							37	9									
*04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	70	1	2731	2	Y	31	45	1			52
							34	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	X	2122	-0-	-68	-0-	9	1	2096	2	Y	15	1	8			51
							17	9									
12	2263	X	1621	-0-	-642	-0-	8	1	1599	2	Y	13	2	8			62
							14	9									
01	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	27	1	2611	2	Y	21	63	1			20
							23	9									
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	26	1	2375	2	Y	17					37
							19	9									
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	31	1	2771	2	Y	21					58
							23	9									
*04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	27	1	2380	2	Y	15					73
							17	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

11	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	1995	2	13	9	Y	12	63	1	1	8	6
12	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2020	2	14	9	Y	13					19
01	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	1917	2	12	9	Y	11	22	1			8
02	1914	N	1728	-0-	-186	-0-	1716	2	12	9	Y	11					19
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2157	2	13	9	Y	12	21	1			10
*04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1997	2	14	9	Y	13					23

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

11	3000	N	3035	-0-	35	35	13	1	3004	2	Y	16	1	8			30
							18	9									
12	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	10	1	1926	2	Y	10					40
							11	9									
01	3100	N	3371	-0-	271	271	34	1	3315	2	Y	20	47	1			13
							22	9									
02	2537	X	2266	-0-	-271	-0-	25	1	2228	2	Y	12					25
							13	9									
03	2356	X	2279	-0-	-77	-0-	25	1	2240	2	Y	13					38
							14	9									
*04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	26	1	2340	2	Y	11					49
							12	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	11	1	2407	2	Y	27	48	1	2	8	11
							30	9									
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	13	1	2440	2	Y	28					39
							31	9									
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	27	1	2603	2	Y	32	54	1			17
							35	9									
02	2233	N	2216	-0-	-17	-0-	24	1	2160	2	Y	29					46
							32	9									
03	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	24	1	2168	2	Y	24	54	1			16
							26	9									
04	2310	N	2175	-0-	-135	-0-	24	1	2126	2	Y	23					39
							25	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 10454 - 10734

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	11	1	2492	2	Y	20	2	8			43
							22	9									
12	2511	X	1605	-0-	-906	-0-	8	1	1583	2	Y	13					56
							14	9									
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	28	1	2731	2	Y	25	65	1			16
							28	9									
02	2755	X	2340	-0-	-415	-0-	25	1	2295	2	Y	18					34
							20	9									
03	2945	X	2595	-0-	-350	-0-	29	1	2543	2	Y	21					55
							23	9									
04	2700	X	2400	-0-	-300	-0-	27	1	2355	2	Y	16					71
							18	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	160	1			10
12	527	N	184	-0-	-343	-0-	1	1	183	2	Y	-0-					10
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	9	1	838	2	Y	18					28
							20	9									
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	7	1	667	2	Y	2					30
							2	9									
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	8	1	703	2	Y	3					33
							3	9									
04	840	N	653	-0-	-187	-0-	7	1	625	2	Y	19					52
							21	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. (I) GAS 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	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	98	1	4221	2	Y	25	36	1	1	8	11
							28	9									
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	111	1	4489	2	Y	28	17	1	1	8	21
							31	9									
01	4526	X	4446	-0-	-80	-0-	107	1	4307	2	Y	29	20	1	1	8	29
							32	9									
02	4234	X	4037	-0-	-197	-0-	98	1	3911	2	Y	25	21	1			33
							28	9									
03	4526	X	4069	-0-	-457	-0-	111	1	3933	2	Y	23	37	1			19
							25	9									
04	4380	X	3616	-0-	-764	-0-	89	1	3505	2	Y	20	17	1			22
							22	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	100	1	4284	2	Y	28	38	1	1	8	13
							31	9									
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	112	1	4509	2	Y	30	20	1	1	8	22
							33	9									
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	96	1	3863	2	Y	28	21	1	1	8	28
							31	9									
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	97	1	3884	2	Y	27	20	1			35
							30	9									
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	112	1	3961	2	Y	25	39	1			21
							28	9									
*04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	97	1	3791	2	Y	24	19	1			26
							26	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	95	1	4085	2	Y	48	38	1	1	8	76
							53	9									
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	76	1	3045	2	Y	41	51	1	1	8	65
							45	9									
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	93	1	3766	2	Y	52	1	8			116
							57	9									
02	3190	X	3123	-0-	-67	-0-	75	1	3003	2	Y	41	58	1			99
							45	9									
03	3410	X	2862	-0-	-548	-0-	78	1	2742	2	Y	38	56	1			81
							42	9									
*04	3300	X	3203	-0-	-97	-0-	79	1	3082	2	Y	38	53	1			66
							42	9									

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2752	-0-	-578	-0-	58	1	2683	2	Y	10					22
							11	9									
12	3441	X	2666	-0-	-775	-0-	53	1	2580	2	Y	30	48	1	2	8	2
							33	9									
01	3441	X	3086	-0-	-355	-0-	9	1	3041	2	Y	33	3	8			32
							36	9									
02	2958	X	2782	-0-	-176	-0-	2732	2	50	9	Y	45	48	1			29
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3359	2	30	9	Y	27	50	1			6
*04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3429	2	30	9	Y	27					33

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
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	78	1	3361	2	Y	-0-	22	1			17
12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	110	1	4451	2	Y	-0-	11	1			6
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	95	1	3834	2	Y	-0-					6
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	79	1	3157	2	Y	-0-	3	1			3
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	106	1	3738	2	Y	-0-	2	1			1
*04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	80	1	3116	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
11	3780	X	3418	-0-	-362	-0-	3412	2	6	9	Y	5					66
12	3906	X	3447	-0-	-459	-0-	3441	2	6	9	Y	5					71
01	3906	X	3568	-0-	-338	-0-	3566	2	2	9	Y	2					73
02	3132	X	3040	-0-	-92	-0-	3036	2	4	9	Y	4	53	1			24
03	3348	X	3291	-0-	-57	-0-	3287	2	4	9	Y	4					28
04	3240	X	3106	-0-	-134	-0-	3102	2	4	9	Y	4					32

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
11	4080	X	3598	-0-	-482	-0-	3590	2	8	9	Y	7					7
12	4030	X	3438	-0-	-592	-0-	3431	2	7	9	Y	6					13
01	3844	X	3595	-0-	-249	-0-	3592	2	3	9	Y	3					16
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3242	2	7	9	Y	6	12	1			10
03	3472	X	3373	-0-	-99	-0-	3366	2	7	9	Y	6					16
*04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3444	2	7	9	Y	6					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	3390	X	2984	-0-	-406	-0-	62	1	2913	2	Y	8	2	8			20
							9	9									
12	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	63	1	3074	2	Y	28	43	1	3	8	2
							31	9									
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	10	1	3620	2	Y	29	3	8			28
							32	9									
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3459	2	47	9	Y	43	43	1			28
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3912	2	25	9	Y	23	46	1			5
*04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3631	2	23	9	Y	21					26

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
11	5400	X	5157	-0-	-243	-0-	107	1	5005	2	N	41	1	8			117
							45	9									
12	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	143	1	6924	2	N	44	2	8			159
							48	9									
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	18	1	6371	2	N	44	1	8			202
							48	9									
02	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6635	2	35	9	N	32	187	1			47
03	7130	X	6252	-0-	-878	-0-	6217	2	35	9	N	32					79
04	6900	X	6225	-0-	-675	-0-	6194	2	31	9	N	28					107

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
11	4440	X	4100	-0-	-340	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4345	-0-	-243	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4208	-0-	-380	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3992	-0-	-126	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4185	-0-	-217	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4045	-0-	-155	-0-	4045	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
11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	103	1	4437	2	Y	27	39	1	1	8	13
							30	9									
12	4588	X	4409	-0-	-179	-0-	106	1	4273	2	Y	27	19	1	1	8	20
							30	9									
01	4588	X	3952	-0-	-636	-0-	95	1	3828	2	Y	26	19	1	1	8	26
							29	9									
02	4350	X	4192	-0-	-158	-0-	102	1	4060	2	Y	27	19	1			34
							30	9									
03	4650	X	4211	-0-	-439	-0-	115	1	4068	2	Y	25	38	1			21
							28	9									
*04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	117	1	4584	2	Y	27	19	1			29
							30	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
11	4350	X	4282	-0-	-68	-0-	4260	2	22	9	N	20	20	1			-0-
12	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4501	2	24	9	N	22	22	1			-0-
01	4495	X	4378	-0-	-117	-0-	4354	2	24	9	N	22	22	1			-0-
02	4234	X	4214	-0-	-20	-0-	4189	2	25	9	N	23	23	1			-0-
03	4526	X	4397	-0-	-129	-0-	4378	2	19	9	N	17	17	1			-0-
04	4380	X	4248	-0-	-132	-0-	4226	2	22	9	N	20	20	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	3990	X	3761	-0-	-229	-0-	85	1	3659	2	Y	15	24	1			7
							17	9									
12	4123	X	3981	-0-	-142	-0-	96	1	3866	2	Y	17	11	1	1	8	12
							19	9									
01	4123	X	3374	-0-	-749	-0-	81	1	3276	2	Y	15	11	1	1	8	15
							17	9									
02	3538	X	3355	-0-	-183	-0-	82	1	3258	2	Y	14	11	1			18
							15	9									
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	105	1	3707	2	Y	15	21	1			12
							17	9									
*04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	94	1	3690	2	Y	15	11	1			16
							17	9									

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
11	3720	X	3316	-0-	-404	-0-	15	1	3275	2	Y	24	29	1	2	8	10
							26	9									
12	3844	X	3199	-0-	-645	-0-	16	1	3155	2	Y	25					35
							28	9									
01	3503	X	2949	-0-	-554	-0-	30	1	2894	2	Y	23	46	1			12
							25	9									
02	3277	X	2464	-0-	-813	-0-	27	1	2414	2	Y	21					33
							23	9									
03	3503	X	2415	-0-	-1088	-0-	27	1	2369	2	Y	17	39	1			11
							19	9									
04	3330	X	2623	-0-	-707	-0-	29	1	2574	2	Y	18					29
							20	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	24	1	5317	2	Y	-0-	16	1			-0-
12	4743	X	4376	-0-	-367	-0-	23	1	4353	2	Y	-0-					-0-
01	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	51	1	4861	2	Y	-0-					-0-
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	47	1	4245	2	Y	-0-					-0-
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	44	1	3927	2	Y	-0-					-0-
*04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	46	1	4087	2	Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	133	1	5728	2	Y	35	46	1	1	8	17
							39	9									
12	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	127	1	5114	2	Y	32	24	1	1	8	24
							35	9									
01	4991	X	3417	-0-	-1574	-0-	82	1	3310	2	Y	23	23	1	1	8	23
							25	9									
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	109	1	4362	2	Y	28	17	1			34
							31	9									
03	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	124	1	4373	2	Y	26	38	1			22
							29	9									
*04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	109	1	4282	2	Y	25	20	1			27
							28	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	21	1	4801	2	Y	34	46	1	3	8	15
							37	9									
12	4898	X	3523	-0-	-1375	-0-	18	1	3479	2	Y	24					39
							26	9									
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	54	1	5215	2	Y	39	56	1			22
							43	9									
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	49	1	4433	2	Y	36					58
							40	9									
03	4650	X	4538	-0-	-112	-0-	50	1	4453	2	Y	32	64	1			26
							35	9									
04	4500	X	4280	-0-	-220	-0-	47	1	4201	2	Y	29					55
							32	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	111	1	4759	2	Y	13	53	1			52
							14	9									
12	4681	X	4227	-0-	-454	-0-	102	1	4111	2	Y	13	35	1			30
							14	9									
01	4681	X	3827	-0-	-854	-0-	92	1	3722	2	Y	12					42
							13	9									
02	4118	X	3600	-0-	-518	-0-	88	1	3500	2	Y	11	21	1			32
							12	9									
03	4402	X	3683	-0-	-719	-0-	101	1	3570	2	Y	11	18	1			25
							12	9									
04	4260	X	3249	-0-	-1011	-0-	81	1	3158	2	Y	9	17	1			17
							10	9									

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
11	3210	X	3064	-0-	-146	-0-	3039	2	25	9	N	23	23	1			-0-
12	3317	X	3233	-0-	-84	-0-	3207	2	26	9	N	24	24	1			-0-
01	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	3165	2	28	9	N	25	25	1			-0-
02	3045	X	3021	-0-	-24	-0-	2992	2	29	9	N	26	26	1			-0-
03	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	3124	2	21	9	N	19	19	1			-0-
04	3120	X	3054	-0-	-66	-0-	3030	2	24	9	N	22	22	1			-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

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

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	118	1	5065	2	Y	41	57	1	1	8	21
							45	9									
12	5270	X	4424	-0-	-846	-0-	106	1	4278	2	Y	36	25	1	1	8	31
							40	9									
01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	128	1	5147	2	Y	47	29	1	2	8	47
							52	9									
02	5104	X	4282	-0-	-822	-0-	104	1	4138	2	Y	36	34	1			49
							40	9									
03	5456	X	4918	-0-	-538	-0-	134	1	4742	2	Y	38	55	1			32
							42	9									
04	5220	X	3876	-0-	-1344	-0-	96	1	3748	2	Y	29	29	1			32
							32	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	115	1	4942	2	Y	35	51	1	1	8	17
							39	9									
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	99	1	4000	2	Y	29	24	1	1	8	21
							32	9									
01	4340	X	3738	-0-	-602	-0-	90	1	3616	2	Y	29	20	1	1	8	29
							32	9									
02	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	119	1	4756	2	Y	36	21	1			44
							40	9									
03	4650	X	4440	-0-	-210	-0-	121	1	4286	2	Y	30	49	1			25
							33	9									
04	4500	X	2568	-0-	-1932	-0-	63	1	2486	2	Y	17	23	1			19
							19	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4070	-0-	-910	-0-	92	1	3935	2	Y	39	57	1	1	8	19
							43	9									
12	5146	X	4883	-0-	-263	-0-	117	1	4714	2	Y	47	30	1	2	8	34
							52	9									
01	5146	X	4423	-0-	-723	-0-	106	1	4265	2	Y	47	29	1	2	8	50
							52	9									
02	3944	X	3852	-0-	-92	-0-	93	1	3717	2	Y	38	32	1			56
							42	9									
03	4216	X	4176	-0-	-40	-0-	114	1	4019	2	Y	39	59	1			36
							43	9									
*04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	107	1	4210	2	Y	40	29	1			47
							44	9									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5269	-0-	-701	-0-	5222	2	47	9	Y	43	62	1	4	8	20
12	5673	X	5294	-0-	-379	-0-	5247	2	47	9	Y	43					63
01	5611	X	4960	-0-	-651	-0-	4918	2	42	9	Y	38	72	1			29
02	5220	X	4570	-0-	-650	-0-	4527	2	43	9	Y	39					68
03	5580	X	4653	-0-	-927	-0-	4616	2	37	9	Y	34	73	1			29
04	5280	X	4312	-0-	-968	-0-	4273	2	39	9	Y	35					64

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39240	X	35588	-0-	-3652	-0-	35452	2	136	9	N	124	180	1	1	8	106
12	40393	X	37491	-0-	-2902	-0-	37330	2	161	9	N	146	174	1			78
01	39463	X	36686	-0-	-2777	-0-	36565	2	121	9	N	110					188
02	35612	X	33071	-0-	-2541	-0-	32951	2	120	9	N	109					297
03	37479	X	21249	-0-	-16230	-0-	21144	2	105	9	N	95	181	1			211
*04	40906	X	40906	-0-	-0-	-0-	40753	2	153	9	N	139	186	1			164

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			Y	-0-					1
12	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			Y	-0-					1
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					1
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					1
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					1
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	Y	1					2

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1549	-0-	-191	-0-	1546	2	3	9	Y	3	9	1			4
12	1798	N	1559	-0-	-239	-0-	1557	2	2	9	Y	2					6
01	1798	N	1453	-0-	-345	-0-	1452	2	1	9	Y	1					7
02	1508	N	1464	-0-	-44	-0-	1464	2			Y	-0-					7
03	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1477	2	1	9	Y	1					8
*04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1463	2	1	9	Y	1					9

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					12
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					12
01	1736	N	1209	-0-	-527	-0-	1209	2			Y	-0-					12
02	1740	N	1109	-0-	-631	-0-	1109	2			Y	-0-					12
03	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	1596	2			Y	-0-					12
*04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2824	2	3	9	Y	3	13	1			5
12	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2782	2	2	9	Y	2					7
*01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2767	2	2	9	Y	2	1	8			8
*02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2495	2	2	9	Y	2	1	8			9
*03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2567	2	7	9	Y	6	11	1			4
*04	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2538	2	2	9	Y	2	1	8			5

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
11	1020	N	870	-0-	-150	-0-	869	2	1	9	Y	1					17
12	1054	N	645	-0-	-409	-0-	644	2	1	9	Y	1					18
01	992	N	611	-0-	-381	-0-	611	2			Y	-0-					18
02	841	N	739	-0-	-102	-0-	739	2			Y	-0-					18
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					18
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	Y	1	3	1			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					13
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					13
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					13
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					13
03	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	2			Y	-0-					13
*04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					13

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
11	2850	X	2141	-0-	-709	-0-	2141	2			Y	-0-					22
12	2945	X	2047	-0-	-898	-0-	2047	2			Y	-0-					22
01	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	2633	2	1	9	Y	1	1	8			22
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2947	2	1	9	Y	1	1	8			22
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					22
*04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2900	2	1	9	Y	1	1	8			22

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9	Y	3	10	1			2
12	1798	X	1743	-0-	-55	-0-	1741	2	2	9	Y	2					4
01	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1837	2	2	9	Y	2					6
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2274	2	2	9	Y	2					8
03	1891	X	1361	-0-	-530	-0-	1360	2	1	9	Y	1					9
04	1830	X	1752	-0-	-78	-0-	1750	2	2	9	Y	2					11

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
11	2160	X	1973	-0-	-187	-0-	1971	2	2	9	Y	2	9	1			3
12	2387	X	2016	-0-	-371	-0-	2014	2	2	9	Y	2					5
*01	2387	X	1984	-0-	-403	-0-	1982	2	2	9	Y	2					7
*02	1914	X	1861	-0-	-53	-0-	1859	2	2	9	Y	2					9
*03	2170	X	2031	-0-	-139	-0-	2025	2	6	9	Y	5	9	1			5
*04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2013	2	2	9	Y	2	1	8			6

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
11	1380	N	1029	-0-	-351	-0-	1029	2			Y	-0-					11
12	1426	N	932	-0-	-494	-0-	932	2			Y	-0-					11
01	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	1108	2			Y	-0-					11
02	1363	X	1166	-0-	-197	-0-	1166	2			Y	-0-					11
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					11
*04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					11

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
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	Y	1					11
12	930	N	820	-0-	-110	-0-	819	2	1	9	Y	1					12
01	1178	N	569	-0-	-609	-0-	569	2			Y	-0-					12
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					12
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					12
*04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	Y	1	5	1			8

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
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	535	2	3	9	Y	3					5
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	547	2	1	9	Y	1					6
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	478	2	1	9	Y	1					7
02	580	X	344	-0-	-236	-0-	344	2			Y	-0-					7
03	558	N	364	-0-	-194	-0-	364	2			Y	-0-					7
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	Y	2	1	8			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
11	1830	N	1629	-0-	-201	-0-	1629	2			Y	-0-					17
12	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	2			Y	-0-					17
01	1705	N	1355	-0-	-350	-0-	1355	2			Y	-0-					17
02	1653	X	1445	-0-	-208	-0-	1445	2			Y	-0-					17
03	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	1345	2			Y	-0-					17
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					17

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3327	-0-	-603	-0-	3319	2	8	9	Y	7	39	1			2
12	4247	X	2880	-0-	-1367	-0-	2880	2			Y	-0-					2
01	4650	X	2812	-0-	-1838	-0-	2795	2	17	9	Y	15	6	8			11
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2525	2	8	9	Y	7	1	8			17
03	4495	X	3193	-0-	-1302	-0-	3189	2	4	9	Y	4	1	8			20
04	3330	X	2966	-0-	-364	-0-	2966	2			Y	-0-					20

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2747	-0-	-43	-0-	2744	2	3	9	Y	3	12	1			4
12	2945	X	2592	-0-	-353	-0-	2590	2	2	9	Y	2					6
*01	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	2638	2	2	9	Y	2					8
*02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2513	2	2	9	Y	2					10
*03	3100	X	2638	-0-	-462	-0-	2631	2	7	9	Y	6	11	1			5
*04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2999	2	2	9	Y	2	1	8			6

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
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	Y	2	4	1			1
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					1
01	651	N	474	-0-	-177	-0-	473	2	1	9	Y	1					2
02	1624	X	313	-0-	-1311	-0-	313	2			Y	-0-					2
03	713	N	454	-0-	-259	-0-	454	2			Y	-0-					2
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			Y	-0-					2

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
11	1950	N	1751	-0-	-199	-0-	1751	2			Y	-0-					18
12	1829	N	1533	-0-	-296	-0-	1533	2			Y	-0-					18
01	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	1549	2			Y	-0-					18
02	1740	X	1684	-0-	-56	-0-	1684	2			Y	-0-					18
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					18
*04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					18

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
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3640	2	7	9	Y	6	1	8			33
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3639	2	6	9	Y	5					38
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4623	2	1	9	Y	1	1	8			38
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4034	2	1	9	Y	1	1	8			38
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					38
04	3480	X	2938	-0-	-542	-0-	2936	2	2	9	Y	2	11	1	1	8	28

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1236	-0-	-384	-0-	1235	2	1	9	Y	1	5	1			4
12	1674	N	1247	-0-	-427	-0-	1246	2	1	9	Y	1					5
*01	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	1096	2	1	9	Y	1					6
*02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1227	2	1	9	Y	1					7
*03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1233	2	3	9	Y	3	6	1			4
*04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2682	2	2	9	Y	2	1	8			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3946	-0-	-314	-0-	3946	2			Y	-0-					17
12	4402	X	4355	-0-	-47	-0-	4354	2	1	9	Y	1	1	8			17
01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4572	2	1	9	Y	1	1	8			17
02	4379	X	3927	-0-	-452	-0-	3926	2	1	9	Y	1	1	8			17
03	4681	X	4316	-0-	-365	-0-	4315	2	1	9	Y	1	1	8			17
04	4440	X	4326	-0-	-114	-0-	4324	2	2	9	Y	2	2	8			17

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
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					59
12	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			Y	-0-					59
01	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			Y	-0-					59
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					59
03	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	2			Y	-0-					59
04	1020	N	775	-0-	-245	-0-	775	2			Y	-0-					59

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5387	2	1	9	Y	1	1	8			36
12	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			Y	-0-					36
01	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5828	2	2	9	Y	2	2	8			36
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4843	2	1	9	Y	1	1	8			36
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			Y	-0-					36
*04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5092	2	2	9	Y	2	2	8			36

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4196	-0-	-64	-0-	4188	2	8	9	Y	7	1	8			35
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4587	2	11	9	Y	10	2	8			43
01	4402	X	3993	-0-	-409	-0-	3992	2	1	9	Y	1	1	8			43
02	4263	X	3020	-0-	-1243	-0-	3019	2	1	9	Y	1	1	8			43
03	4588	X	2956	-0-	-1632	-0-	2956	2			Y	-0-					43
*04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4693	2	3	9	Y	3	18	1	1	8	27

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					49
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					49
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					49
02	464	N	461	-0-	-3	-0-	461	2			Y	-0-					49
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			Y	-0-					49
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			Y	-0-					49

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1301	-0-	-529	-0-	1301	2			Y	-0-					35
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					35
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2381	2	8	9	Y	7	36	1			6
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2655	2	31	9	Y	28					34
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2501	2	1	9	Y	1	1	8			34
*04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1903	2	2	9	Y	2	1	8			35

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
11	3060	X	2795	-0-	-265	-0-	2795	2			Y	-0-					56
12	3162	X	2469	-0-	-693	-0-	2469	2			Y	-0-					56
01	3038	X	2548	-0-	-490	-0-	2540	2	8	9	Y	7					63
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					63
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2894	2	4	9	Y	4					67
*04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3422	2	2	9	Y	2	2	8			67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5480	-0-	-1240	-0-	5479	2	1	9	Y	1	1	8			104
12	6944	X	6418	-0-	-526	-0-	6395	2	23	9	Y	21	121	1			4
01	6789	X	6294	-0-	-495	-0-	6287	2	7	9	Y	6	4	8			6
02	6003	X	5148	-0-	-855	-0-	5148	2			Y	-0-					6
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6481	2	13	9	Y	12	3	8			15
04	6210	X	5455	-0-	-755	-0-	5446	2	9	9	Y	8	1	8			22

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
11	750	N	649	-0-	-101	-0-	649	2			Y	-0-					31
12	744	N	611	-0-	-133	-0-	611	2			Y	-0-					31
01	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			Y	-0-					31
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					31
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					31
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					31

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2164	-0-	-176	-0-	2163	2	1	9	Y	1					18
12	2449	N	2058	-0-	-391	-0-	2058	2			Y	-0-					18
01	2604	N	2127	-0-	-477	-0-	2127	2			Y	-0-					18
02	2639	X	2355	-0-	-284	-0-	2354	2	1	9	Y	1					19
03	2821	X	2559	-0-	-262	-0-	2558	2	1	9	Y	1					20
*04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4773	2	1	9	Y	1	1	8			20

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
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4351	2	1	9	Y	1	1	8			34
12	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4589	2	6	9	Y	5					39
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4179	2	11	9	Y	10	7	8			42
02	4205	X	3753	-0-	-452	-0-	3750	2	3	9	Y	3					45
03	4588	X	4517	-0-	-71	-0-	4497	2	20	9	Y	18	1	8			62
*04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4427	2	14	9	Y	13	1	8			74

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
11	2850	X	2467	-0-	-383	-0-	2466	2	1	9	Y	1					22
12	2945	X	2393	-0-	-552	-0-	2393	2			Y	-0-					22
01	2759	X	2582	-0-	-177	-0-	2581	2	1	9	Y	1	1	8			22
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2685	2	1	9	Y	1	1	8			22
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2920	2	1	9	Y	1					23
*04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1	9	Y	1					24

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
11	1470	N	1169	-0-	-301	-0-	1169	2			Y	-0-					11
12	1519	N	1285	-0-	-234	-0-	1273	2	12	9	Y	11	16	1			6
01	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	1080	2	3	9	Y	3					9
02	1131	N	1026	-0-	-105	-0-	1024	2	2	9	Y	2					11
03	1271	N	963	-0-	-308	-0-	960	2	3	9	Y	3					14
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	Y	1					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
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1625	2	1	9	Y	1	1	8			41
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					41
01	1798	N	1610	-0-	-188	-0-	1604	2	6	9	Y	5	34	1			12
02	1682	X	1493	-0-	-189	-0-	1476	2	17	9	Y	15					27
03	1860	X	1489	-0-	-371	-0-	1489	2			Y	-0-					27
04	1800	X	1054	-0-	-746	-0-	1053	2	1	9	Y	1					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					62
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					62
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					62
02	1856	N	1599	-0-	-257	-0-	1599	2			Y	-0-					62
03	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1837	2			Y	-0-					62
04	1830	N	1630	-0-	-200	-0-	1630	2			Y	-0-					62

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1965	-0-	-1005	-0-	1965	2			N	-0-					64
12	2852	X	1994	-0-	-858	-0-	1994	2			N	-0-					64
01	2201	X	2087	-0-	-114	-0-	1948	2	139	9	N	126					190
02	1914	X	1790	-0-	-124	-0-	1790	2			N	-0-					190
03	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	1947	2			N	-0-					190
04	2010	N	1893	-0-	-117	-0-	1874	2	19	9	N	17					207

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
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1889	2	1	9	Y	1					13
12	2077	N	2007	-0-	-70	-0-	1989	2	18	9	Y	16	23	1			6
01	2170	N	1715	-0-	-455	-0-	1711	2	4	9	Y	4	1	8			9
02	1827	N	1614	-0-	-213	-0-	1611	2	3	9	Y	3	1	8			11
03	2015	N	1814	-0-	-201	-0-	1808	2	6	9	Y	5					16
*04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1823	2	3	9	Y	3	1	8			18

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
11	1800	N	1505	-0-	-295	-0-	1505	2			Y	-0-					12
12	1829	N	1500	-0-	-329	-0-	1500	2			Y	-0-					12
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2057	2	6	9	Y	5					17
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2394	2	7	9	Y	6	22	1			1
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2105	2	7	9	Y	6					7
*04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2362	2	8	9	Y	7	1	8			13

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
11	540	N	429	-0-	-111	-0-	426	2	3	9	Y	3					12
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1					13
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	400	2	1	9	Y	1					14
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	Y	1					15
03	527	N	318	-0-	-209	-0-	318	2			Y	-0-					15
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	Y	1	1	8			15

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
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	676	2	4	9	Y	4					18
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	2	1	9	Y	1					19
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	821	2	2	9	Y	2					21
02	667	N	440	-0-	-227	-0-	439	2	1	9	Y	1					22
03	868	N	517	-0-	-351	-0-	517	2			Y	-0-					22
04	810	N	663	-0-	-147	-0-	661	2	2	9	Y	2	1	8			23

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
11	1710	X	955	-0-	-755	-0-	955	2			Y	-0-					16
12	1612	X	949	-0-	-663	-0-	941	2	8	9	Y	7	10	1			13
01	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2446	2	7	9	Y	6	1	8			18
02	2900	N	2926	-0-	26	26	2919	2	7	9	Y	6	1	8			23
03	2054	N	2028	-0-	-26	-0-	2021	2	7	9	Y	6	1	8			28
*04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	2	2	9	Y	2	1	8			29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
11	2610	X	1726	-0-	-884	-0-	1724	2	2	9	Y	2	17	1			5
12	2697	X	1483	-0-	-1214	-0-	1482	2	1	9	Y	1					6
*01	2697	X	1208	-0-	-1489	-0-	1207	2	1	9	Y	1					7
*02	3074	X	2325	-0-	-749	-0-	2323	2	2	9	Y	2					9
*03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3873	2	10	9	Y	9	17	1			1
*04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2422	2	2	9	Y	2	1	8			2

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					9
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					9
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					9
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					9
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					9
*04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

11	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2358	2	6	9	Y	5	14	1			2
12	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2150	2	2	9	Y	2					4
01	3131	X	1988	-0-	-1143	-0-	1986	2	2	9	Y	2					6
02	3451	X	1664	-0-	-1787	-0-	1662	2	2	9	Y	2					8
03	3689	X	1815	-0-	-1874	-0-	1814	2	1	9	Y	1	1	8			8
04	2370	X	1744	-0-	-626	-0-	1742	2	2	9	Y	2					10

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

11	1650	X	1552	-0-	-98	-0-	1551	2	1	9	Y	1					6
12	1705	X	1445	-0-	-260	-0-	1444	2	1	9	Y	1					7
01	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1768	2	1	9	Y	1	1	8			7
02	1711	X	1293	-0-	-418	-0-	1292	2	1	9	Y	1					8
03	1829	X	1306	-0-	-523	-0-	1306	2			Y	-0-					8
04	1710	X	1119	-0-	-591	-0-	1117	2	2	9	Y	2					10

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1345	2	9	9	Y	8					19
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1326	2	2	9	Y	2					21
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1492	2	4	9	Y	4	1	8			24
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1457	2	2	9	Y	2					26
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	Y	2					28
04	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	1323	2	4	9	Y	4	2	8			30

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

11	1950	X	1670	-0-	-280	-0-	1669	2	1	9	Y	1					9
12	2015	X	1696	-0-	-319	-0-	1695	2	1	9	Y	1					10
01	1891	X	1574	-0-	-317	-0-	1573	2	1	9	Y	1					11
02	1624	N	1367	-0-	-257	-0-	1366	2	1	9	Y	1					12
03	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	1571	2	1	9	Y	1					13
*04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	2	3	9	Y	3					16

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

11	3000	N	3957	-0-	957	1964	3948	2	9	9	Y	8	20	1	1	8	5
12	5209	X	3245	-0-	-1964	-0-	3245	2			Y	-0-					5
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3215	2	20	9	Y	18	7	8			16
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2881	2	10	9	Y	9	1	8			24
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3258	2	4	9	Y	4	1	8			27
*04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3207	2	1	9	Y	1	1	8			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1402	-0-	-188	-0-	1402	2	Y	-0-					17
12	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	1403	2	Y	-0-					17
01	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	2	Y	-0-					17
02	1363	N	1296	-0-	-67	-0-	1296	2	Y	-0-					17
03	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1339	2	Y	-0-					17
04	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1161	2	Y	-0-					17

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1931	2	1 9 N	1	1	8			159
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2	N	-0-					159
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2170	2	13 9 N	12	12	8			159
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1995	2	23 9 N	21	1	8			179
03	2170	N	1910	-0-	-260	-0-	1909	2	1 9 N	1	1	8			179
04	2100	N	1888	-0-	-212	-0-	1887	2	1 9 N	1	1	8			179

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6887	2	9 9 Y	8	18	1	2	8	6
12	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7500	2	7 9 Y	6					12
*01	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7417	2	6 9 Y	5	1	8			16
*02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6773	2	8 9 Y	7	1	8			22
*03	6789	X	6738	-0-	-51	-0-	6719	2	19 9 Y	17	30	1	3	8	6
*04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6604	2	6 9 Y	5	3	8			8

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2311	2	1 9 Y	1	1	8			14
12	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	2136	2	Y	-0-					14
01	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	1958	2	6 9 Y	5					19
02	2030	N	1595	-0-	-435	-0-	1591	2	4 9 Y	4	15	1			8
03	2139	N	1759	-0-	-380	-0-	1755	2	4 9 Y	4					12
04	1890	N	1112	-0-	-778	-0-	1110	2	2 9 Y	2					14

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2211	-0-	-1239	-0-	2210	2	1 9 Y	1	1	8			20
12	3317	X	2238	-0-	-1079	-0-	2238	2	Y	-0-					20
01	2976	X	1998	-0-	-978	-0-	1994	2	4 9 Y	4					24
02	2407	X	2404	-0-	-3	-0-	2398	2	6 9 Y	5	22	1	1	8	6
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2885	2	8 9 Y	7	1	8			12
*04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3033	2	9 9 Y	8	1	8			19

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1316	-0-	-124	-0-	1316	2	Y	-0-					9
12	1829	N	1205	-0-	-624	-0-	1205	2	Y	-0-					9
01	1550	N	776	-0-	-774	-0-	774	2	2 9 Y	2					11
02	1276	N	703	-0-	-573	-0-	701	2	2 9 Y	2	6	1			7
03	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	1098	2	3 9 Y	3					10
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2 9 Y	2					12

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1889	-0-	-811	-0-	1889	2	Y	-0-					24
12	2759	X	2059	-0-	-700	-0-	2059	2	Y	-0-					24
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3344	2	10 9 Y	9					33
02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2320	2	6 9 Y	5	22	1	1	8	15
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2861	2	8 9 Y	7	1	8			21
*04	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1886	2	6 9 Y	5					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2	Y	-0-					24
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2985	2 3 9	Y	3					27
01	3286	X	2478	-0-	-808	-0-	2472	2 6 9	Y	5	4	8			28
02	3277	X	2091	-0-	-1186	-0-	2089	2 2 9	Y	2					30
03	3503	X	2260	-0-	-1243	-0-	2251	2 9 9	Y	8	1	8			37
04	3390	X	2167	-0-	-1223	-0-	2159	2 8 9	Y	7	1	8			43

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

11	4200	X	3655	-0-	-545	-0-	3655	2	Y	-0-					30
12	4402	X	3837	-0-	-565	-0-	3836	2 1 9	Y	1	1	8			30
01	4402	X	3722	-0-	-680	-0-	3721	2 1 9	Y	1	1	8			30
02	4234	X	3236	-0-	-998	-0-	3236	2	Y	-0-					30
03	4278	X	3790	-0-	-488	-0-	3789	2 1 9	Y	1	1	8			30
04	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	3535	2 1 9	Y	1	1	8			30

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

11	2700	X	2015	-0-	-685	-0-	2011	2 4 9	Y	4	23	1			4
12	2790	X	1849	-0-	-941	-0-	1849	2	Y	-0-					4
01	2790	X	1945	-0-	-845	-0-	1933	2 12 9	Y	11	4	8			11
02	2465	X	1950	-0-	-515	-0-	1943	2 7 9	Y	6					17
03	2635	X	2147	-0-	-488	-0-	2144	2 3 9	Y	3					20
*04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	Y	-0-					20

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

11	1650	N	1449	-0-	-201	-0-	1448	2 1 9	Y	1					5
12	1705	N	1358	-0-	-347	-0-	1357	2 1 9	Y	1					6
01	1705	N	1288	-0-	-417	-0-	1288	2	Y	-0-					6
02	1392	N	1204	-0-	-188	-0-	1203	2 1 9	Y	1					7
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2 1 9	Y	1					8
*04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2630	2 6 9	Y	5	1	8			12

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2695	2 1 9	Y	1	1	8			12
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2724	2 24 9	Y	22	31	1			3
01	2821	X	2509	-0-	-312	-0-	2502	2 7 9	Y	6	1	8			8
02	2610	N	2307	-0-	-303	-0-	2301	2 6 9	Y	5	1	8			12
03	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2867	2 9 9	Y	8	1	8			19
*04	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2943	2 4 9	Y	4	1	8			22

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3248	2 7 9	Y	6	1	8			20
12	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	2729	2 4 9	Y	4					24
01	2883	X	2264	-0-	-619	-0-	2263	2 1 9	Y	1	1	8			24
02	2813	X	2455	-0-	-358	-0-	2454	2 1 9	Y	1	1	8			24
03	3007	X	2332	-0-	-675	-0-	2332	2	Y	-0-					24
04	2910	X	1807	-0-	-1103	-0-	1806	2 1 9	Y	1	6	1	1	8	18

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

11	1620	N	789	-0-	-831	-0-	787	2 2 9	Y	2	24	1			7
12	1488	N	737	-0-	-751	-0-	737	2	Y	-0-					7
01	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	1180	2 7 9	Y	6	3	8			10
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1890	2 7 9	Y	6					16
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1959	2 3 9	Y	3					19
*04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2	Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1483	-0-	-407	-0-	1482	2	1	9	Y	1					5
12	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1472	2	1	9	Y	1					6
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	2	1	9	Y	1					7
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1885	2	2	9	Y	2					9
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2376	2	1	9	Y	1	1	8			9
*04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2022	2	4	9	Y	4					13

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3771	-0-	-249	-0-	3771	2			Y	-0-					29
12	3937	X	3605	-0-	-332	-0-	3604	2	1	9	Y	1	1	8			29
01	3937	X	3281	-0-	-656	-0-	3280	2	1	9	Y	1	1	8			29
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					29
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2934	2	1	9	Y	1	1	8			29
*04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					29

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	1248	2			Y	-0-					5
12	1612	N	1293	-0-	-319	-0-	1293	2			Y	-0-					5
01	1395	N	781	-0-	-614	-0-	781	2			Y	-0-					5
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					5
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					5
*04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					5

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3316	-0-	-194	-0-	3316	2			Y	-0-					109
12	4495	X	3103	-0-	-1392	-0-	3103	2			Y	-0-					109
01	4495	X	2870	-0-	-1625	-0-	2870	2			Y	-0-					109
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3565	2	8	9	Y	7	1	8			115
03	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	3246	2			Y	-0-					115
*04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4501	2	14	9	Y	13	3	8			125

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2212	2	1	9	Y	1	1	8			98
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					98
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					98
02	2146	N	1652	-0-	-494	-0-	1652	2			Y	-0-					98
03	2108	N	1762	-0-	-346	-0-	1762	2			Y	-0-					98
04	2070	N	1687	-0-	-383	-0-	1687	2			Y	-0-					98

BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					52
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					52
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					52
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					52
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					52
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					52

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					78
12	2325	N	2114	-0-	-211	-0-	2114	2			Y	-0-					78
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					78
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2242	2	4	9	Y	4					82
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					82
*04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2539	2	8	9	Y	7	2	8			87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3005	-0-	5	120	3004	2	1	9	Y	1	1	8			19
12	3100	N	3113	-0-	13	133	3113	2			Y	-0-					19
01	3263	X	3130	-0-	-133	-0-	3129	2	1	9	Y	1	1	8			19
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3239	2	1	9	Y	1	1	8			19
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			Y	-0-					19
*04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3405	2	2	9	Y	2	2	8			19

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2386	2	1	9	Y	1	1	8			3
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					3
01	2480	N	2335	-0-	-145	-0-	2334	2	1	9	Y	1	1	8			3
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2401	2	1	9	Y	1	1	8			3
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2721	2	1	9	Y	1	1	8			3
*04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2283	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	1146	2			Y	-0-					16
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					16
01	1054	N	710	-0-	-344	-0-	710	2			Y	-0-					16
02	1102	N	387	-0-	-715	-0-	387	2			Y	-0-					16
03	1240	N	605	-0-	-635	-0-	605	2			Y	-0-					16
*04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					16

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2933	-0-	-337	-0-	2930	2	3	9	Y	3	12	1			4
12	3441	X	3051	-0-	-390	-0-	3049	2	2	9	Y	2					6
*01	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	3336	2	2	9	Y	2	1	8			7
*02	3219	X	2949	-0-	-270	-0-	2946	2	3	9	Y	3	1	8			9
*03	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	3389	2	9	9	Y	8	15	1			2
*04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3324	2	3	9	Y	3	1	8			4

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
11	3090	X	2862	-0-	-228	-0-	2856	2	6	9	Y	5	1	8			18
12	3193	X	2516	-0-	-677	-0-	2512	2	4	9	Y	4					22
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4580	2	2	9	Y	2	2	8			22
02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3337	2	1	9	Y	1	1	8			22
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-					22
*04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4748	2	3	9	Y	3	18	1	1	8	6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1699	-0-	-371	-0-	1699	2			Y	-0-					47
12	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1718	2			Y	-0-					47
01	2170	N	1325	-0-	-845	-0-	1325	2			Y	-0-					47
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					47
03	2170	X	2021	-0-	-149	-0-	2021	2			Y	-0-					47
04	1710	X	1564	-0-	-146	-0-	1563	2	1	9	Y	1	1	8			47

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	593	-0-	-187	-0-	593	2			Y	-0-					7
12	806	N	501	-0-	-305	-0-	501	2			Y	-0-					7
01	775	N	370	-0-	-405	-0-	370	2			Y	-0-					7
02	580	N	522	-0-	-58	-0-	522	2			Y	-0-					7
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					7
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3900	-0-	-510	-0-	3899	2	1	9	Y	1	1	8			81
12	4526	X	4132	-0-	-394	-0-	4132	2			Y	-0-					81
01	4526	X	3850	-0-	-676	-0-	3839	2	11	9	Y	10	1	8			90
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			Y	-0-					90
03	3720	X	2943	-0-	-777	-0-	2939	2	4	9	Y	4	1	8			93
*04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4664	2	3	9	Y	3	2	8			94

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2150	2	6	9	Y	5	23	1			2
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					2
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1675	2	10	9	Y	9	4	8			7
02	2465	X	1517	-0-	-948	-0-	1511	2	6	9	Y	5					12
03	2635	X	2432	-0-	-203	-0-	2429	2	3	9	Y	3					15
04	2160	X	2090	-0-	-70	-0-	2090	2			Y	-0-					15

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					39
12	1736	N	1132	-0-	-604	-0-	1132	2			Y	-0-					39
01	2325	N	2168	-0-	-157	-0-	2168	2			Y	-0-					39
02	2320	N	2051	-0-	-269	-0-	2051	2			Y	-0-					39
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					39
*04	3000	N	4927	-0-	1927	1927	4925	2	2	9	Y	2	2	8			39

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3150	-0-	-600	-0-	3146	2	4	9	Y	4	14	1			4
12	3906	X	3318	-0-	-588	-0-	3315	2	3	9	Y	3					7
*01	3906	X	3450	-0-	-456	-0-	3447	2	3	9	Y	3	1	8			9
*02	3654	X	3287	-0-	-367	-0-	3284	2	3	9	Y	3	1	8			11
*03	3565	X	3344	-0-	-221	-0-	3335	2	9	9	Y	8	15	1			4
*04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3311	2	3	9	Y	3	1	8			6

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2427	-0-	-333	-0-	2421	2	6	9	Y	5	16	1			3
12	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	2737	2	3	9	Y	3					6
01	2945	X	2298	-0-	-647	-0-	2296	2	2	9	Y	2	1	8			7
02	2755	X	2099	-0-	-656	-0-	2097	2	2	9	Y	2					9
03	2759	X	2465	-0-	-294	-0-	2464	2	1	9	Y	1	1	8			9
04	2640	X	2443	-0-	-197	-0-	2441	2	2	9	Y	2					11

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
11	2070	N	1791	-0-	-279	-0-	1790	2	1	9	Y	1					7
12	2201	N	1700	-0-	-501	-0-	1699	2	1	9	Y	1					8
01	1829	N	1508	-0-	-321	-0-	1507	2	1	9	Y	1					9
02	1740	N	1538	-0-	-202	-0-	1537	2	1	9	Y	1					10
03	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1615	2	1	9	Y	1					11
04	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	1392	2	2	9	Y	2					13

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
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2480	2	6	9	Y	5	1	8			14
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2560	2	4	9	Y	4					18
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2625	2	1	9	Y	1	1	8			18
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2557	2	1	9	Y	1	1	8			18
03	3100	N	3107	-0-	7	7	3107	2			Y	-0-					18
*04	2677	N	2670	-0-	-7	-0-	2668	2	2	9	Y	2	10	1			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
11	5580	X	4165	-0-	-1415	-0-	4164	2	1	9	Y	1	1	8			26
12	5766	X	4834	-0-	-932	-0-	4833	2	1	9	Y	1	1	8			26
01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5037	2	1	9	Y	1	1	8			26
02	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					26
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4669	2	1	9	Y	1	1	8			26
*04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5803	2	2	9	Y	2	2	8			26

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
11	4800	X	4396	-0-	-404	-0-	4393	2	3	9	Y	3	1	8			39
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			Y	-0-					39
01	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5257	2	1	9	Y	1	1	8			39
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5255	2	1	9	Y	1	1	8			39
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5613	2	2	9	Y	2	1	8			40
*04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5237	2	1	9	Y	1	1	8			40

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
11	4080	X	2863	-0-	-1217	-0-	2862	2	1	9	Y	1					62
12	4216	X	2903	-0-	-1313	-0-	2891	2	12	9	Y	11	56	1			17
01	3534	X	2958	-0-	-576	-0-	2956	2	2	9	Y	2	2	8			17
02	2987	X	2720	-0-	-267	-0-	2720	2			Y	-0-					17
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4303	2	9	9	Y	8	2	8			23
*04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4314	2	8	9	Y	7	1	8			29

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
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3852	2	2	9	Y	2	2	8			113
12	3875	X	3792	-0-	-83	-0-	3791	2	1	9	Y	1	1	8			113
01	3875	X	3853	-0-	-22	-0-	3853	2			Y	-0-					113
02	4089	X	3778	-0-	-311	-0-	3777	2	1	9	Y	1	1	8			113
03	4371	X	3426	-0-	-945	-0-	3425	2	1	9	Y	1	1	8			113
04	3840	X	3251	-0-	-589	-0-	3250	2	1	9	Y	1	1	8			113

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					84
12	3751	X	3360	-0-	-391	-0-	3360	2			N	-0-					84
01	3751	X	3149	-0-	-602	-0-	3145	2	4	9	N	4	4	8			84
02	3509	X	3387	-0-	-122	-0-	3375	2	12	9	N	11					95
03	3627	X	3447	-0-	-180	-0-	3447	2			N	-0-					95
04	3510	X	3214	-0-	-296	-0-	3214	2			N	-0-					95

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4963	-0-	-47	-0-	4952	2	11	9	Y	10	1	8			31
12	5177	X	4607	-0-	-570	-0-	4596	2	11	9	Y	10	2	8			39
01	5177	X	4628	-0-	-549	-0-	4626	2	2	9	Y	2	2	8			39
02	4756	X	3730	-0-	-1026	-0-	3729	2	1	9	Y	1	1	8			39
03	5084	X	4283	-0-	-801	-0-	4283	2			Y	-0-					39
04	4920	X	4377	-0-	-543	-0-	4374	2	3	9	Y	3	18	1	1	8	23

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2529	-0-	-1041	-0-	2523	2	6	9	Y	5	17	1			3
12	3689	X	3561	-0-	-128	-0-	3557	2	4	9	Y	4					7
01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5906	2	7	9	Y	6	2	8			11
02	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4643	2	4	9	Y	4	1	8			14
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5399	2	3	9	Y	3	1	8			16
*04	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5368	2	7	9	Y	6	2	8			20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					201
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					201
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					201
02	4466	X	4012	-0-	-454	-0-	4012	2			N	-0-					201
03	4774	X	4009	-0-	-765	-0-	4008	2	1	9	N	1	1	8			201
04	4470	X	4014	-0-	-456	-0-	4014	2			N	-0-					201

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4410	2	10	9	Y	9	64	1	1	8	7
12	2015	X	1775	-0-	-240	-0-	1775	2			Y	-0-					7
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4527	2	29	9	Y	26	10	8			23
02	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6686	2	21	9	Y	19	1	8			41
03	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6862	2	10	9	Y	9	1	8			49
*04	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6601	2	1	9	Y	1	1	8			49

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2439	-0-	-861	-0-	2438	2	1	9	Y	1	1	8			28
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			Y	-0-					28
01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2845	2	1	9	Y	1	1	8			28
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2855	2	1	9	Y	1	1	8			28
03	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	3043	2			Y	-0-					28
04	3060	X	2989	-0-	-71	-0-	2987	2	2	9	Y	2	2	8			28

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1341	-0-	-1029	-0-	1341	2			Y	-0-					19
12	1767	N	1424	-0-	-343	-0-	1424	2			Y	-0-					19
01	1705	N	882	-0-	-823	-0-	880	2	2	9	Y	2					21
02	1305	N	946	-0-	-359	-0-	943	2	3	9	Y	3	12	1	1	8	11
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2342	2	7	9	Y	6					17
*04	3000	N	3019	-0-	19	19	3010	2	9	9	Y	8	1	8			24

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
11	5010	X	3529	-0-	-1481	-0-	3522	2	7	9	Y	6	1	8			24
12	5084	X	3034	-0-	-2050	-0-	3027	2	7	9	Y	6					30
01	5084	X	2940	-0-	-2144	-0-	2939	2	1	9	Y	1	1	8			30
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3879	2	1	9	Y	1	1	8			30
03	4030	X	3715	-0-	-315	-0-	3715	2			Y	-0-					30
*04	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5091	2	6	9	Y	5	20	1	1	8	14

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
11	4740	X	3355	-0-	-1385	-0-	3348	2	7	9	Y	6	19	1	1	8	3
12	4805	X	3556	-0-	-1249	-0-	3552	2	4	9	Y	4	2	8			5
01	4557	X	2907	-0-	-1650	-0-	2904	2	3	9	Y	3	1	8			7
02	3654	X	2847	-0-	-807	-0-	2844	2	3	9	Y	3	1	8			9
03	3689	X	3126	-0-	-563	-0-	3125	2	1	9	Y	1	1	8			9
04	3450	X	2992	-0-	-458	-0-	2989	2	3	9	Y	3					12

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
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	976	2	21	9	N	19					52
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1129	2	20	9	N	18					70
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					70
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2204	2	15	9	N	14					84
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1812	2	10	9	N	9	9	8			84
*04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2345	2	33	9	N	30					114

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
11	3600	X	3221	-0-	-379	-0-	3220	2	1	9	Y	1	1	8			8
12	3627	X	3415	-0-	-212	-0-	3412	2	3	9	Y	3	1	8			10
01	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	3343	2	2	9	Y	2	1	8			11
02	3335	X	3177	-0-	-158	-0-	3175	2	2	9	Y	2	1	8			12
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3543	2	1	9	Y	1	1	8			12
04	3300	X	3121	-0-	-179	-0-	3114	2	7	9	Y	6	1	8			17

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
11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4261	2	1	9	Y	1	1	8			22
12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4268	2	1	9	Y	1	1	8			22
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3198	2	1	9	Y	1	1	8			22
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3495	2	1	9	Y	1	1	8			22
03	3689	X	3432	-0-	-257	-0-	3431	2	1	9	Y	1	1	8			22
04	3570	X	3258	-0-	-312	-0-	3258	2			Y	-0-					22

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
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					13
12	2480	X	2336	-0-	-144	-0-	2335	2	1	9	Y	1	1	8			13
01	2480	X	2369	-0-	-111	-0-	2362	2	7	9	Y	6					19
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3203	2	9	9	Y	8	25	1			2
03	2790	X	2564	-0-	-226	-0-	2556	2	8	9	Y	7	1	8			8
04	2700	X	2137	-0-	-563	-0-	2130	2	7	9	Y	6					14

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
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3351	2	1	9	Y	1	1	8			18
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					18
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1871	2	6	9	Y	5					23
02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1715	2	4	9	Y	4	15	1			12
03	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1791	2	4	9	Y	4					16
*04	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2053	2	7	9	Y	6	1	8			21

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
11	1350	N	970	-0-	-380	-0-	964	2	6	9	Y	5					20
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1358	2	2	9	Y	2					22
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1333	2	3	9	Y	3					25
02	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1189	2	1	9	Y	1					26
03	1364	X	1192	-0-	-172	-0-	1191	2	1	9	Y	1					27
04	1320	X	1130	-0-	-190	-0-	1128	2	2	9	Y	2	1	8			28

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
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4138	2	8	9	Y	7	1	8			37
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4243	2	9	9	Y	8	1	8			44
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3862	2	1	9	Y	1	1	8			44
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3390	2	1	9	Y	1	1	8			44
03	3534	X	3510	-0-	-24	-0-	3510	2			Y	-0-					44
*04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4489	2	3	9	Y	3	18	1	1	8	28

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
11	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5420	2	1	9	Y	1	1	8			31
12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5050	2	1	9	Y	1	1	8			31
01	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	4129	2	1	9	Y	1	1	8			31
02	4901	X	4203	-0-	-698	-0-	4202	2	1	9	Y	1	1	8			31
03	5239	X	4466	-0-	-773	-0-	4465	2	1	9	Y	1	1	8			31
04	5070	X	4371	-0-	-699	-0-	4369	2	2	9	Y	2	2	8			31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4457	2	1	9	Y	1	1	8			25
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			Y	-0-					25
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4927	2	2	9	Y	2	2	8			25
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4577	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			Y	-0-					25
*04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4576	2	2	9	Y	2	2	8			25

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3262	-0-	-428	-0-	3261	2	1	9	Y	1	1	8			22
12	3813	X	3311	-0-	-502	-0-	3281	2	30	9	Y	27	39	1			10
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3462	2	9	9	Y	8	2	8			16
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3725	2	8	9	Y	7	1	8			22
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3892	2	13	9	Y	12	1	8			33
*04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3766	2	7	9	Y	6	1	8			38

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
11	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6865	2	4	9	Y	4	2	8			30
12	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7693	2	2	9	Y	2					32
01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7806	2	2	9	Y	2	2	8			32
02	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7498	2	2	9	Y	2	2	8			32
03	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7878	2	3	9	Y	3	2	8			33
04	7560	X	7095	-0-	-465	-0-	7092	2	3	9	Y	3	2	8			34

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
11	5400	X	5083	-0-	-317	-0-	5073	2	10	9	Y	9	30	1	1	8	6
12	5580	X	5409	-0-	-171	-0-	5402	2	7	9	Y	6	2	8			10
01	5580	X	4646	-0-	-934	-0-	4642	2	4	9	Y	4	1	8			13
02	5075	X	4775	-0-	-300	-0-	4771	2	4	9	Y	4	1	8			16
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5455	2	3	9	Y	3	1	8			18
04	5220	X	4951	-0-	-269	-0-	4945	2	6	9	Y	5	2	8			21

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
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2089	2	1	9	Y	1	1	8			28
12	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	1952	2			Y	-0-					28
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2351	2	7	9	Y	6					34
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2056	2	6	9	Y	5	24	1	1	8	14
03	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1912	2	6	9	Y	5					19
04	2250	N	455	-0-	-1795	-0-	454	2	1	9	Y	1					20

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
11	1020	N	872	-0-	-148	-0-	872	2			Y	-0-					17
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					17
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					17
02	841	N	797	-0-	-44	-0-	797	2			Y	-0-					17
03	992	N	756	-0-	-236	-0-	756	2			Y	-0-					17
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					17

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4220	-0-	-1240	-0-	4214	2	6	9	Y	5	19	1	2	8	3
12	5642	X	4619	-0-	-1023	-0-	4615	2	4	9	Y	4					7
*01	5642	X	4912	-0-	-730	-0-	4908	2	4	9	Y	4	1	8			10
*02	4727	X	4434	-0-	-293	-0-	4428	2	6	9	Y	5	1	8			14
*03	4619	X	4553	-0-	-66	-0-	4541	2	12	9	Y	11	21	1	2	8	2
04	4500	X	4341	-0-	-159	-0-	4338	2	3	9	Y	3	2	8			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
11	1530	N	1331	-0-	-199	-0-	1322	2	9	9	Y	8					18
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1611	2	3	9	Y	3					21
01	1581	N	1335	-0-	-246	-0-	1332	2	3	9	Y	3					24
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1318	2	2	9	Y	2					26
03	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1507	2	2	9	Y	2					28
*04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1672	2	6	9	Y	5	2	8			31

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
11	3480	X	3143	-0-	-337	-0-	3142	2	1	9	Y	1	1	8			16
12	3596	X	2676	-0-	-920	-0-	2676	2			Y	-0-					16
01	3627	X	3034	-0-	-593	-0-	3033	2	1	9	Y	1	1	8			16
02	3393	X	2757	-0-	-636	-0-	2756	2	1	9	Y	1	1	8			16
03	3627	X	3287	-0-	-340	-0-	3286	2	1	9	Y	1	1	8			16
04	3150	X	2298	-0-	-852	-0-	2297	2	1	9	Y	1	1	8			16

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
11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2803	2	1	9	Y	1	1	8			4
12	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3064	2	2	9	Y	2	1	8			5
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2729	2	1	9	Y	1	1	8			5
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2351	2	2	9	Y	2	1	8			6
03	2511	N	2495	-0-	-16	-0-	2494	2	1	9	Y	1	1	8			6
04	2430	N	2373	-0-	-57	-0-	2369	2	4	9	Y	4	1	8			9

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
11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5245	2	13	9	Y	12	31	1	1	8	5
12	5301	X	5289	-0-	-12	-0-	5282	2	7	9	Y	6	2	8			9
01	5301	X	4789	-0-	-512	-0-	4782	2	7	9	Y	6	1	8			14
02	4930	X	4049	-0-	-881	-0-	4045	2	4	9	Y	4	1	8			17
03	5270	X	4206	-0-	-1064	-0-	4205	2	1	9	Y	1	1	8			17
04	5100	X	4156	-0-	-944	-0-	4152	2	4	9	Y	4					21

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
11	5550	X	5054	-0-	-496	-0-	5051	2	3	9	Y	3	1	8			48
12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			Y	-0-					48
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6015	2	1	9	Y	1	1	8			48
02	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5709	2	2	9	Y	2	1	8			49
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6145	2	2	9	Y	2	2	8			49
04	5820	X	5399	-0-	-421	-0-	5398	2	1	9	Y	1	1	8			49

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
11	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	1789	2			Y	-0-					8
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					8
01	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1657	2			Y	-0-					8
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					8
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					8
*04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					8

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
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4244	2	1	9	Y	1	1	8			33
12	4433	X	4322	-0-	-111	-0-	4321	2	1	9	Y	1	1	8			33
01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4753	2	1	9	Y	1	1	8			33
02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4464	2	1	9	Y	1	1	8			33
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4489	2	1	9	Y	1	1	8			33
04	4590	X	4268	-0-	-322	-0-	4266	2	2	9	Y	2	2	8			33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
11	5370	X	5286	-0-	-84	-0-	5283	2	3	9	Y	3	1	8			12
12	5549	X	5059	-0-	-490	-0-	5055	2	4	9	Y	4	1	8			15
01	5332	X	4798	-0-	-534	-0-	4796	2	2	9	Y	2	1	8			16
02	5104	X	4557	-0-	-547	-0-	4553	2	4	9	Y	4	1	8			19
03	5456	X	5147	-0-	-309	-0-	5145	2	2	9	Y	2	1	8			20
04	5280	X	4807	-0-	-473	-0-	4797	2	10	9	Y	9	1	8			28

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
11	5370	X	5075	-0-	-295	-0-	5074	2	1	9	Y	1	1	8			18
12	5549	X	5364	-0-	-185	-0-	5364	2			Y	-0-					18
01	5549	X	5296	-0-	-253	-0-	5295	2	1	9	Y	1	1	8			18
02	5046	X	4247	-0-	-799	-0-	4245	2	2	9	Y	2	2	8			18
03	5363	X	4371	-0-	-992	-0-	4370	2	1	9	Y	1	1	8			18
04	5190	X	4279	-0-	-911	-0-	4278	2	1	9	Y	1	1	8			18

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
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4123	2	8	9	Y	7	1	8			44
12	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5008	2	10	9	Y	9	2	8			51
01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4395	2	1	9	Y	1	1	8			51
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4329	2	2	9	Y	2	2	8			51
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					51
*04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4657	2	4	9	Y	4	18	1	1	8	36

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
11	4050	X	3124	-0-	-926	-0-	3123	2	1	9	Y	1	1	8			87
12	4185	X	3107	-0-	-1078	-0-	3107	2			Y	-0-					87
01	4030	X	3107	-0-	-923	-0-	3107	2			Y	-0-					87
02	3509	X	2779	-0-	-730	-0-	2779	2			Y	-0-					87
03	3348	X	2725	-0-	-623	-0-	2724	2	1	9	Y	1	1	8			87
04	3120	X	2803	-0-	-317	-0-	2802	2	1	9	Y	1	1	8			87

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1855	2	2	9	Y	2	14	1			5
12	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2004	2	2	9	Y	2					7
*01	1891	N	1425	-0-	-466	-0-	1424	2	1	9	Y	1					8
*02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2147	2	2	9	Y	2					10
*03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2077	2	6	9	Y	5	9	1			6
*04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1797	2	1	9	Y	1					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
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1511	2	1	9	Y	1					20
12	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	2			Y	-0-					20
01	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	1349	2			Y	-0-					20
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					20
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1864	2	1	9	Y	1					21
*04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					21

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
11	3000	N	3385	-0-	385	385	3384	2	1	9	Y	1	1	8			25
12	3100	N	3070	-0-	-30	355	3069	2	1	9	Y	1	1	8			25
01	3100	N	3208	-0-	108	463	3199	2	9	9	Y	8					33
02	3677	X	3214	-0-	-463	-0-	3205	2	9	9	Y	8	31	1	1	8	9
03	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	2695	2	8	9	Y	7	1	8			15
*04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3574	2	11	9	Y	10	1	8			24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
11	6330	X	4420	-0-	-1910	-0-	4414	2	6	9	Y	5	22	1	2	8	7
12	6541	X	4344	-0-	-2197	-0-	4340	2	4	9	Y	4					11
*01	6510	X	4096	-0-	-2414	-0-	4093	2	3	9	Y	3	1	8			13
*02	5394	X	3586	-0-	-1808	-0-	3583	2	3	9	Y	3	1	8			15
*03	4960	X	3985	-0-	-975	-0-	3975	2	10	9	Y	9	17	1	1	8	6
*04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4683	2	4	9	Y	4	3	8			7

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

11	4650	X	4008	-0-	-642	-0-	3999	2	9	9	Y	8	25	1	1	8	4
12	4774	X	4113	-0-	-661	-0-	4109	2	4	9	Y	4	2	8			6
01	4774	X	4321	-0-	-453	-0-	4317	2	4	9	Y	4	1	8			9
02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4538	2	4	9	Y	4	1	8			12
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4775	2	2	9	Y	2	1	8			13
*04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4553	2	4	9	Y	4	2	8			15

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4234	2	2	9	Y	2	1	8			28
12	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4704	2	42	9	Y	38	56	1			10
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5123	2	15	9	Y	14	2	8			22
02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4162	2	8	9	Y	7	1	8			28
03	4743	X	4091	-0-	-652	-0-	4078	2	13	9	Y	12	1	8			39
04	4980	X	3581	-0-	-1399	-0-	3575	2	6	9	Y	5	1	8			43

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4156	2	2	9	N	2	2	8			144
12	4526	X	4181	-0-	-345	-0-	4181	2			N	-0-					144
01	4557	X	3760	-0-	-797	-0-	3754	2	6	9	N	5	5	8			144
02	4263	X	3748	-0-	-515	-0-	3746	2	2	9	N	2	1	8			145
03	4557	X	4028	-0-	-529	-0-	4025	2	3	9	N	3	3	8			145
04	4170	X	3737	-0-	-433	-0-	3734	2	3	9	N	3	1	8			147

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

11	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2195	2	14	9	Y	13	1	8			21
12	2356	X	1994	-0-	-362	-0-	1990	2	4	9	Y	4					25
01	2511	X	2070	-0-	-441	-0-	2063	2	7	9	Y	6	1	8			30
02	2349	X	1879	-0-	-470	-0-	1877	2	2	9	Y	2	1	8			31
03	2511	X	2056	-0-	-455	-0-	2053	2	3	9	Y	3	1	8			33
04	2220	X	2035	-0-	-185	-0-	2028	2	7	9	Y	6	2	8			37

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

11	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5208	2	2	9	Y	2	2	8			46
12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			Y	-0-					46
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4045	2	1	9	Y	1	1	8			46
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4175	2	2	9	Y	2	2	8			46
03	4154	X	3664	-0-	-490	-0-	3662	2	2	9	Y	2	2	8			46
*04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4667	2	1	9	Y	1	1	8			46

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

11	3900	X	3234	-0-	-666	-0-	3228	2	6	9	Y	5	1	8			47
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4272	2	9	9	Y	8	1	8			54
01	4216	X	4064	-0-	-152	-0-	4063	2	1	9	Y	1	1	8			54
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3949	2	1	9	Y	1	1	8			54
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					54
*04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4147	2	3	9	Y	3	16	1	1	8	40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5434	-0-	-206	-0-	5433	2	1	9	Y	1	1	8			35
12	6200	X	5325	-0-	-875	-0-	5324	2	1	9	Y	1	1	8			35
01	6200	X	6026	-0-	-174	-0-	6025	2	1	9	Y	1	1	8			35
02	5887	X	5129	-0-	-758	-0-	5128	2	1	9	Y	1	1	8			35
03	6014	X	4973	-0-	-1041	-0-	4972	2	1	9	Y	1	1	8			35
04	5820	X	4926	-0-	-894	-0-	4924	2	2	9	Y	2	2	8			35

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2793	-0-	-27	-0-	2792	2	1	9	Y	1	1	8			3
12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3303	2	2	9	Y	2	1	8			4
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3390	2	2	9	Y	2	1	8			5
02	2697	X	2370	-0-	-327	-0-	2368	2	2	9	Y	2	1	8			6
03	3317	X	2267	-0-	-1050	-0-	2266	2	1	9	Y	1	1	8			6
04	3270	X	1994	-0-	-1276	-0-	1990	2	4	9	Y	4					10

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1664	-0-	-976	-0-	1663	2	1	9	Y	1	1	8			15
12	2728	X	2149	-0-	-579	-0-	2149	2			Y	-0-					15
01	2666	X	2526	-0-	-140	-0-	2525	2	1	9	Y	1	1	8			15
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2589	2	1	9	Y	1	1	8			15
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2885	2	1	9	Y	1	1	8			15
*04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2559	2	1	9	Y	1	1	8			15

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3216	-0-	-834	-0-	3215	2	1	9	Y	1	1	8			106
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			Y	-0-					106
01	4185	X	3457	-0-	-728	-0-	3457	2			Y	-0-					106
02	3335	X	3195	-0-	-140	-0-	3194	2	1	9	Y	1	1	8			106
03	3565	X	3382	-0-	-183	-0-	3382	2			Y	-0-					106
*04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3494	2	1	9	Y	1	1	8			106

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
11	4740	X	3873	-0-	-867	-0-	3872	2	1	9	Y	1	1	8			58
12	4898	X	3101	-0-	-1797	-0-	3100	2	1	9	Y	1	1	8			58
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5540	2	1	9	Y	1	1	8			58
02	4379	X	4025	-0-	-354	-0-	4024	2	1	9	Y	1	1	8			58
03	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4867	2	2	9	Y	2	2	8			58
04	4530	X	3879	-0-	-651	-0-	3877	2	2	9	Y	2	2	8			58

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
11	4500	X	4105	-0-	-395	-0-	4105	2			Y	-0-					59
12	4650	X	3921	-0-	-729	-0-	3921	2			Y	-0-					59
01	4247	X	3969	-0-	-278	-0-	3968	2	1	9	Y	1	1	8			59
02	3973	X	3238	-0-	-735	-0-	3236	2	2	9	Y	2	2	8			59
03	4247	X	3067	-0-	-1180	-0-	3067	2			Y	-0-					59
04	4110	X	3573	-0-	-537	-0-	3573	2			Y	-0-					59

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
11	3270	X	2960	-0-	-310	-0-	2959	2	1	9	Y	1	1	8			64
12	3534	X	2848	-0-	-686	-0-	2848	2			Y	-0-					64
01	3534	X	2178	-0-	-1356	-0-	2171	2	7	9	Y	6	38	1			32
02	3306	X	1818	-0-	-1488	-0-	1799	2	19	9	Y	17					49
03	3286	X	1982	-0-	-1304	-0-	1981	2	1	9	Y	1	1	8			49
04	2970	X	1773	-0-	-1197	-0-	1772	2	1	9	Y	1					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
11	4500	X	4230	-0-	-270	-0-	4229	2	1	9	Y	1	1	8			100
12	4774	X	4059	-0-	-715	-0-	4059	2			Y	-0-					100
01	4774	X	4124	-0-	-650	-0-	4111	2	13	9	Y	12	72	1			40
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4893	2	55	9	Y	50					90
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5051	2	1	9	Y	1	1	8			90
*04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4973	2	4	9	Y	4	2	8			92

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5818	-0-	-62	-0-	5810	2	8	9	Y	7	20	1	3	8	10
12	6076	X	5865	-0-	-211	-0-	5858	2	7	9	Y	6	1	8			15
*01	6386	X	6159	-0-	-227	-0-	6155	2	4	9	Y	4	1	8			18
*02	5974	X	5366	-0-	-608	-0-	5360	2	6	9	Y	5	1	8			22
*03	6386	X	5582	-0-	-804	-0-	5568	2	14	9	Y	13	26	1	2	8	7
04	5820	X	5490	-0-	-330	-0-	5486	2	4	9	Y	4	3	8			8

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
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	25	1	2518	2	N	-0-					92
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	19	1	1938	2	N	-0-					92
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	13	1	1314	2	N	-0-					92
02	2349	N	1697	-0-	-652	-0-	17	1	1680	2	N	-0-					92
03	1953	N	1695	-0-	-258	-0-	17	1	1678	2	N	-0-					92
*04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	14	1	1351	2	N	-0-					92

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	14	1	1427	2	N	-0-					28
12	1798	N	995	-0-	-803	-0-	10	1	985	2	N	-0-					28
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	19	1	1914	2	N	-0-					28
02	1392	N	1155	-0-	-237	-0-	11	1	1144	2	N	-0-					28
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	12	1	1210	2	N	-0-					28
04	1860	N	1310	-0-	-550	-0-	13	1	1297	2	N	-0-					28

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
11	3540	X	3233	-0-	-307	-0-	32	1	3195	2	N	5					248
							6	9									
12	3658	X	896	-0-	-2762	-0-	9	1	885	2	N	2					250
							2	9									
01	3658	X	3150	-0-	-508	-0-	31	1	3108	2	N	10					260
							11	9									
02	4031	X	2625	-0-	-1406	-0-	26	1	2577	2	N	20					280
							22	9									
03	4309	X	2301	-0-	-2008	-0-	23	1	2269	2	N	8	183	1			105
							9	9									
04	3240	X	2606	-0-	-634	-0-	26	1	2580	2	N	-0-					105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	956	-0-	-544	-0-	9	1	945	2	Y	2					52
							2	9									
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	26	1	2618	2	Y	1					53
							1	9									
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	20	1	1983	2	Y	8					61
							9	9									
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	18	1	1791	2	Y	12					73
							13	9									
03	2263	N	1846	-0-	-417	-0-	18	1	1827	2	Y	1					74
							1	9									
04	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	18	1	1761	2	Y	-0-					74

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
11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	46	1	4559	2	N	23					112
							25	9									
12	4092	X	2883	-0-	-1209	-0-	28	1	2835	2	N	18					130
							20	9									
01	4092	X	3055	-0-	-1037	-0-	30	1	3006	2	N	17					147
							19	9									
02	4466	X	3148	-0-	-1318	-0-	31	1	3106	2	N	10					157
							11	9									
03	4774	X	3838	-0-	-936	-0-	38	1	3783	2	N	15					172
							17	9									
04	4620	X	2870	-0-	-1750	-0-	28	1	2838	2	N	4					176
							4	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					86
12	3100	N	4373	-0-	1273	1273	43	1	4317	2	Y	12					98
							13	9									
01	3830	X	2557	-0-	-1273	-0-	25	1	2520	2	Y	11					109
							12	9									
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	26	1	2626	2	Y	9					118
							10	9									
03	4371	X	1994	-0-	-2377	-0-	20	1	1962	2	Y	11	86	1			43
							12	9									
04	4230	X	561	-0-	-3669	-0-	6	1	555	2	Y	-0-					43

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1435	-0-	-305	-0-	14	1	1387	2	N	31					307
							34	9									
12	1829	N	1481	-0-	-348	-0-	14	1	1426	2	N	37					344
							41	9									
01	1643	N	1233	-0-	-410	-0-	12	1	1204	2	N	15	189	1			170
							17	9									
02	1392	N	1365	-0-	-27	-0-	13	1	1315	2	N	34					204
							37	9									
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	14	1	1441	2	N	48	189	1			63
							53	9									
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	14	1	1391	2	N	44					107
							48	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	14	1	1378	2	Y	4					6
							4	9									
12	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	15	1	1496	2	Y	1					7
							1	9									
01	1581	N	565	-0-	-1016	-0-	6	1	557	2	Y	2					9
							2	9									
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	21	1	2136	2	Y	15					24
							17	9									
03	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	14	1	1446	2	Y	-0-					24
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	17	1	1652	2	Y	-0-					24

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
11	3420	X	313	-0-	-3107	-0-	3	1	308	2	N	2					127
							2	9									
12	3534	X	2073	-0-	-1461	-0-	20	1	2011	2	N	38					165
							42	9									
01	3131	X	2317	-0-	-814	-0-	23	1	2293	2	N	1					166
							1	9									
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	31	1	3058	2	N	4					170
							4	9									
03	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	23	1	2332	2	N	1	1	8			170
							1	9									
*04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	24	1	2365	2	N	2					172
							2	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
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	10	1	957	2	Y	9					108
							10	9									
12	2077	N	1029	-0-	-1048	-0-	10	1	1011	2	Y	7					115
							8	9									
01	1116	N	682	-0-	-434	-0-	7	1	668	2	Y	6					121
							7	9									
02	957	N	643	-0-	-314	-0-	6	1	631	2	Y	5					126
							6	9									
03	1023	N	547	-0-	-476	-0-	5	1	534	2	Y	7					133
							8	9									
04	660	N	572	-0-	-88	-0-	6	1	563	2	Y	3					136
							3	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
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					43
12	3100	N	4458	-0-	1358	1358	44	1	4406	2	Y	7	3	8			47
							8	9									
01	3425	X	2067	-0-	-1358	-0-	20	1	2040	2	Y	6	1	8			52
							7	9									
02	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	17	1	1732	2	Y	2					54
							2	9									
03	4309	X	1381	-0-	-2928	-0-	14	1	1365	2	Y	2					56
							2	9									
04	4170	X	1807	-0-	-2363	-0-	18	1	1787	2	Y	2					58
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2697	-0-	-423	-0-	27	1	2670	2	Y	-0-					32
12	3565	X	1104	-0-	-2461	-0-	11	1	1092	2	Y	1					33
							1	9									
01	3565	X	3213	-0-	-352	-0-	32	1	3173	2	Y	7					40
							8	9									
02	2465	X	2222	-0-	-243	-0-	22	1	2197	2	Y	3					43
							3	9									
03	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	26	1	2619	2	Y	3					46
							3	9									
*04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	30	1	3022	2	Y	3					49
							3	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	24	1	2362	2	Y	10					124
							11	9									
12	2108	N	524	-0-	-1584	-0-	5	1	518	2	Y	1					125
							1	9									
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	28	1	2762	2	Y	12					137
							13	9									
02	2204	N	1096	-0-	-1108	-0-	11	1	1082	2	Y	3					140
							3	9									
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	25	1	2452	2	Y	14	100	1			54
							15	9									
04	2280	N	1806	-0-	-474	-0-	18	1	1788	2	Y	-0-					54

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
11	1830	N	957	-0-	-873	-0-	9	1	939	2	Y	8					105
							9	9									
12	1767	N	1516	-0-	-251	-0-	15	1	1490	2	Y	10					115
							11	9									
01	1705	N	1397	-0-	-308	-0-	14	1	1370	2	Y	12					127
							13	9									
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	15	1	1481	2	Y	12					139
							13	9									
03	1519	N	953	-0-	-566	-0-	9	1	930	2	Y	13					152
							14	9									
04	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	12	1	1212	2	Y	7					159
							8	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	74	1	1855	2	Y	-0-					20
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	100	1	2348	2	Y	-0-					20
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	90	1	2014	2	Y	-0-					20
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	68	1	1491	2	Y	11					31
							12	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	65	1	1397	2	Y	-0-					31
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	2	Y	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	93	1	2065	2	Y	12					38
							13	9									
12	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	63	1	1636	2	Y	17					55
							19	9									
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	78	1	1984	2	Y	32					87
							35	9									
02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	86	1	2218	2	Y	-0-					87
03	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	102	1	2214	2	Y	8					95
							9	9									
04	2160	X	1952	-0-	-208	-0-	54	1	1874	2	Y	22					117
							24	9									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	25	1	1447	2	Y	-0-					51
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	25	1	1473	2	Y	1	39	1			13
							1	9									
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	24	1	1285	2	Y	-0-					13
02	1044	N	958	-0-	-86	-0-	16	1	942	2	Y	-0-					13
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	20	1	1167	2	Y	-0-					13
*04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	21	1	1284	2	Y	-0-					13

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
11	1020	N	987	-0-	-33	-0-	17	1	970	2	Y	-0-					3
12	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	17	1	996	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	992	N	956	-0-	-36	-0-	18	1	938	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	942	-0-	-15	-0-	16	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	18	1	1011	2	Y	-0-					-0-
*04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	17	1	1051	2	Y	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2410	-0-	-530	-0-	87	1	2323	2	Y	-0-					2
12	3038	X	2664	-0-	-374	-0-	92	1	2572	2	Y	-0-					2
01	3038	X	2486	-0-	-552	-0-	88	1	2398	2	Y	-0-					2
02	2233	X	2212	-0-	-21	-0-	79	1	2133	2	Y	-0-					2
03	2387	X	2234	-0-	-153	-0-	80	1	2154	2	Y	-0-					2
04	2310	X	1929	-0-	-381	-0-	71	1	1858	2	Y	-0-					2

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
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	8	1	482	2	Y	-0-					54
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	9	1	515	2	Y	1	38	1			17
							1	9									
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	9	1	476	2	Y	-0-					17
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	9	1	499	2	Y	-0-					17
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	9	1	499	2	Y	-0-					17
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	9	1	525	2	Y	-0-					17

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
11	1020	N	894	-0-	-126	-0-	27	1	867	2	N	-0-					109
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	29	1	929	2	N	-0-					109
01	1023	N	782	-0-	-241	-0-	24	1	758	2	N	-0-					109
02	870	N	657	-0-	-213	-0-	20	1	637	2	N	-0-					109
03	961	N	645	-0-	-316	-0-	19	1	626	2	N	-0-					109
04	750	N	462	-0-	-288	-0-	14	1	448	2	N	-0-					109

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	605	-0-	-535	-0-	18	1	587	2	Y	-0-					58
12	1023	N	760	-0-	-263	-0-	23	1	737	2	Y	-0-					58
01	992	N	765	-0-	-227	-0-	23	1	742	2	Y	-0-					58
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	21	1	673	2	Y	-0-					58
03	775	N	589	-0-	-186	-0-	18	1	571	2	Y	-0-					58
04	750	N	499	-0-	-251	-0-	15	1	484	2	Y	-0-					58

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
11	720	N	430	-0-	-290	-0-	13	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	470	-0-	-88	-0-	14	1	456	2	Y	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	23	1	755	2	Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	23	1	747	2	Y	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	Y	-0-					-0-
*04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	38	1	1224	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
11	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	103	1	1787	2	Y	48	49	1			13
							53	9									
12	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	93	1	1711	2	Y	74	51	1			36
							81	9									
01	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	102	1	1782	2	Y	60	52	1			44
							66	9									
02	1885	N	1820	-0-	-65	-0-	98	1	1682	2	Y	36	50	1			30
							40	9									
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	78	1	1936	2	Y	74	77	1			27
							81	9									
04	1890	N	1600	-0-	-290	-0-	85	1	1463	2	Y	47	50	1			24
							52	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
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	97	1	1675	2	Y	-0-					-0-
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	102	1	1876	2	Y	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	103	1	1801	2	Y	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	96	1	1641	2	Y	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	69	1	1723	2	Y	-0-					-0-
*04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	96	1	1644	2	Y	-0-					-0-

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
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	82	1	1416	2	Y	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	98	1	1799	2	Y	-0-					-0-
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	96	1	1683	2	Y	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	93	1	1595	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1704	-0-	-187	-0-	66	1	1638	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	90	1	1539	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 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
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	57	1	1846	2	Y	-0-					-0-
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	50	1	1620	2	Y	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	51	1	1641	2	Y	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	57	1	1844	2	Y	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	60	1	1928	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	47	1	1511	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1211	-0-	-889	-0-	69	1	1142	2	N	-0-					107
12	2170	N	882	-0-	-1288	-0-	50	1	832	2	N	-0-					107
01	2170	N	571	-0-	-1599	-0-	32	1	539	2	N	-0-					107
02	1160	N	764	-0-	-396	-0-	43	1	721	2	N	-0-					107
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	49	1	810	2	N	-0-					107
04	2130	N	687	-0-	-1443	-0-	39	1	648	2	N	-0-					107

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	17	1	558	2	N	-0-					13
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	17	1	558	2	N	-0-					13
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	15	1	491	2	N	-0-					13
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	2	N	-0-					13
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	13	1	433	2	N	-0-					13
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	N	-0-					13

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	68	1	3897	2	Y	-0-					16
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	68	1	3916	2	Y	1	8	1			9
							1	9									
01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	86	1	4610	2	Y	-0-					9
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	69	1	3968	2	Y	-0-					9
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	67	1	3797	2	Y	-0-					9
04	3690	X	3321	-0-	-369	-0-	53	1	3268	2	Y	-0-					9

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					32
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	28	1			4
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	14	1	811	2	Y	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	15	1	862	2	Y	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	15	1	825	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	796	-0-	-16	-0-	14	1	782	2	Y	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	15	1	880	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	14	1	886	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1939	-0-	-71	-0-	58	1	1881	2	Y	-0-					-0-
12	2077	X	1919	-0-	-158	-0-	58	1	1861	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1623	-0-	-392	-0-	49	1	1574	2	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1446	-0-	-439	-0-	43	1	1403	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1482	-0-	-440	-0-	45	1	1437	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1391	-0-	-169	-0-	42	1	1349	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	37	1	1183	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	36	1	1174	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	35	1	1141	2	Y	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	Y	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	36	1	1165	2	Y	-0-					-0-
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	36	1	1172	2	Y	-0-					-0-

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
11	720	N	582	-0-	-138	-0-	32	1	550	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	517	-0-	-227	-0-	27	1	490	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	606	-0-	-107	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	40	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	30	1	743	2	Y	-0-					-0-
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	38	1	660	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
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	131	1	2263	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	84	1	1545	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	92	1	1613	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1624	-0-	-87	-0-	89	1	1535	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	57	1	1411	2	Y	-0-					-0-
*04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	117	1	2005	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	2894	-0-	-76	-0-	158	1	2736	2	Y	-0-					-0-
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	168	1	3076	2	Y	-0-					-0-
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	169	1	2970	2	Y	-0-					-0-
02	2958	X	2917	-0-	-41	-0-	161	1	2756	2	Y	-0-					-0-
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	127	1	3170	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3089	-0-	-61	-0-	170	1	2919	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	198	1	3430	2	Y	-0-					-0-
12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	221	1	4044	2	Y	-0-					-0-
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	205	1	3601	2	Y	-0-					-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	160	1	2751	2	Y	-0-					-0-
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	135	1	3358	2	Y	-0-					-0-
*04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	201	1	3455	2	Y	-0-					-0-

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
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	125	1	2169	2	Y	36	37	1			10
							40	9									
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	120	1	2194	2	Y	57	39	1			28
							63	9									
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	110	1	1929	2	Y	46	40	1			34
							51	9									
02	2262	X	1721	-0-	-541	-0-	93	1	1598	2	Y	27	38	1			23
							30	9									
03	2418	X	1826	-0-	-592	-0-	68	1	1695	2	Y	57	59	1			21
							63	9									
04	2340	X	1627	-0-	-713	-0-	87	1	1500	2	Y	36	38	1			19
							40	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1800	N	1672	-0-	-128	-0-	91	1	1581	2	Y	-0-					-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	96	1	1768	2	Y	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	105	1	1844	2	Y	-0-					-0-
02	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	100	1	1710	2	Y	-0-					-0-
03	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	76	1	1890	2	Y	-0-					-0-
04	1890	X	1755	-0-	-135	-0-	96	1	1659	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	89	1	1537	2	Y	-0-					-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	93	1	1698	2	Y	-0-					-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	2	Y	-0-					-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	90	1	1549	2	Y	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	64	1	1603	2	Y	-0-					-0-
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	86	1	1474	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3232	-0-	232	452	175	1	3024	2	Y	30	31	1			8
							33	9									
12	3100	N	3469	-0-	369	821	177	1	3240	2	Y	47	32	1			23
							52	9									
01	4354	X	3533	-0-	-821	-0-	188	1	3304	2	Y	37	32	1			28
							41	9									
02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	109	1	1877	2	Y	22	31	1			19
							24	9									
03	2077	X	2008	-0-	-69	-0-	75	1	1882	2	Y	46	48	1			17
							51	9									
*04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	146	1	2514	2	Y	29	31	1			15
							32	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
11	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	157	1	2717	2	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2230	-0-	-405	-0-	115	1	2115	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	1464	-0-	-1171	-0-	79	1	1385	2	Y	-0-					-0-
02	2175	N	1982	-0-	-193	-0-	109	1	1873	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	80	1	1997	2	Y	-0-					-0-
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	97	1	1666	2	Y	-0-					-0-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

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-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

11	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	78	1	1952	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1868	-0-	-333	-0-	76	1	1792	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1432	-0-	-738	-0-	61	1	1371	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1230	-0-	-742	-0-	53	1	1177	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1449	-0-	-411	-0-	64	1	1385	2	Y	-0-					-0-
*04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	66	1	1380	2	Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	92	1	1588	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	79	1	1442	2	Y	-0-					-0-
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	112	1	1974	2	Y	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	98	1	1682	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	87	1	2176	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	202	-0-	-1508	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

11	720	N	648	-0-	-72	-0-	11	1	637	2	Y	-0-					12
12	713	N	648	-0-	-65	-0-	11	1	637	2	Y	-0-	9	1			3
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	11	1	598	2	Y	-0-					3
02	638	N	572	-0-	-66	-0-	10	1	562	2	Y	-0-					3
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	10	1	596	2	Y	-0-					3
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	10	1	598	2	Y	-0-					3

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	20	1	1164	2	Y	-0-					6
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	21	1	1219	2	Y	-0-	5	1			1
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	20	1	1085	2	Y	-0-					1
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	17	1	964	2	Y	-0-					1
03	961	N	896	-0-	-65	-0-	15	1	881	2	Y	-0-					1
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	17	1	1038	2	Y	-0-					1

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

11	690	N	652	-0-	-38	-0-	11	1	641	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	11	1	631	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	11	1	588	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	608	-0-	-30	-0-	10	1	598	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	11	1	634	2	Y	-0-					-0-
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	11	1	654	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2202	-0-	-558	-0-	125	1	2077	2	N	-0-					36
12	2852	X	2662	-0-	-190	-0-	151	1	2511	2	N	-0-					36
01	2883	X	2688	-0-	-195	-0-	151	1	2513	2	N	22					58
							24	9									
02	2088	N	1509	-0-	-579	-0-	85	1	1424	2	N	-0-					58
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	154	1	2568	2	N	-0-					58
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	127	1	2120	2	N	-0-					58

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
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	78	1	1718	2	Y	-0-					1
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	80	1	2076	2	Y	-0-					1
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	69	1	1756	2	Y	-0-					1
02	1740	N	1512	-0-	-228	-0-	57	1	1455	2	Y	-0-					1
03	2046	N	1762	-0-	-284	-0-	78	1	1684	2	Y	-0-					1
*04	3000	N	3069	-0-	69	69	64	1	3005	2	Y	-0-					1

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
11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	44	1	2516	2	Y	-0-					98
12	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	43	1	2476	2	Y	1	36	1			63
							1	9									
01	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	38	1	2044	2	Y	-0-					63
02	2697	X	2192	-0-	-505	-0-	38	1	2154	2	Y	-0-					63
03	2635	X	2350	-0-	-285	-0-	41	1	2309	2	Y	-0-					63
04	2550	X	2418	-0-	-132	-0-	39	1	2379	2	Y	-0-					63

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	94	1	2514	2	Y	-0-					3
12	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	88	1	2460	2	Y	-0-					3
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	101	1	2777	2	Y	-0-					3
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	101	1	2747	2	Y	-0-					3
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	106	1	2829	2	Y	-0-					3
*04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	95	1	2474	2	Y	-0-					3

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	53	1	1721	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1578	-0-	-623	-0-	47	1	1531	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	967	-0-	-893	-0-	29	1	938	2	Y	-0-					-0-
02	2059	X	1458	-0-	-601	-0-	44	1	1414	2	Y	-0-					-0-
03	1860	X	1608	-0-	-252	-0-	48	1	1560	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1230	-0-	-540	-0-	37	1	1193	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	70	1	1208	2	Y	-0-			-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	69	1	1271	2	Y	-0-			-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	68	1	1197	2	Y	-0-			-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	66	1	1137	2	Y	-0-			-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	49	1	1209	2	Y	-0-			-0-
*04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	64	1	1097	2	Y	-0-			-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			161
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-			161
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-			161
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			161
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-			161
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			161

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1435	-0-	-455	-0-	78	1	1357	2	Y	-0-			-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	82	1	1501	2	Y	-0-			-0-
01	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	78	1	1373	2	Y	-0-			-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	104	1	1782	2	Y	-0-			-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	73	1	1823	2	Y	-0-			-0-
*04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	118	1	2027	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1497	-0-	-993	-0-	82	1	1415	2	Y	-0-			-0-
12	2573	X	1718	-0-	-855	-0-	89	1	1629	2	Y	-0-			-0-
01	2573	X	1798	-0-	-775	-0-	97	1	1701	2	Y	-0-			-0-
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	142	1	2433	2	Y	-0-			-0-
03	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	100	1	2485	2	Y	-0-			-0-
*04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	136	1	2338	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1606	-0-	-194	-0-	88	1	1518	2	Y	-0-			-0-
12	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	88	1	1618	2	Y	-0-			-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	94	1	1650	2	Y	-0-			-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	91	1	1567	2	Y	-0-			-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	68	1	1685	2	Y	-0-			-0-
04	1680	N	1553	-0-	-127	-0-	85	1	1468	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2798	-0-	-112	-0-	153	1	2645	2	Y	-0-			-0-
12	3255	X	2599	-0-	-656	-0-	134	1	2465	2	Y	-0-			-0-
01	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	153	1	2686	2	Y	-0-			-0-
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	166	1	2847	2	Y	-0-			-0-
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	120	1	2988	2	Y	-0-			-0-
*04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	141	1	2420	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1153	-0-	-527	-0-	60	1	1045	2	Y	44	45	1			12
							48	9									
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	64	1	1179	2	Y	67	46	1			33
							74	9									
01	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	70	1	1229	2	Y	54	47	1			40
							59	9									
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	74	1	1275	2	Y	32	45	1			27
							35	9									
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	83	1	2059	2	Y	68	70	1			25
							75	9									
*04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	98	1	1682	2	Y	42	45	1			22
							46	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	917	-0-	-793	-0-	49	1	851	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
12	1860	N	929	-0-	-931	-0-	47	1	854	2	Y	25	17	1			12
							28	9									
01	1860	N	864	-0-	-996	-0-	45	1	797	2	Y	20	17	1			15
							22	9									
02	899	N	670	-0-	-229	-0-	36	1	621	2	Y	12	17	1			10
							13	9									
03	930	N	755	-0-	-175	-0-	28	1	699	2	Y	25	26	1			9
							28	9									
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	813	2	Y	16	17	1			8
							18	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2161	-0-	-179	-0-	114	1	1974	2	Y	66	67	1			18
							73	9									
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	113	1	2071	2	Y	100	69	1			49
							110	9									
01	2294	N	2089	-0-	-205	-0-	108	1	1891	2	Y	82	71	1			60
							90	9									
02	2088	N	2058	-0-	-30	-0-	110	1	1894	2	Y	49	68	1			41
							54	9									
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	86	1	2136	2	Y	101	105	1			37
							111	9									
*04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	124	1	2136	2	Y	64	68	1			33
							70	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2382	-0-	-888	-0-	130	1	2252	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2244	-0-	-1135	-0-	116	1	2128	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2168	-0-	-1211	-0-	117	1	2051	2	Y	-0-					-0-
02	2871	X	1873	-0-	-998	-0-	103	1	1770	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	1989	-0-	-677	-0-	77	1	1912	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1779	-0-	-591	-0-	98	1	1681	2	Y	-0-					-0-

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
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	160	1	2769	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2882	-0-	-1	-0-	149	1	2733	2	Y	-0-					-0-
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	166	1	2917	2	Y	-0-					-0-
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	154	1	2649	2	Y	-0-					-0-
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	111	1	2755	2	Y	-0-					-0-
*04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	152	1	2613	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2670	N	1731	-0-	-939	-0-	94	1	1637	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1661	-0-	-416	-0-	86	1	1575	2	Y	-0-					-0-
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	107	1	1875	2	Y	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	102	1	1752	2	Y	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	80	1	2002	2	Y	-0-					-0-
*04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	107	1	1837	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

11	3330	X	3119	-0-	-211	-0-	166	1	2867	2	Y	78	80	1			21
							86	9									
12	3441	X	3070	-0-	-371	-0-	152	1	2785	2	Y	121	83	1			59
							133	9									
01	3317	X	3050	-0-	-267	-0-	159	1	2783	2	Y	98	85	1			72
							108	9									
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	166	1	2847	2	Y	58	81	1			49
							64	9									
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	122	1	3035	2	Y	120	125	1			44
							132	9									
04	3120	X	3117	-0-	-3	-0-	167	1	2866	2	Y	76	81	1			39
							84	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	45	1	778	2	Y	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	Y	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	Y	-0-					-0-
02	783	X	639	-0-	-144	-0-	35	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	837	X	737	-0-	-100	-0-	28	1	709	2	Y	-0-					-0-
04	810	X	670	-0-	-140	-0-	37	1	633	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	95	1	1644	2	Y	-0-					-0-
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	85	1	1549	2	Y	-0-					-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	89	1	1565	2	Y	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	82	1	1406	2	Y	-0-					-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	81	1	2010	2	Y	-0-					-0-
*04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	145	1	2492	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

11	2670	X	2487	-0-	-183	-0-	75	1	2412	2	Y	-0-					-0-
12	2759	X	2548	-0-	-211	-0-	77	1	2471	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2287	-0-	-472	-0-	69	1	2218	2	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2231	-0-	-176	-0-	67	1	2164	2	Y	-0-					-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	77	1	2499	2	Y	-0-					-0-
*04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	83	1	2680	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

11	2970	X	2965	-0-	-5	-0-	162	1	2803	2	Y	-0-					-0-
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	159	1	2923	2	Y	-0-					-0-
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	193	1	3382	2	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2108	-0-	-879	-0-	116	1	1992	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2724	-0-	-469	-0-	105	1	2619	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2380	-0-	-710	-0-	131	1	2249	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1850	-0-	-250	-0-	101	1	1749	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1694	-0-	-445	-0-	88	1	1606	2	Y	-0-					-0-
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	93	1	1640	2	Y	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	85	1	1466	2	Y	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	66	1	1634	2	Y	-0-					-0-
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	100	1	1722	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	61	1	1968	2	Y	-0-					34
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	66	1	2123	2	Y	75					109
							83	9									
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	65	1	2089	2	Y	56					165
							62	9									
02	1972	N	1726	-0-	-246	-0-	51	1	1641	2	Y	31					196
							34	9									
03	2263	N	2044	-0-	-219	-0-	60	1	1947	2	Y	34					230
							37	9									
04	2130	N	1831	-0-	-299	-0-	55	1	1776	2	Y	-0-	189	1			41

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
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	66	1	2127	2	Y	-0-					1
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	56	1	1818	2	Y	-0-					1
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	64	1	2078	2	Y	-0-					1
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	56	1	1819	2	Y	-0-					1
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	61	1	1954	2	Y	-0-					1
04	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	52	1	1674	2	Y	-0-	1	1			-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	9	1	584	2	N	-0-					64
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	11	1	672	2	N	-0-					64
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	11	1	665	2	N	-0-					64
02	T. A.		719	-0-	719	719	11	1	708	2	N	-0-					64
03	T. A.		605	-0-	605	1324	10	1	595	2	N	-0-					64
04	T. A.		516	-0-	516	1840	8	1	508	2	N	-0-					64

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	81	1	2698	2	N	-0-					29
12	2945	N	2815	-0-	-130	-0-	82	1	2733	2	N	-0-					29
01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	82	1	2732	2	N	-0-					29
02	2668	N	2534	-0-	-134	-0-	74	1	2460	2	N	-0-					29
03	2821	N	2714	-0-	-107	-0-	78	1	2593	2	N	39					68
							43	9									
04	2730	N	2297	-0-	-433	-0-	67	1	2230	2	N	-0-					68

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
11	1710	N	1507	-0-	-203	-0-	44	1	1463	2	N	-0-					167
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	54	1	1800	2	N	-0-					167
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	50	1	1672	2	N	-0-					167
02	1450	N	1431	-0-	-19	-0-	42	1	1389	2	N	-0-					167
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	47	1	1579	2	N	-0-					167
*04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	49	1	1617	2	N	-0-					167

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
11	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	62	1	1549	2	Y	-0-					8
12	1674	N	1209	-0-	-465	-0-	49	1	1160	2	Y	-0-					8
01	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	61	1	1361	2	Y	-0-					8
02	1566	N	1200	-0-	-366	-0-	52	1	1142	2	Y	5					13
							6	9									
03	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	51	1	1104	2	Y	-0-					13
04	1380	N	973	-0-	-407	-0-	44	1	929	2	Y	-0-					13

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
11	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	30	1	1016	2	Y	-0-					20
12	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	33	1	1103	2	Y	-0-					20
01	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	32	1	1053	2	Y	-0-					20
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	27	1	905	2	Y	-0-					20
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	26	1	877	2	Y	-0-					20
*04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	25	1	834	2	Y	-0-					20

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					34
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1503	2	32	9	Y	29					63
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1547	2	22	9	Y	20	55	1			28
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1418	2	12	9	Y	11					39
03	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1452	2	15	9	Y	14					53
04	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	1334	2			Y	-0-					53

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	31	1	1015	2	Y	-0-					58
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	39	1	1252	2	Y	-0-					58
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	37	1	1180	2	Y	-0-					58
02	1015	N	991	-0-	-24	-0-	30	1	961	2	Y	-0-					58
03	1209	N	932	-0-	-277	-0-	28	1	904	2	Y	-0-					58
04	1170	N	711	-0-	-459	-0-	21	1	690	2	Y	-0-					58

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
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					63
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					63
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					63
02	1508	N	1118	-0-	-390	-0-	1118	2			N	-0-					63
03	1612	N	770	-0-	-842	-0-	770	2			N	-0-					63
04	1560	N	785	-0-	-775	-0-	785	2			N	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	36	1	1164	2	Y	-0-					25
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	38	1	1214	2	Y	-0-					25
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	41	1	1320	2	Y	-0-					25
02	1160	N	909	-0-	-251	-0-	27	1	882	2	Y	-0-					25
03	1240	N	722	-0-	-518	-0-	22	1	700	2	Y	-0-					25
04	1320	N	793	-0-	-527	-0-	24	1	769	2	Y	-0-					25

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
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	83	1	2774	2	Y	-0-					5
12	2852	X	2460	-0-	-392	-0-	72	1	2388	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	2852	N	2785	-0-	-67	-0-	81	1	2704	2	Y	-0-					-0-
02	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	83	1	2777	2	Y	-0-					-0-
03	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	87	1	2900	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2454	-0-	-246	-0-	71	1	2383	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
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	16	1	532	2	Y	-0-					5
12	527	N	417	-0-	-110	-0-	12	1	405	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	686	2	Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	21	1	697	2	Y	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	24	1	790	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	449	-0-	-241	-0-	13	1	436	2	Y	-0-					-0-

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
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	69	1	2286	2	Y	-0-					85
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	74	1	2453	2	Y	-0-					85
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	70	1	2331	2	Y	62					147
							68	9									
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	62	1	2054	2	Y	-0-					147
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	65	1	2153	2	Y	-0-					147
*04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	64	1	2133	2	Y	-0-					147

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
11	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	84	1	1451	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	82	1	1495	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	74	1	1294	2	Y	-0-					-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	87	1	1491	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	59	1	1471	2	Y	-0-					-0-
*04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	77	1	1329	2	Y	-0-					-0-

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
11	4050	X	3148	-0-	-902	-0-	3148	2			Y	-0-					9
12	4185	X	2670	-0-	-1515	-0-	2670	2			Y	-0-					9
01	4185	X	2791	-0-	-1394	-0-	2791	2			Y	-0-					9
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					9
03	2852	X	2459	-0-	-393	-0-	2459	2			Y	-0-					9
04	2760	X	2271	-0-	-489	-0-	2271	2			Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2228	-0-	-202	-0-	122	1	2106	2	Y	-0-					-0-
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	120	1	2194	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	1762	-0-	-594	-0-	95	1	1667	2	Y	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	96	1	1652	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	605	-0-	-945	-0-	23	1	582	2	Y	-0-					-0-
*04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	142	1	2436	2	Y	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	62	1	1346	2	N	-0-					18
12	1550	N	1196	-0-	-354	-0-	53	1	1143	2	N	-0-					18
01	1550	N	1028	-0-	-522	-0-	45	1	983	2	N	-0-					18
02	1363	N	1209	-0-	-154	-0-	53	1	1156	2	N	-0-					18
03	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	48	1	1037	2	N	-0-					18
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	2	N	-0-					18

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					84
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2773	2	78	9	Y	71					155
01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2735	2	53	9	Y	48	135	1			68
02	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2734	2	33	9	Y	30					98
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2748	2	36	9	Y	33					131
*04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					131

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

11	1860	X	1682	-0-	-178	-0-	90	1	1559	2	Y	30	31	1			8
							33	9									
12	1922	X	1730	-0-	-192	-0-	87	1	1591	2	Y	47	32	1			23
							52	9									
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	108	1	1892	2	Y	37	32	1			28
							41	9									
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	89	1	1532	2	Y	22	31	1			19
							24	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	66	1	1651	2	Y	46	48	1			17
							51	9									
04	1980	N	1630	-0-	-350	-0-	88	1	1510	2	Y	29	31	1			15
							32	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					20
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					20
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					20
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					20
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2415	2	29	9	Y	26					46
*04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					46

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	27	1	906	2	Y	-0-					38
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	34	1	1120	2	Y	-0-	26	1			12
01	775	N	590	-0-	-185	-0-	17	1	573	2	Y	-0-					12
02	899	N	603	-0-	-296	-0-	18	1	585	2	Y	-0-					12
03	1147	N	536	-0-	-611	-0-	16	1	520	2	Y	-0-					12
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	32	1	1071	2	Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

11	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			Y	-0-					12
12	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	2			Y	-0-					12
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			Y	-0-					12
02	725	N	626	-0-	-99	-0-	626	2			Y	-0-					12
03	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			Y	-0-					12
04	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

11	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	33	1	1095	2	Y	-0-					138
12	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	32	1	1053	2	Y	8	146	1			-0-
							9	9									
01	1116	N	813	-0-	-303	-0-	24	1	789	2	Y	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	29	1	969	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	Y	-0-					-0-
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	28	1	923	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					6
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					6
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					6
02	522	N	493	-0-	-29	-0-	493	2			Y	-0-					6
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			Y	-0-					6
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			Y	-0-					6

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					34
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					34
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					34
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					34
03	1054	N	861	-0-	-193	-0-	861	2			Y	-0-					34
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					34

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

11	3450	X	3260	-0-	-190	-0-	141	1	3119	2	Y	-0-					8
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	131	1	3453	2	Y	-0-					8
01	3565	X	3498	-0-	-67	-0-	133	1	3365	2	Y	-0-					8
02	4089	X	3879	-0-	-210	-0-	146	1	3733	2	Y	-0-					8
03	4371	X	3946	-0-	-425	-0-	174	1	3772	2	Y	-0-					8
04	3480	X	2333	-0-	-1147	-0-	86	1	2247	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	138	1	3463	2	Y	-0-					11
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	142	1	3356	2	Y	-0-					11
01	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	140	1	3140	2	Y	-0-					11
02	3944	X	3077	-0-	-867	-0-	133	1	2936	2	Y	7					18
							8	9									
03	4216	X	3137	-0-	-1079	-0-	139	1	2998	2	Y	-0-					18
04	3600	X	2950	-0-	-650	-0-	134	1	2816	2	Y	-0-					18

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

11	3180	X	2430	-0-	-750	-0-	87	1	2343	2	Y	-0-					8
12	3193	X	3111	-0-	-82	-0-	107	1	2998	2	Y	5					13
							6	9									
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	113	1	3083	2	Y	90					103
							99	9									
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	109	1	2962	2	Y	-0-					103
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	114	1	3046	2	Y	-0-					103
04	3180	X	3089	-0-	-91	-0-	114	1	2975	2	Y	-0-					103

HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 10670

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	Y	2					6
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					6
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					6
02	145	N	6	-0-	-139	-0-	6	2			Y	-0-					6
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-	4	1			2

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
BATON WELL #: 1 RRCID -> 218001 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 7486

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 142306 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7340 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
01		197	-0-	-0-	-197	-0-					Y	-0-					-0-
*02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2016 - PLUGGED 02/27/16

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
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					109
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	1		70	1		40
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

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

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

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

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	859	-0-	-311	-0-	859	2			N	-0-					26
12	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1081	2			N	-0-					26
01	1085	N	736	-0-	-349	-0-	736	2			N	-0-					26
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					26
03	1085	N	664	-0-	-421	-0-	664	2			N	-0-					26
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

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

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2250	N	2146	-0-	-104	-0-	72	1	2071	2	N	3					54
							3	9									
12	2325	N	2189	-0-	-136	-0-	73	1	2108	2	N	7					61
							8	9									
01	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	83	1	2214	2	N	-0-					61
02	2088	N	2081	-0-	-7	-0-	75	1	2006	2	N	-0-					61
03	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	80	1	2054	2	N	8					69
							9	9									
04	2220	N	1936	-0-	-284	-0-	70	1	1866	2	N	-0-					69

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1204	-0-	-56	-0-	40	1	1164	2	N	-0-					47
12	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	41	1	1176	2	N	8					55
							9	9									
01	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	43	1	1155	2	N	12					67
							13	9									
02	1160	N	1125	-0-	-35	-0-	41	1	1084	2	N	-0-					67
03	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	42	1	1083	2	N	-0-					67
04	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	38	1	1022	2	N	18					85
							20	9									

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7857	-0-	-753	-0-	261	1	7590	2	N	5					59
							6	9									
12	8773	X	8257	-0-	-516	-0-	276	1	7970	2	N	10					69
							11	9									
01	8680	X	8265	-0-	-415	-0-	297	1	7965	2	N	3					72
							3	9									
02	8120	X	7481	-0-	-639	-0-	270	1	7211	2	N	-0-					72
03	8029	X	7905	-0-	-124	-0-	297	1	7602	2	N	5					77
							6	9									
04	7770	X	7541	-0-	-229	-0-	270	1	7252	2	N	17					94
							19	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
11	360	N	51	-0-	-309	-0-	2	1	49	2	N	-0-					28
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	18	1	527	2	N	3					31
							3	9									
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	21	1	574	2	N	-0-					31
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	20	1	527	2	N	-0-					31
03	558	N	112	-0-	-446	-0-	4	1	108	2	N	-0-					31
04	570	N	30	-0-	-540	-0-	1	1	29	2	N	-0-					31

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
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	46	1	1344	2	N	2					148
							2	9									
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	48	1	1373	2	N	7					155
							8	9									
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	46	1	1239	2	N	-0-					155
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	40	1	1069	2	N	-0-					155
03	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	40	1	1024	2	N	-0-					155
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	45	1	1201	2	N	22					177
							24	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
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	N	-0-					65
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					65
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					65
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	2	N	-0-					65
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	N	-0-					65
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-					65

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

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

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	335	1	3568	2	N	20					58
							22	9									
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	346	1	3543	2	N	-0-					58
01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	1038	1	3823	2	N	-0-					58
02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	972	1	3598	2	N	12					70
							13	9									
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	692	1	3568	2	N	110					180
							121	9									
*04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	247	1	2871	2	N	-0-					180

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	150	1	1156	2	N	-0-					27
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	310	1	1070	2	N	-0-					27
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	440	1	1102	2	N	-0-					27
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	590	1	1261	2	N	-0-					27
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	260	1	1109	2	N	-0-					27
04	510	N	73	-0-	-437	-0-	6	1	67	2	N	-0-					27

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					95
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					95
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					95
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					95
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-					95
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	4	1	40	2	N	-0-					95

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
11	4050	X	707	-0-	-3343	-0-	130	1	577	2	N	-0-					28
12	4185	X	2169	-0-	-2016	-0-	310	1	1859	2	N	-0-					28
01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	930	1	3604	2	N	-0-					28
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	870	1	2805	2	N	-0-					28
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	620	1	3169	2	N	-0-					28
04	4380	X	2445	-0-	-1935	-0-	194	1	2251	2	N	-0-					28

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	448	-0-	-1862	-0-	36	1	412	2	N	-0-					143
12	1395	X	432	-0-	-963	-0-	38	1	394	2	N	-0-					143
01	496	X	488	-0-	-8	-0-	114	1	374	2	N	-0-					143
02	435	X	434	-0-	-1	-0-	105	1	329	2	N	-0-					143
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	76	1	378	2	N	-0-					143
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	29	1	342	2	N	-0-	143	1			-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1740	X	1691	-0-	-49	-0-	109	1	1582	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	896	1	1646	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	1791	-0-	-658	-0-	122	1	1669	2	N	-0-					-0-
02	2291	X	1668	-0-	-623	-0-	116	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1831	-0-	-29	-0-	128	1	1703	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	1651	-0-	-809	-0-	114	1	1537	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
11	540	N	357	-0-	-183	-0-	23	1	334	2	N	-0-			-0-
12	558	N	421	-0-	-137	-0-	28	1	393	2	N	-0-			-0-
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	28	1	375	2	N	-0-			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	N	-0-			-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	28	1	371	2	N	-0-			-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	26	1	349	2	N	-0-			-0-

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

11	17400	X	13182	-0-	-4218	-0-	847	1	12335	2	N	-0-			-0-
12	16616	X	11608	-0-	-5008	-0-	749	1	10859	2	N	-0-			-0-
01	15624	X	11646	-0-	-3978	-0-	793	1	10853	2	N	-0-			-0-
02	13891	X	11351	-0-	-2540	-0-	784	1	10567	2	N	-0-			-0-
03	14477	X	11987	-0-	-2490	-0-	840	1	11147	2	N	-0-			-0-
04	13170	X	11020	-0-	-2150	-0-	766	1	10254	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	953	N	198	-0-	-755 B	-0-	8	1	190	2	Y	-0-	6	1			71
12	248	N	185	-0-	-63 B	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					71
01	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	9	1	175	2	Y	24	87	1			8
							26	9									
02	203	N	164	-0-	-39 B	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					8
03	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					8
04	210	N	147	-0-	-63 B	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					8

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
02	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					113
03	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					113
*04	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					113

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	468	-0-	-372 B	-0-	7	1	438	2	N	21	2	1			128
							23	9									
12	961	N	936	-0-	-25 B	-0-	8	1	907	2	N	19	2	1			145
							21	9									
01	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	9	1	939	2	N	4	4	1			145
							4	9									
02	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	9	1	874	2	N	-0-	1	1			144
03	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	11	1	945	2	N	2	2	1			144
							2	9									
*04	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	11	1	910	2	N	15	1	1			158
							17	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
11	150	N	84	-0-	-66 B	-0-	1	1	83	2	N	-0-					27
12	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	1	1	176	2	N	-0-					27
01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	1	1	132	2	N	1	1	1			27
							1	9									
02	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	1	1	136	2	N	-0-					27
03	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	2	1	142	2	N	-0-					27
*04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	2	1	167	2	N	-0-					27

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	488	-0-	-652 B	-0-	8	1	478	2	N	2	3	1			44
							2	9									
12	1085	N	948	-0-	-137 B	-0-	8	1	933	2	N	6	2	1			48
							7	9									
01	1023	N	984	-0-	-39 B	-0-	9	1	965	2	N	9	4	1			53
							10	9									
02	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	8	1	762	2	N	19	1	1			71
							21	9									
03	961	N	425	-0-	-536 B	-0-	5	1	419	2	N	1	1	1			71
							1	9									
04	960	N	283	-0-	-677 B	-0-	3	1	280	2	N	-0-					71

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	6	-0-	-7 B	-593	6	2			Y	-0-					50
12	124	N	118	-0-	-6 B	-593	5	1	113	2	Y	-0-					50
01	31	N	64	-0-	33 B	-560	3	1	61	2	Y	-0-					50
02	T. A.		36	-0-	36 B	-524	2	1	34	2	Y	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-524					Y	-0-					50
04	T. A.		12	-0-	12 B	-512	1	1	11	2	Y	-0-					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

11	1140	N	598	-0-	-542 B	-0-	10 2	1 9	586	2	N	2	4	1			63
12	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	10 4	1 9	1198	2	N	4	3	1			64
01	1178	N	1157	-0-	-21 B	-0-	11 4	1 9	1142	2	N	4	5	1			63
02	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	12 2	1 9	1119	2	N	2	2	1			63
03	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	14 3	1 9	1210	2	N	3	3	1			63
*04	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	14 1	1 9	1169	2	N	1	1	1			63

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587

11	870	N	421	-0-	-449 B	-0-	7 1	1 9	413	2	N	1	2	1			106
12	930	N	875	-0-	-55 B	-0-	7 3	1 9	865	2	N	3	2	1			107
01	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	8 3	1 9	874	2	N	3	4	1			106
02	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	9 1	1 9	813	2	N	1	1	1			106
03	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	10 2	1 9	869	2	N	2	2	1			106
*04	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	10 43	1 9	820	2	N	39	1	1			144

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

11	2130	N	1003	-0-	-1127 B	-0-	16 3	1 9	984	2	N	3	5	1			44
12	2201	N	2034	-0-	-167 B	-0-	17 8	1 9	2009	2	N	7	5	1			46
01	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	20 17	1 9	2122	2	N	15	10	1			51
02	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	23 9	1 9	2151	2	N	8	3	1			56
03	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	25 28	1 9	2273	2	N	25	5	1			76
*04	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	32 9	1 9	2654	2	N	8	2	1			82

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8437	X	2150	-0-	-6287 B	-0-	91	1	2040	2	Y	17	9	1			68
							19	9									
12	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	93	1	2117	2	Y	23	83	1			8
							25	9									
01	2263	N	1887	-0-	-376 B	-0-	90	1	1795	2	Y	2					10
							2	9									
02	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	98	1	1969	2	Y	-0-					10
03	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	107	1	2104	2	Y	-0-					10
*04	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	106	1	2019	2	Y	-0-					10

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
11	5308	X	1305	-0-	-4003 B	-0-	55	1	1247	2	Y	3	6	1			47
							3	9									
12	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	55	1	1243	2	Y	-0-					47
01	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	56	1	1118	2	Y	1					48
							1	9									
02	1276	N	1075	-0-	-201 B	-0-	51	1	1024	2	Y	-0-					48
03	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	58	1	1127	2	Y	227	179	1			96
							250	9									
*04	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	63	1	1201	2	Y	102	177	1			21
							112	9									

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
11	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					29
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	5			28
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

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
11	1290	N	612	-0-	-678 B	-0-	10	1	599	2	N	3	4	1			53
							3	9									
12	1364	N	1222	-0-	-142 B	-0-	10	1	1204	2	N	7	3	1			57
							8	9									
01	1333	N	1172	-0-	-161 B	-0-	10	1	1100	2	N	56	5	1			108
							62	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	12	1	1117	2	N	3	2	1			109
							3	9									
03	1209	N	1207	-0-	-2 B	-0-	13	1	1174	2	N	18	3	1			124
							20	9									
*04	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	13	1	1102	2	N	40	1	1			163
							44	9									

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
11	3467	X	736	-0-	-2731 B	-0-	31	1	704	2	Y	1	7	1			11
							1	9									
12	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	33	1	744	2	Y	1					12
							1	9									
01	1023	N	381	-0-	-642 B	-0-	18	1	363	2	Y	-0-					12
02	725	N	1	-0-	-724 B	-0-	1	2			Y	-0-					12
03	775	N	18	-0-	-757 B	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					12
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					Y	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	945	-0-	-1095 B	-0-	15	1	927	2	N	3	5	1			20
							3	9									
12	2170	N	2025	-0-	-145 B	-0-	17	1	2001	2	N	6	5	1			21
							7	9									
01	2232	N	2017	-0-	-215 B	-0-	19	1	1979	2	N	17	9	1			29
							19	9									
02	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	20	1	1884	2	N	85	3	1			111
							94	9									
03	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	22	1	1977	2	N	19	5	1			125
							21	9									
*04	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	23	1	1951	2	N	12	2	1			135
							13	9									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

11	8999	X	2226	-0-	-6773 B	-0-	95	1	2127	2	Y	4	9	1			8
							4	9									
12	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	96	1	2188	2	Y	-0-					8
01	2356	N	2269	-0-	-87 B	-0-	108	1	2159	2	Y	2					10
							2	9									
02	2088	N	2079	-0-	-9 B	-0-	99	1	1980	2	Y	-0-					10
03	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	109	1	2135	2	Y	-0-					10
04	2160	N	2152	-0-	-8 B	-0-	107	1	2045	2	Y	-0-					10

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

11	8047	X	1276	-0-	-6771 B	-0-	54	1	1220	2	Y	2	6	1			63
							2	9									
12	1407	X	1407	-0-	-0- B	-0-	53	1	1204	2	Y	136	181	1			18
							150	9									
01	1457	X	1240	-0-	-217 B	-0-	59	1	1180	2	Y	1					19
							1	9									
02	1218	X	1196	-0-	-22 B	-0-	57	1	1139	2	Y	-0-					19
03	1302	X	1232	-0-	-70 B	-0-	60	1	1172	2	Y	-0-					19
04	1260	X	1168	-0-	-92 B	-0-	58	1	1110	2	Y	-0-					19

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

11	1860	N	841	-0-	-1019 B	-0-	13	1	762	2	N	60	5	1			88
							66	9									
12	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	14	1	1718	2	N	13	4	1			97
							14	9									
01	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	16	1	1712	2	N	61	8	1			150
							67	9									
02	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	17	1	1620	2	N	75	181	1			44
							83	9									
03	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	20	1	1827	2	N	4	4	1			44
							4	9									
04	1740	N	1735	-0-	-5 B	-0-	20	1	1676	2	N	35	1	1			78
							39	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1800	N	865	-0-	-935 B	-0-	14	1	848	2	N	3	5	1			99
							3	9									
12	1984	N	1927	-0-	-57 B	-0-	16	1	1869	2	N	38	5	1			132
							42	9									
01	2046	N	1883	-0-	-163 B	-0-	17	1	1785	2	N	74	8	1			198
							81	9									
02	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	18	1	1655	2	N	44	184	1			58
							48	9									
03	1922	N	1838	-0-	-84 B	-0-	20	1	1814	2	N	4	4	1			58
							4	9									
04	1830	N	1795	-0-	-35 B	-0-	21	1	1746	2	N	25	1	1			82
							28	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7983	X	1877	-0-	-6106 B	-0-	80	1	1795	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
12	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	75	1	1695	2	Y	1					3
							1	9									
01	2294	N	1873	-0-	-421 B	-0-	88	1	1762	2	Y	21					24
							23	9									
02	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	78	1	1567	2	Y	-0-					24
03	1767	N	1711	-0-	-56 B	-0-	83	1	1628	2	Y	-0-					24
04	1800	N	1611	-0-	-189 B	-0-	80	1	1531	2	Y	-0-					24

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
11	810	N	438	-0-	-372 B	-0-	7	1	405	2	N	24	3	1			70
							26	9									
12	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	7	1	868	2	N	3	2	1			71
							3	9									
01	899	N	860	-0-	-39 B	-0-	8	1	849	2	N	3	4	1			70
							3	9									
02	435	N	279	-0-	-156 B	-0-	3	1	275	2	N	1	1	1			70
							1	9									
03	868	N	34	-0-	-834 B	-0-	34	2			N	-0-					70
04	840	N	18	-0-	-822 B	-0-	18	2			N	-0-					70

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
11	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	6	1	349	2	N	1	2	1			134
							1	9									
12	775	N	643	-0-	-132 B	-0-	5	1	636	2	N	2	2	1			134
							2	9									
01	837	N	539	-0-	-298 B	-0-	5	1	531	2	N	3	3	1			134
							3	9									
02	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	8	1	753	2	N	1	1	1			134
							1	9									
03	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	9	1	810	2	N	2	2	1			134
							2	9									
*04	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	9	1	781	2	N	1	1	1			134
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	9	1	543	2	N	29	1	1			98
							32	9									
12	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	10	1	1181	2	N	5	3	1			100
							6	9									
01	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	10	1	1009	2	N	35	5	1			130
							39	9									
02	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	11	1	1025	2	N	8	2	1			136
							9	9									
03	1209	N	1131	-0-	-78 B	-0-	12	1	1113	2	N	5	3	1			138
							6	9									
*04	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	13	1	1127	2	N	1	1	1			138
							1	9									

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

11	870	N	774	-0-	-96 B	-0-	774	2			N	-0-					73
12	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-					73
01	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2			N	-0-					73
02	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	745	2	62	9	N	56	46	1			83
*03	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	822	2	118	9	N	107					190
04	870	N	789	-0-	-81 B	-0-	789	2			N	-0-					190

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

11	1140	N	878	-0-	-262 B	-0-	878	2			N	-0-					40
12	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-					40
01	527	N	324	-0-	-203 B	-0-	324	2			N	-0-					40
02	841	N	262	-0-	-579 B	-0-	242	2	20	9	N	18	15	1			43
*03	930	N	416	-0-	-514 B	-0-	405	2	11	9	N	10					53
04	300	N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2			N	-0-					53

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

11	810	N	210	-0-	-600 B	-0-	3	1	205	2	N	2	1	1			66
							2	9									
12	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	5	1	548	2	N	1	1	1			66
							1	9									
01	682	N	281	-0-	-401 B	-0-	3	1	276	2	N	2	2	1			66
							2	9									
02	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	8	1	706	2	N	1	1	1			66
							1	9									
03	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	6	1	525	2	N	1	1	1			66
							1	9									
04	270	N	22	-0-	-248 B	-0-	22	2			N	-0-					66

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

11	1080	N	777	-0-	-303 B	-0-	777	2			N	-0-					27
12	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					27
01	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					27
02	754	N	454	-0-	-300 B	-0-	420	2	34	9	N	31	26	1			32
*03	868	N	383	-0-	-485 B	-0-	373	2	10	9	N	9					41
04	870	N	413	-0-	-457 B	-0-	413	2			N	-0-					41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-					100
12	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					100
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					100
02	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					100
03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	1	1	107	2	N	-0-					100
*04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	1	1	79	2	N	-0-					100

MCELROY "A" 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
11	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					147
12	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					147
01	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-					147
02	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	360	2	29	9	N	26	22	1			151
*03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	46	2	1	9	N	1					152
*04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					152

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
11	780	N	708	-0-	-72 B	-0-	708	2			N	-0-					58
12	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					58
01	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2			N	-0-					58
02	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	898	2	75	9	N	68	56	1			70
*03	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	946	2	110	9	N	100					170
04	1620	N	719	-0-	-901 B	-0-	719	2			N	-0-					170

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
11	570	N	331	-0-	-239 B	-0-	5	1	325	2	N	1	2	1			122
							1	9									
12	744	N	736	-0-	-8 B	-0-	6	1	727	2	N	3	2	1			123
							3	9									
01	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	7	1	755	2	N	41	3	1			161
							45	9									
02	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	5	1	508	2	N	29	1	1			189
							32	9									
03	744	N	585	-0-	-159 B	-0-	6	1	578	2	N	1	1	1			189
							1	9									
04	780	N	448	-0-	-332 B	-0-	5	1	443	2	N	-0-					189

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
11	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					298
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					298
01	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	78	180	1			196
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	1	1	62	2	N	-0-					196
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	630	N	144	-0-	-486 B	-0-	2	1	142	2	N	-0-	1	1			77
12	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	3	1	326	2	N	2	1	1			78
							2	9									
01	620	N	464	-0-	-156 B	-0-	4	1	458	2	N	2	2	1			78
							2	9									
02	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	6	1	534	2	N	30	1	1			107
							33	9									
03	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	5	1	420	2	N	21	1	1			127
							23	9									
*04	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	6	1	491	2	N	7					134
							8	9									

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
11	930	N	440	-0-	-490 B	-0-	7	1	433	2	N	-0-	2	1			161
12	992	N	930	-0-	-62 B	-0-	8	1	919	2	N	3	2	1			162
							3	9									
01	961	N	907	-0-	-54 B	-0-	8	1	895	2	N	4	4	1			162
							4	9									
02	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	6	1	604	2	N	-0-	1	1			161
03	930	N	836	-0-	-94 B	-0-	9	1	814	2	N	12	2	1			171
							13	9									
04	870	N	845	-0-	-25 B	-0-	9	1	794	2	N	38	1	1			208
							42	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
11	1859	X	451	-0-	-1408 B	-0-	19	1	431	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
12	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	20	1	444	2	Y	-0-					6
01	465	N	387	-0-	-78 B	-0-	18	1	369	2	Y	-0-					6
02	435	N	172	-0-	-263 B	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					6
03	465	N	128	-0-	-337 B	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					6
04	360	N	105	-0-	-255 B	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					6

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7354	X	1953	-0-	-5401 B	-0-	83	1	1867	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
12	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	80	1	1810	2	Y	1					3
							1	9									
01	2077	N	1940	-0-	-137 B	-0-	91	1	1826	2	Y	21					24
							23	9									
02	1885	N	1628	-0-	-257 B	-0-	77	1	1551	2	Y	-0-					24
03	1891	N	1648	-0-	-243 B	-0-	80	1	1568	2	Y	-0-					24
04	1890	N	1257	-0-	-633 B	-0-	63	1	1194	2	Y	-0-					24

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
11	1350	N	965	-0-	-385 B	-0-	41	1	922	2	N	2	7	1			119
							2	9									
12	1581	N	1074	-0-	-507 B	-0-	43	1	989	2	N	38	145	1			12
							42	9									
01	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	58	1	1156	2	N	1					13
							1	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	50	1	992	2	N	-0-					13
03	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	51	1	999	2	N	170	169	1			14
							187	9									
04	1170	N	844	-0-	-326 B	-0-	41	1	788	2	N	14					28
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1470	N	666	-0-	-804 B	-0-	11	1	652	2	N	3	4	1			47
							3	9									
12	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	14	1	1719	2	N	5	4	1			48
							6	9									
01	2077	N	1696	-0-	-381 B	-0-	15	1	1618	2	N	57	8	1			97
							63	9									
02	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	16	1	1508	2	N	65	2	1			160
							72	9									
03	1736	N	1538	-0-	-198 B	-0-	17	1	1475	2	N	42	4	1			198
							46	9									
04	1650	N	1502	-0-	-148 B	-0-	18	1	1470	2	N	13	1	1			210
							14	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
11	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	1	1	83	2	N	1	1	1			71
							1	9									
12	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	3	1	323	2	N	1	1	1			71
							1	9									
01	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	3	1	343	2	N	2	2	1			71
							2	9									
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	2	1	167	2	N	-0-					71
03	341	N	279	-0-	-62 B	-0-	3	1	275	2	N	1	1	1			71
							1	9									
04	330	N	267	-0-	-63 B	-0-	3	1	250	2	N	13					84
							14	9									

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
11	570	N	443	-0-	-127 B	-0-	443	2			N	-0-					58
12	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					58
01	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					58
02	435	N	113	-0-	-322 B	-0-	104	2	9	9	N	8	6	1			60
*03	465	N	274	-0-	-191 B	-0-	267	2	7	9	N	6					66
04	510	N	385	-0-	-125 B	-0-	385	2			N	-0-					66

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
11	600	N	281	-0-	-319 B	-0-	4	1	260	2	N	15	1	1			89
							17	9									
12	434	N	19	-0-	-415 B	-0-	19	2			N	-0-					89
01	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	11	1	1117	2	N	22	4	1			107
							24	9									
02	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	5	1	512	2	N	17	1	1			123
							19	9									
03	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					123
04	1110	N	4	-0-	-1106 B	-0-	4	2			N	-0-					123

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	181	-0-	-899 B	-0-	3	1	177	2	N	1	2	1			61
							1	9									
12	1116	N	375	-0-	-741 B	-0-	3	1	371	2	N	1	1	1			61
							1	9									
01	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	3	1	362	2	N	2	2	1			61
							2	9									
02	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	4	1	364	2	N	1	1	1			61
							1	9									
03	372	N	283	-0-	-89 B	-0-	3	1	280	2	N	-0-	1	1			60
04	360	N	283	-0-	-77 B	-0-	3	1	279	2	N	1					61
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	9	-0-	-111 B	-0-	9	2			N	-0-					27
12	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	3	1	318	2	N	1	1	1			27
							1	9									
01	124	N	16	-0-	-108 B	-0-	16	2			N	-0-					27
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					27
03	310	N	11	-0-	-299 B	-0-	11	2			N	-0-					27
04	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-					27

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8392	X	2047	-0-	-6345 B	-0-	87	1	1957	2	Y	3	8	1			75
							3	9									
12	2232	N	2027	-0-	-205 B	-0-	85	1	1942	2	Y	-0-					75
01	2139	N	2129	-0-	-10 B	-0-	100	1	2000	2	Y	26	89	1			12
							29	9									
02	1972	N	1694	-0-	-278 B	-0-	81	1	1613	2	Y	-0-					12
03	2015	N	1855	-0-	-160 B	-0-	90	1	1765	2	Y	-0-					12
04	2070	N	1644	-0-	-426 B	-0-	82	1	1562	2	Y	-0-					12

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	69	-0-	-111 B	-0-	1	1	68	2	N	-0-					74
12	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	3	1	406	2	N	1	1	1			74
							1	9									
01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	2	1	173	2	N	1	1	1			74
							1	9									
02	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	2	1	151	2	N	-0-					74
03	403	N	144	-0-	-259 B	-0-	2	1	142	2	N	-0-					74
*04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	4	1	345	2	N	-0-					74

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
11	1590	N	859	-0-	-731 B	-0-	10	1	625	2	N	204	183	1			70
							224	9									
12	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	14	1	1700	2	N	5	4	1			71
							6	9									
01	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	16	1	1656	2	N	7	8	1			70
							8	9									
02	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	23	1	2156	2	N	4	3	1			71
							4	9									
03	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	22	1	1964	2	N	15	5	1			81
							17	9									
04	1620	N	1397	-0-	-223 B	-0-	16	1	1375	2	N	5	1	1			85
							6	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
11	1890	N	850	-0-	-1040 B	-0-	14	1	826	2	N	9	4	1			112
							10	9									
12	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	14	1	1678	2	N	184	183	1			113
							202	9									
01	1891	N	1699	-0-	-192 B	-0-	16	1	1671	2	N	11	8	1			116
							12	9									
02	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	16	1	1524	2	N	7	3	1			120
							8	9									
03	1891	N	1617	-0-	-274 B	-0-	18	1	1595	2	N	4	4	1			120
							4	9									
04	1650	N	1540	-0-	-110 B	-0-	18	1	1521	2	N	1	1	1			120
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	475	-0-		-635	B	-0-	8	1	466	2	N	1	3	1			44
									1	9									
12	4776	X	4776	-0-		-0-	B	-0-	40	1	4719	2	N	15	10	1			49
									17	9									
01	1426	N	1092	-0-		-334	B	-0-	10	1	1078	2	N	4	9	1			44
									4	9									
02	672	N	672	-0-		-0-	B	-0-	7	1	664	2	N	1	1	1			44
									1	9									
03	2976	X	572	-0-		-2404	B	-0-	6	1	565	2	N	1	1	1			44
									1	9									
*04	3734	X	3734	-0-		-0-	B	-0-	44	1	3687	2	N	3	2	1			45
									3	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

11	1080	N	527	-0-		-553	B	-0-	43	1	480	2	N	4					27
									4	9									
12	744	N	552	-0-		-192	B	-0-	9	1	534	2	N	8					35
									9	9									
01	651	N	530	-0-		-121	B	-0-	7	1	510	2	N	12	43	1			4
									13	9									
02	523	N	523	-0-		-0-	B	-0-	23	1	500	2	N	-0-					4
03	620	N	620	-0-		-0-	B	-0-	73	1	546	2	N	1					5
									1	9									
*04	743	N	743	-0-		-0-	B	-0-	109	1	626	2	N	7					12
									8	9									

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

11	12197	X	3685	-0-		-8512	B	-0-	156	1	3522	2	Y	6	10	1			4
									7	9									
12	3109	X	3109	-0-		-0-	B	-0-	131	1	2977	2	Y	1					5
									1	9									
01	2480	X	1304	-0-		-1176	B	-0-	61	1	1220	2	Y	21					26
									23	9									
02	3567	X	952	-0-		-2615	B	-0-	45	1	907	2	Y	-0-					26
03	3813	X	1027	-0-		-2786	B	-0-	50	1	977	2	Y	-0-					26
04	3690	X	1021	-0-		-2669	B	-0-	51	1	970	2	Y	-0-					26

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

11	810	N	341	-0-		-469	B	-0-	5	1	291	2	N	41	2	1			183
									45	9									
12	899	N	418	-0-		-481	B	-0-	3	1	406	2	N	8	1	1			190
									9	9									
01	775	N	756	-0-		-19	B	-0-	6	1	675	2	N	68	184	1			74
									75	9									
02	574	N	574	-0-		-0-	B	-0-	6	1	561	2	N	6	1	1			79
									7	9									
03	494	N	494	-0-		-0-	B	-0-	5	1	488	2	N	1	1	1			79
									1	9									
*04	809	N	809	-0-		-0-	B	-0-	9	1	788	2	N	11	1	1			89
									12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	3	1	164	2	N	1	1	1			79
								1	9									
12	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	3	1	395	2	N	1	1	1			79
								1	9									
01	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	5	1	479	2	N	2	2	1			79
								2	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	4	1	337	2	N	1	1	1			79
								1	9									
03	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	5	1	421	2	N	1	1	1			79
								1	9									
04	480	N	374	-0-	-106	B	-0-	4	1	370	2	N	-0-					79

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

11	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	11	1	669	2	N	4	4	1			128
								4	9									
12	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1420	2	N	55	3	1			180
								61	9									
01	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1402	2	N	12	7	1			185
								13	9									
02	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	14	1	1319	2	N	1	2	1			184
								1	9									
03	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	16	1	1421	2	N	3	3	1			184
								3	9									
*04	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	16	1	1378	2	N	45	1	1			228
								50	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

11	1500	N	704	-0-	-796	B	-0-	11	1	689	2	N	4	4	1			70
								4	9									
12	1519	N	1502	-0-	-17	B	-0-	12	1	1428	2	N	56	4	1			122
								62	9									
01	1519	N	1500	-0-	-19	B	-0-	14	1	1432	2	N	49	7	1			164
								54	9									
02	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	15	1	1363	2	N	1	2	1			163
								1	9									
03	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1474	2	N	41	4	1			200
								45	9									
*04	1495	N	1495	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1438	2	N	36	1	1			235
								40	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

11	690	N	370	-0-	-320	B	-0-	6	1	363	2	N	1	2	1			31
								1	9									
12	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1499	2	N	4	3	1			32
								4	9									
01	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	15	1	1636	2	N	7	7	1			32
								8	9									
02	348	N	288	-0-	-60	B	-0-	3	1	285	2	N	-0-	1	1			31
03	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					N	-0-					31
04	690	N	31	-0-	-659	B	-0-	31	2			N	-0-					31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	1770	N	674	-0-	-1096	B	-0-	11	1	661	2	N	2	4	1			70
								2	9									
12	1798	N	1657	-0-	-141	B	-0-	14	1	1637	2	N	5	4	1			71
								6	9									
01	1798	N	1612	-0-	-186	B	-0-	15	1	1590	2	N	6	7	1			70
								7	9									
02	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	16	1	1505	2	N	5	2	1			73
								6	9									
03	1643	N	1623	-0-	-20	B	-0-	18	1	1599	2	N	5	4	1			74
								6	9									
04	1560	N	1546	-0-	-14	B	-0-	18	1	1526	2	N	2	1	1			75
								2	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. 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
11	1740	N	800	-0-	-940	B	-0-	13	1	781	2	N	5	6	1			47
								6	9									
12	1953	N	1795	-0-	-158	B	-0-	15	1	1774	2	N	5	4	1			48
								6	9									
01	1767	N	1629	-0-	-138	B	-0-	15	1	1604	2	N	9	8	1			49
								10	9									
02	1753	N	1753	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1722	2	N	12	3	1			58
								13	9									
03	2169	N	2169	-0-	-0-	B	-0-	24	1	2139	2	N	5	5	1			58
								6	9									
*04	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	19	1	1585	2	N	1	1	1			58
								1	9									

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	7132	X	1763	-0-	-5369	B	-0-	74	1	1671	2	Y	16	7	1			68
								18	9									
12	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1719	2	Y	24	84	1			8
								26	9									
01	1829	N	1785	-0-	-44	B	-0-	85	1	1699	2	Y	1					9
								1	9									
02	1711	N	1652	-0-	-59	B	-0-	79	1	1573	2	Y	-0-					9
03	1829	N	1749	-0-	-80	B	-0-	85	1	1664	2	Y	-0-					9
04	1740	N	1605	-0-	-135	B	-0-	80	1	1525	2	Y	-0-					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. 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
11	1785	N	1785	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1705	2	N	4	8	1			19
								4	9									
12	1832	N	1832	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1755	2	N	-0-					19
01	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1780	2	N	1					20
								1	9									
02	1855	N	1855	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1767	2	N	-0-					20
03	2251	N	2251	-0-	-0-	B	-0-	109	1	2142	2	N	-0-					20
*04	2433	N	2433	-0-	-0-	B	-0-	121	1	2312	2	N	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	455	-0-	-565 B	-0-	7	1	446	2	N	2	3	1			49
							2	9									
12	1023	N	959	-0-	-64 B	-0-	8	1	948	2	N	3	2	1			50
							3	9									
01	1085	N	851	-0-	-234 B	-0-	8	1	840	2	N	3	4	1			49
							3	9									
02	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	8	1	781	2	N	1	1	1			49
							1	9									
03	961	N	746	-0-	-215 B	-0-	8	1	736	2	N	2	2	1			49
							2	9									
04	810	N	762	-0-	-48 B	-0-	8	1	704	2	N	45	1	1			93
							50	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	615	-0-	-585 B	-0-	10	1	599	2	N	5	3	1			43
							6	9									
12	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	13	1	1545	2	N	5	4	1			44
							6	9									
01	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	14	1	1494	2	N	8	7	1			45
							9	9									
02	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	20	1	1865	2	N	12	3	1			54
							13	9									
03	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	17	1	1535	2	N	157	175	1			36
							173	9									
04	1470	N	950	-0-	-520 B	-0-	11	1	938	2	N	1	1	1			36
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	980	-0-	-1240 B	-0-	16	1	956	2	N	7	6	1			84
							8	9									
12	2418	N	2045	-0-	-373 B	-0-	17	1	2021	2	N	6	5	1			85
							7	9									
01	2170	N	1961	-0-	-209 B	-0-	18	1	1934	2	N	8	9	1			84
							9	9									
02	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	21	1	1980	2	N	135	176	1			43
							149	9									
03	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	23	1	2095	2	N	5	5	1			43
							6	9									
*04	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	24	1	2012	2	N	6	2	1			47
							7	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	540	-0-	-720 B	-0-	9	1	529	2	N	2	3	1			60
							2	9									
12	1271	N	1102	-0-	-169 B	-0-	9	1	1091	2	N	2	3	1			59
							2	9									
01	1488	N	1188	-0-	-300 B	-0-	11	1	1170	2	N	6	5	1			60
							7	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	12	1	1104	2	N	8	2	1			66
							9	9									
03	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	13	1	1143	2	N	3	3	1			66
							3	9									
04	1140	N	1054	-0-	-86 B	-0-	12	1	1041	2	N	1	1	1			66
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

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
11	2010	N	889	-0-		-1121	B	-0-		14	1	868	2	N	6	5	1			102
										7	9									
12	1984	N	1828	-0-		-156	B	-0-		15	1	1807	2	N	5	4	1			103
										6	9									
01	2015	N	1896	-0-		-119	B	-0-		16	1	1693	2	N	170	187	1			86
										187	9									
02	2121	N	2121	-0-		-0-	B	-0-		20	1	1916	2	N	168	159	1			95
										185	9									
03	1829	N	1740	-0-		-89	B	-0-		19	1	1717	2	N	4	4	1			95
										4	9									
04	1830	N	1765	-0-		-65	B	-0-		21	1	1743	2	N	1	1	1			95
										1	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. 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
11	1920	N	1141	-0-		-779	B	-0-		15	1	925	2	N	183	185	1			115
										201	9									
12	1922	N	1876	-0-		-46	B	-0-		16	1	1853	2	N	6	5	1			116
										7	9									
01	2108	N	1856	-0-		-252	B	-0-		17	1	1822	2	N	15	9	1			122
										17	9									
02	1737	N	1737	-0-		-0-	B	-0-		18	1	1717	2	N	2	3	1			121
										2	9									
03	1891	N	1804	-0-		-87	B	-0-		20	1	1780	2	N	4	4	1			121
										4	9									
04	1800	N	1799	-0-		-1	B	-0-		21	1	1772	2	N	5	1	1			125
										6	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	450	N	332	-0-		-118	B	-0-		5	1	325	2	N	2	2	1			62
										2	9									
12	837	N	686	-0-		-151	B	-0-		5	1	634	2	N	43	2	1			103
										47	9									
01	806	N	579	-0-		-227	B	-0-		5	1	560	2	N	13	3	1			113
										14	9									
02	570	N	570	-0-		-0-	B	-0-		6	1	564	2	N	-0-	1	1			112
03	735	N	735	-0-		-0-	B	-0-		8	1	719	2	N	7	2	1			117
										8	9									
*04	689	N	689	-0-		-0-	B	-0-		8	1	631	2	N	45	1	1			161
										50	9									

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

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
11	1230	N	484	-0-		-746	B	-0-		8	1	461	2	N	14	3	1			76
										15	9									
12	874	N	874	-0-		-0-	B	-0-		7	1	864	2	N	3	2	1			77
										3	9									
01	1054	N	901	-0-		-153	B	-0-		8	1	873	2	N	18	4	1			91
										20	9									
02	1064	N	1064	-0-		-0-	B	-0-		11	1	1034	2	N	17	2	1			106
										19	9									
03	868	N	792	-0-		-76	B	-0-		8	1	690	2	N	85	139	1			52
										94	9									
04	870	N	824	-0-		-46	B	-0-		10	1	806	2	N	7	1	1			58
										8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. 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
11	1380	N	609	-0-		-771	B	-0-		10	1	597	2	N	2	3	1			110
										2	9									
12	1271	N	1175	-0-		-96	B	-0-		10	1	1161	2	N	4	3	1			111
										4	9									
01	1240	N	1087	-0-		-153	B	-0-		10	1	1073	2	N	4	5	1			110
										4	9									
02	929	N	929	-0-		-0-	B	-0-		10	1	918	2	N	1	2	1			109
										1	9									
03	1178	N	1101	-0-		-77	B	-0-		12	1	1086	2	N	3	3	1			109
										3	9									
*04	1116	N	1116	-0-		-0-	B	-0-		12	1	1047	2	N	52	1	1			160
										57	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. 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
11	1020	N	346	-0-		-674	B	-0-		6	1	339	2	N	1	2	1			104
										1	9									
12	992	N	713	-0-		-279	B	-0-		6	1	704	2	N	3	2	1			105
										3	9									
01	899	N	661	-0-		-238	B	-0-		6	1	653	2	N	2	3	1			104
										2	9									
02	1127	N	1127	-0-		-0-	B	-0-		12	1	1114	2	N	1	1	1			104
										1	9									
03	1117	N	1117	-0-		-0-	B	-0-		12	1	1102	2	N	3	3	1			104
										3	9									
04	630	N	115	-0-		-515	B	-0-		1	1	114	2	N	-0-					104

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	1170	N	497	-0-		-673	B	-0-		8	1	487	2	N	2	3	1			28
										2	9									
12	1271	N	1005	-0-		-266	B	-0-		8	1	995	2	N	2	2	1			28
										2	9									
01	1155	N	1155	-0-		-0-	B	-0-		11	1	1138	2	N	5	5	1			28
										6	9									
02	681	N	681	-0-		-0-	B	-0-		7	1	674	2	N	-0-	1	1			27
03	1212	N	1212	-0-		-0-	B	-0-		13	1	1196	2	N	3	3	1			27
										3	9									
04	1110	N	917	-0-		-193	B	-0-		11	1	905	2	N	1	1	1			27
										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. 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
11	1620	N	299	-0-		-1321	B	-0-		5	1	292	2	N	2	3	1			41
										2	9									
12	1612	N	727	-0-		-885	B	-0-		6	1	719	2	N	2	2	1			41
										2	9									
01	1438	N	1438	-0-		-0-	B	-0-		13	1	1417	2	N	7	6	1			42
										8	9									
02	1946	N	1946	-0-		-0-	B	-0-		18	1	1728	2	N	182	183	1			41
										200	9									
03	713	N	217	-0-		-496	B	-0-		2	1	214	2	N	1	1	1			41
										1	9									
04	1380	N	252	-0-		-1128	B	-0-		3	1	248	2	N	1					42
										1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1060	-0-	-530	B	-0-	45	1	1013	2	N	2	9	1			33
								2	9									
12	1767	N	1101	-0-	-666	B	-0-	46	1	1055	2	N	-0-					33
01	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	49	1	979	2	N	1					34
								1	9									
02	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	48	1	952	2	N	77					111
								85	9									
03	1116	N	869	-0-	-247	B	-0-	37	1	731	2	N	92	177	1			26
								101	9									
04	990	N	518	-0-	-472	B	-0-	25	1	482	2	N	10					36
								11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	14	1	858	2	N	95	187	1			49
								105	9									
12	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-	15	1	1750	2	N	5	4	1			50
								6	9									
01	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	16	1	1706	2	N	7	8	1			49
								8	9									
02	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1584	2	N	2	3	1			48
								2	9									
03	1738	N	1738	-0-	-0-	B	-0-	19	1	1683	2	N	33	4	1			77
								36	9									
*04	1789	N	1789	-0-	-0-	B	-0-	20	1	1713	2	N	51	1	1			127
								56	9									

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	161	-0-	-349	B	-0-	3	1	154	2	N	4	1	1			126
								4	9									
12	279	N	24	-0-	-255	B	-0-	24	2			N	-0-	1	5			125
01	527	N	8	-0-	-519	B	-0-	8	2			N	-0-					125
02	145	N	-0-	-0-	-145	B	-0-					N	-0-					125
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					125
04	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					N	-0-					125

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
11	1320	N	133	-0-	-1187	B	-0-	2	1	131	2	N	-0-	2	1			102
12	1364	N	394	-0-	-970	B	-0-	3	1	389	2	N	2	1	1			103
								2	9									
01	496	N	367	-0-	-129	B	-0-	3	1	363	2	N	1	2	1			102
								1	9									
02	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	3	1	238	2	N	-0-					102
03	403	N	212	-0-	-191	B	-0-	2	1	209	2	N	1	1	1			102
								1	9									
04	360	N	72	-0-	-288	B	-0-	1	1	71	2	N	-0-					102

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	720	-0-	-870 B	-0-	11	1	659	2	N	45	180	1			35
							50	9									
12	1550	N	1443	-0-	-107 B	-0-	12	1	1427	2	N	4	4	1			35
							4	9									
01	1519	N	1470	-0-	-49 B	-0-	14	1	1446	2	N	9	7	1			37
							10	9									
02	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	14	1	1306	2	N	1	2	1			36
							1	9									
03	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	16	1	1470	2	N	4	4	1			36
							4	9									
04	1410	N	1325	-0-	-85 B	-0-	16	1	1308	2	N	1	1	1			36
							1	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
11	390	N	137	-0-	-253 B	-0-	2	1	135	2	N	-0-	1	1			100
12	341	N	298	-0-	-43 B	-0-	2	1	295	2	N	1	1	1			100
							1	9									
01	310	N	215	-0-	-95 B	-0-	2	1	212	2	N	1	1	1			100
							1	9									
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	3	1	279	2	N	-0-					100
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	3	1	310	2	N	1	1	1			100
							1	9									
04	210	N	145	-0-	-65 B	-0-	2	1	143	2	N	-0-					100

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	528	-0-	-372 B	-0-	7	1	442	2	N	72	3	1			173
							79	9									
12	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	8	1	896	2	N	47	2	1			218
							52	9									
01	961	N	934	-0-	-27 B	-0-	8	1	887	2	N	35	177	1			76
							39	9									
02	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	9	1	816	2	N	1	1	1			76
							1	9									
03	961	N	808	-0-	-153 B	-0-	9	1	780	2	N	17	2	1			91
							19	9									
04	900	N	646	-0-	-254 B	-0-	7	1	596	2	N	39	1	1			129
							43	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	199	1	2208	2	N	4					27
							4	9									
12	1705	N	919	-0-	-786 B	-0-	15	1	895	2	N	8					35
							9	9									
01	1302	N	327	-0-	-975 B	-0-	4	1	313	2	N	9	41	1			3
							10	9									
02	2175	N	903	-0-	-1272 B	-0-	39	1	864	2	N	-0-					3
03	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	286	1	2137	2	N	1					4
							1	9									
*04	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	320	1	1840	2	N	7					11
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	115	1	1276	2	N	4					27
							4	9									
12	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	23	1	1394	2	N	8					35
							9	9									
01	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	15	1	1070	2	N	12	43	1			4
							13	9									
02	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	67	1	1478	2	N	-0-					4
03	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	233	1	1743	2	N	1					5
							1	9									
*04	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	185	1	1065	2	N	7					12
							8	9									

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	817	-0-	-923 B	-0-	13	1	796	2	N	7	4	1			53
							8	9									
12	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	14	1	1639	2	N	5	4	1			54
							6	9									
01	2139	N	1846	-0-	-293 B	-0-	15	1	1611	2	N	200	180	1			74
							220	9									
02	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	16	1	1485	2	N	2	2	1			74
							2	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	19	1	1666	2	N	4	4	1			74
							4	9									
*04	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	21	1	1797	2	N	4	1	1			77
							4	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	5	1	307	2	N	2	2	1			61
							2	9									
12	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	5	1	638	2	N	2	2	1			61
							2	9									
01	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	6	1	622	2	N	3	3	1			61
							3	9									
02	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	7	1	662	2	N	1	1	1			61
							1	9									
03	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	5	1	469	2	N	-0-	1	1			60
*04	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	9	1	718	2	N	2	1	1			61
							2	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
11	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	183	1	2033	2	N	4					27
							4	9									
12	2604	N	2391	-0-	-213 B	-0-	38	1	2344	2	N	8					35
							9	9									
01	2480	N	1927	-0-	-553 B	-0-	27	1	1887	2	N	12	43	1			4
							13	9									
02	2146	N	1965	-0-	-181 B	-0-	85	1	1880	2	N	-0-					4
03	3019	N	3019	-0-	-0- B	-0-	356	1	2662	2	N	1					5
							1	9									
*04	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	296	1	1704	2	N	7					12
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY "A" 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
11	14B2 EXT		460	-0-	460 B	518	460	2			N	-0-					97
12	1097	X	579	-0-	-518 B	-0-	579	2			N	-0-					97
01	2885	N	2885	-0-	-0- B	-0-	2745	2	140	9	N	127	176	1			48
02	435	N	197	-0-	-238 B	-0-	182	2	15	9	N	14	11	1			51
*03	465	N	248	-0-	-217 B	-0-	241	2	7	9	N	6					57
04	450	N	244	-0-	-206 B	-0-	244	2			N	-0-					57

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

11	20492	X	4746	-0-	-15746 B	-0-	202	1	4536	2	N	7	14	1			11
							8	9									
12	5115	X	4843	-0-	-272 B	-0-	204	1	4637	2	N	2					13
							2	9									
01	5115	X	4956	-0-	-159 B	-0-	235	1	4718	2	N	3					16
							3	9									
02	4640	X	4627	-0-	-13 B	-0-	220	1	4407	2	N	-0-					16
03	4960	X	4779	-0-	-181 B	-0-	232	1	4547	2	N	-0-					16
04	4800	X	4610	-0-	-190 B	-0-	230	1	4380	2	N	-0-					16

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

*10	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	79	1	1844	2	N	6					53
							7	9									
*11	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	76	1	1716	2	N	4	7	1			50
							4	9									
*12	1953	N	1719	-0-	-234 B	-0-	72	1	1647	2	N	-0-					50
*01	1984	N	1728	-0-	-256 B	-0-	82	1	1645	2	N	1					51
							1	9									
*02	1740	N	1549	-0-	-191 B	-0-	74	1	1475	2	N	-0-					51
*03	1705	N	1622	-0-	-83 B	-0-	79	1	1543	2	N	-0-					51
04	1680	N	1523	-0-	-157 B	-0-	76	1	1447	2	N	-0-					51

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

11	2891	X	2891	-0-	-0- B	-0-	239	1	2652	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	2379	-0-	-8 B	-0-	38	1	2341	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	2255	-0-	-132 B	-0-	31	1	2211	2	N	12	8	1			4
							13	9									
02	2233	X	1731	-0-	-502 B	-0-	75	1	1656	2	N	-0-					4
03	2790	X	2790	-0-	-0- B	-0-	329	1	2460	2	N	1					5
							1	9									
*04	2700	X	2700	-0-	-0- B	-0-	399	1	2293	2	N	7					12
							8	9									

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

11	14276	X	3476	-0-	-10800 B	-0-	148	1	3321	2	N	6	14	1			10
							7	9									
12	3558	X	3558	-0-	-0- B	-0-	150	1	3407	2	N	1					11
							1	9									
01	3565	X	3431	-0-	-134 B	-0-	163	1	3266	2	N	2					13
							2	9									
02	3274	X	3274	-0-	-0- B	-0-	156	1	3118	2	N	-0-					13
03	4077	X	4077	-0-	-0- B	-0-	198	1	3879	2	N	-0-					13
*04	4151	X	4151	-0-	-0- B	-0-	207	1	3944	2	N	-0-					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1110	N	465	-0-	-645 B	-0-	8	1	456	2	N	1	3	1			44
							1	9									
12	992	N	944	-0-	-48 B	-0-	8	1	933	2	N	3	2	1			45
							3	9									
01	1023	N	974	-0-	-49 B	-0-	9	1	959	2	N	5	4	1			46
							6	9									
02	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	10	1	935	2	N	177	182	1			41
							195	9									
03	930	N	869	-0-	-61 B	-0-	10	1	857	2	N	2	2	1			41
							2	9									
*04	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	12	1	971	2	N	1	1	1			41
							1	9									

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134077	X	18319	-0-	-115758 B	-0-	282	1	16969	2	N	971	920	1			266
							1068	9									
12	37151	X	37151	-0-	-0- B	-0-	298	1	35557	2	N	1178	1347	1			97
							1296	9									
01	40362	X	34060	-0-	-6302 B	-0-	307	1	32594	2	N	1054	958	1			193
							1159	9									
02	37120	X	31517	-0-	-5603 B	-0-	322	1	30137	2	N	962	935	1			220
							1058	9									
03	39680	X	24901	-0-	-14779 B	-0-	268	1	23903	2	N	664	731	1			153
							730	9									
04	35940	X	27253	-0-	-8687 B	-0-	312	1	26151	2	N	718	739	1			132
							790	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28290	X	22133	-0-	-6157 B	-0-	938	1	21107	2	N	80	25	1			146
							88	9									
12	26474	X	21876	-0-	-4598 B	-0-	916	1	20816	2	N	131	180	1			97
							144	9									
01	25699	X	20272	-0-	-5427 B	-0-	962	1	19286	2	N	22					119
							24	9									
02	22446	X	18418	-0-	-4028 B	-0-	873	1	17491	2	N	49					168
							54	9									
03	23963	X	18846	-0-	-5117 B	-0-	908	1	17796	2	N	129	179	1			118
							142	9									
04	22140	X	17451	-0-	-4689 B	-0-	869	1	16548	2	N	31					149
							34	9									

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61620	X	41397	-0-	-20223 B	-0-	41124	2	273	9	N	248	118	1			272
12	57629	X	41299	-0-	-16330 B	-0-	41011	2	288	9	N	262	307	1			227
01	52142	X	37330	-0-	-14812 B	-0-	37073	2	257	9	N	234	247	1			214
02	42485	X	26963	-0-	-15522 B	-0-	26773	2	190	9	N	173	261	1			126
*03	43834	X	30033	-0-	-13801 B	-0-	29829	2	204	9	N	185	184	1			127
04	41400	X	25515	-0-	-15885 B	-0-	25406	2	109	9	N	99	62	1			164

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144450	X	89488	-0-	-54962 B	-0-	88332	2	1156	9	N	1051	1210	1			322
12	133176	X	84815	-0-	-48361 B	-0-	83669	2	1146	9	N	1042	1020	1			344
01	120714	X	76427	-0-	-44287 B	-0-	75678	2	749	9	N	681	711	1			314
02	93525	X	65278	-0-	-28247 B	-0-	64169	2	1109	9	N	1008	1000	1			322
*03	98456	X	60985	-0-	-37471 B	-0-	60213	2	772	9	N	702	703	1			321
04	89490	X	50281	-0-	-39209 B	-0-	49717	2	564	9	N	513	500	1			334

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131610	X	63018	-0-	-68592 B	-0-	62861	2	157	9	N	143	190	1			70
12	135997	X	57467	-0-	-78530 B	-0-	57377	2	90	9	N	82					152
01	135997	X	48520	-0-	-87477 B	-0-	48401	2	119	9	N	108	193	1			67
02	85405	X	40384	-0-	-45021 B	-0-	40211	2	173	9	N	157	192	1			32
03	76291	X	38224	-0-	-38067 B	-0-	38119	2	105	9	N	95					127
04	63030	X	40553	-0-	-22477 B	-0-	40425	2	128	9	N	116	190	1			53

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114060	X	47109	-0-	-66951 B	-0-	47037	2	72	9	N	65	191	1			77
12	117862	X	40893	-0-	-76969 B	-0-	40726	2	167	9	N	152	192	1			37
01	117862	X	34128	-0-	-83734 B	-0-	34081	2	47	9	N	43					80
02	74994	X	31661	-0-	-43333 B	-0-	31629	2	32	9	N	29					109
03	60543	X	29826	-0-	-30717 B	-0-	29702	2	124	9	N	113	189	1			33
04	47100	X	32008	-0-	-15092 B	-0-	31965	2	43	9	N	39					72

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	169680	X	43830	-0-	-125850 B	-0-	690	1	41444	2	N	1542	1709	1			285
							1696	9									
12	175336	X	83532	-0-	-91804 B	-0-	681	1	81171	2	N	1527	1534	1			278
							1680	9									
01	175336	X	73831	-0-	-101505 B	-0-	676	1	71678	2	N	1343	1292	1			329
							1477	9									
02	164024	X	53903	-0-	-110121 B	-0-	561	1	52510	2	N	756	854	1			231
							832	9									
03	175336	X	67348	-0-	-107988 B	-0-	735	1	65571	2	N	947	922	1			256
							1042	9									
*04	55324	X	55324	-0-	-0- B	-0-	642	1	53897	2	N	714	792	1			178
							785	9									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256530	X	51327	-0-	-205203 B	-0-	765	1	45952	2	N	4191	4393	1			140
							4610	9									
12	265081	X	94283	-0-	-170798 B	-0-	749	1	89300	2	N	3849	3883	1			106
							4234	9									
01	265081	X	75361	-0-	-189720 B	-0-	676	1	71613	2	N	2793	2455	1			444
							3072	9									
02	247979	X	63847	-0-	-184132 B	-0-	648	1	60600	2	N	2363	2598	1			209
							2599	9									
03	265081	X	61675	-0-	-203406 B	-0-	657	1	58612	2	N	2187	2232	1			164
							2406	9									
*04	55230	X	55230	-0-	-0- B	-0-	627	1	52590	2	N	1830	1746	1			248
							2013	9									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	301650	X	240059	-0-	-61591 B	-0-	239120	2	939	9	N	854	907	1	15	8	87
12	311705	X	214591	-0-	-97114 B	-0-	213832	2	759	9	N	690	567	1			210
01	311705	X	180391	-0-	-131314 B	-0-	179956	2	435	9	N	395	378	1			227
02	291595	X	154287	-0-	-137308 B	-0-	153986	2	301	9	N	274	371	1			130
03	311705	X	153554	-0-	-158151 B	-0-	153247	2	307	9	N	279	187	1			222
04	240060	X	134040	-0-	-106020 B	-0-	133764	2	276	9	N	251	363	1			110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340012	X	233567	-0-	-106445 B	-0-	226888	2	6679	9	N	6072	5642	1	114	8	1260
12	172081	X	154380	-0-	-17701 B	-0-	149209	2	5171	9	N	4701	4661	1	3	8	1297
01	172081	X	143873	-0-	-28208 B	-0-	138550	2	5323	9	N	4839	3259	1			2877
02	160979	X	120080	-0-	-40899 B	-0-	116175	2	3905	9	N	3550	2672	1			3755
03	172081	X	81333	-0-	-90748 B	-0-	79025	2	2308	9	N	2098	2203	1			3650
04	166530	X	NO RPT	-0-	-166530 B	-0-					N	NO RPT					3650

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		463090	-0-	463090 B	584804	444643	2	18447	9	N	16770	15201	1	182	8	2879
12	880183	X	295379	-0-	-584804 B	-0-	280151	2	15228	9	N	13844	12587	1	4	8	4132
01	328352	X	261611	-0-	-66741 B	-0-	248665	2	12946	9	N	11769	10678	1			5223
02	307168	X	209255	-0-	-97913 B	-0-	199701	2	9554	9	N	8685	8548	1			5360
03	328352	X	200582	-0-	-127770 B	-0-	192686	2	7896	9	N	7178	7763	1			4775
04	317760	X	NO RPT	-0-	-317760 B	-0-					N	NO RPT					4775

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		20218	-0-	20218 B	20218	19276	2	942	9	N	856	4	8			852
01	344318	X	324100	-0-	-20218 B	-0-	308158	2	15942	9	N	14493	14589	1			756
02	341504	X	300059	-0-	-41445 B	-0-	287050	2	13009	9	N	11826	10727	1			1855
03	365056	X	258496	-0-	-106560 B	-0-	248728	2	9768	9	N	8880	9070	1			1665
04	353280	X	NO RPT	-0-	-353280 B	-0-					N	NO RPT					1665

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
11	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	586	2	28	9	N	25	162	1			73
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	1					74
01	1209	N	193	-0-	-1016 B	-0-	193	2			N	-0-					74
02	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1092	2	72	9	N	65					139
03	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	686	2	34	9	N	31	1	8			169
*04	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	627	2	44	9	N	40	1	8			208

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
11	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	379	2	2	9	N	2					169
12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	196	2	1	9	N	1					170
01	124	N	18	-0-	-106 B	-0-	18	2			N	-0-					170
02	377	N	110	-0-	-267 B	-0-	110	2			N	-0-					170
03	186	N	114	-0-	-72 B	-0-	114	2			N	-0-					170
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					170

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
11	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			Y	-0-					9
12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			Y	-0-					9
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					9
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			Y	-0-					9
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					9
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

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
11	2370	N	2260	-0-	-110 B	-0-	2259	2	1	9	Y	1					35
12	3240	X	3240	-0-	-0- B	-0-	3240	2			Y	-0-					35
01	2714	N	2714	-0-	-0- B	-0-	2703	2	11	9	Y	10					45
02	2639	X	2074	-0-	-565 B	-0-	2068	2	6	9	Y	5					50
03	3224	X	2602	-0-	-622 B	-0-	2602	2			Y	-0-					50
04	3120	X	2370	-0-	-750 B	-0-	2370	2			Y	-0-					50

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
11	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			Y	-0-					12
12	558	N	554	-0-	-4 B	-0-	554	3			Y	-0-	1	1			11
01	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			Y	-0-					11
02	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			Y	-0-					11
*03	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			Y	-0-					11
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					Y	-0-					11

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1245	-0-	-15 B	-0-	1245	3			Y	-0-					36
12	806	N	680	-0-	-126 B	-0-	676	3	4	9	Y	4	17	1			23
01	1302	N	427	-0-	-875 B	-0-	427	3			Y	-0-					23
02	1218	N	395	-0-	-823 B	-0-	392	3	3	9	Y	3					26
03	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	2449	3	3	9	Y	3					29
*04	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	2073	3	3	9	Y	3					32

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2			Y	-0-					11
12	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2			Y	-0-					11
01	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1864	2	1	9	Y	1					12
02	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			Y	-0-					12
03	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2			Y	-0-					12
*04	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2			Y	-0-					12

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	579	-0-	-21 B	-0-	579	3			Y	-0-					42
12	806	N	415	-0-	-391 B	-0-	415	3			Y	-0-	13	1			29
01	930	N	296	-0-	-634 B	-0-	296	3			Y	-0-					29
02	551	N	-0-	-0-	-551 B	-0-					Y	-0-					29
03	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					29
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					29

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			Y	-0-					1
12	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	3			Y	-0-					1
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					1
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					Y	-0-					1
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			Y	-0-					12
12	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			Y	-0-	1	1			11
01	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			Y	-0-					11
02	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			Y	-0-					11
03	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			Y	-0-					11
*04	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			Y	-0-					11

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3			Y	-0-					80
12	1271	N	1225	-0-	-46 B	-0-	1192	3	33	9	Y	30	110	1			-0-
01	1271	N	1224	-0-	-47 B	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1324	3	46	9	Y	42					42
03	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1263	3	7	9	Y	6					48
*04	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			Y	-0-					48

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
11	690	N	642	-0-	-48 B	-0-	642	3			Y	-0-					7
12	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			Y	-0-	1	1			6
01	1240	N	533	-0-	-707 B	-0-	533	3			Y	-0-					6
02	609	N	577	-0-	-32 B	-0-	577	3			Y	-0-					6
03	620	N	466	-0-	-154 B	-0-	466	3			Y	-0-					6
*04	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			Y	-0-					6

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
11	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1957	3	1	9	Y	1					6
12	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1566	3	10	9	Y	9	8	1			7
01	1488	N	1012	-0-	-476 B	-0-	1011	3	1	9	Y	1					8
02	1479	N	739	-0-	-740 B	-0-	736	3	3	9	Y	3	2	1			9
03	1581	N	722	-0-	-859 B	-0-	721	3	1	9	Y	1					10
04	990	N	568	-0-	-422 B	-0-	566	3	2	9	Y	2	4	1			8

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
11	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1183	2	3	9	Y	3					23
12	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1257	2	11	9	Y	10					33
01	1178	N	1041	-0-	-137 B	-0-	1024	2	17	9	Y	15					48
02	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1024	2	17	9	Y	15					63
03	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	923	2	8	9	Y	7					70
04	870	N	820	-0-	-50 B	-0-	798	2	22	9	Y	20					90

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
11	1020	N	418	-0-	-602 B	-0-	418	3			Y	-0-					46
12	868	N	746	-0-	-122 B	-0-	746	3			Y	-0-	21	1			25
01	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			Y	-0-					25
02	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			Y	-0-					25
03	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			Y	-0-					25
*04	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			Y	-0-					25

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
11	2670	N	-0-	-0-	-2670 B	-0-					N	-0-					51
12	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3			N	-0-					51
01	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					51
02	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					51
03	1209	N	385	-0-	-824 B	-0-	385	3			N	-0-					51
*04	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					51

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1950	N	1731	-0-	-219 B	-0-	1663	2	68	9	Y	62	69	1			27
07	1891	N	1791	-0-	-100 B	-0-	1716	3	75	9	Y	68					95
08	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1645	3	22	9	Y	20	40	1			75
09	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1632	3	37	9	Y	34	34	1			75
10	1798	N	1785	-0-	-13 B	-0-	1713	3	72	9	Y	65	63	1			77
11	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3			Y	-0-					77
12	1736	N	1589	-0-	-147 B	-0-	1589	3			Y	-0-					77
01	2551	N	2551	-0-	-0- B	-0-	2551	3			Y	-0-					77
*02	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3			Y	-0-					77
03	1581	N	1323	-0-	-258 B	-0-	1264	3	59	9	Y	54	54	1			77
*04	2847	N	2847	-0-	-0- B	-0-	2847	3			Y	-0-					77

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
11	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			Y	-0-					9
12	589	N	449	-0-	-140 B	-0-	449	3			Y	-0-	2	1			7
01	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	578	3			Y	-0-					7
02	725	N	610	-0-	-115 B	-0-	609	3	1	9	Y	1					8
*03	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	647	3	1	9	Y	1					9
*04	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			Y	-0-					9

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
11	420	X	408	-0-	-12 B	-0-	408	3			Y	-0-					6
12	1672	X	1672	-0-	-0- B	-0-	1629	3	43	9	Y	39	37	1			8
01	452	X	452	-0-	-0- B	-0-	450	3	2	9	Y	2					10
02	406	N	331	-0-	-75 B	-0-	325	3	6	9	Y	5	4	1			11
03	1364	N	248	-0-	-1116 B	-0-	247	3	1	9	Y	1					12
04	450	N	144	-0-	-306 B	-0-	142	3	2	9	Y	2	4	1			10

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1650	N	1164	-0-	-486 B	-0-	1164	2			Y	-0-	41	1			39
07	1333	N	1110	-0-	-223 B	-0-	1070	3	40	9	Y	36					75
08	1085	N	1077	-0-	-8 B	-0-	1065	3	12	9	Y	11	22	1			64
09	1050	N	948	-0-	-102 B	-0-	930	3	18	9	Y	16	16	1			64
10	1116	N	1094	-0-	-22 B	-0-	1057	3	37	9	Y	34	33	1			65
11	1050	N	904	-0-	-146 B	-0-	904	3			Y	-0-					65
12	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			Y	-0-					65
01	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			Y	-0-					65
*02	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			Y	-0-					65
03	1054	N	1022	-0-	-32 B	-0-	989	3	33	9	Y	30	30	1			65
*04	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			Y	-0-					65

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
11	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					12
12	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					12
01	1364	N	735	-0-	-629 B	-0-	735	3			N	-0-					12
02	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3			N	-0-					12
03	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	2469	3			N	-0-					12
04	720	N	361	-0-	-359 B	-0-	361	3			N	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1302	-0-	-108 B	-0-	1302	3			Y	-0-					36
12	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1482	3	3	9	Y	3	16	1			23
01	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			Y	-0-					23
02	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1583	3	4	9	Y	4					27
03	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1525	3	1	9	Y	1					28
*04	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1809	3	1	9	Y	1					29

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
11	1920	X	1180	-0-	-740 B	-0-	1180	3			N	-0-					85
12	1984	X	1256	-0-	-728 B	-0-	1256	3			N	-0-					85
01	1984	X	1100	-0-	-884 B	-0-	1100	3			N	-0-					85
02	1421	X	1190	-0-	-231 B	-0-	1190	3			N	-0-					85
03	1519	X	1223	-0-	-296 B	-0-	1223	3			N	-0-					85
04	1230	X	1035	-0-	-195 B	-0-	1035	3			N	-0-					85

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
11	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1597	2	6	9	Y	5					14
12	1581	N	1528	-0-	-53 B	-0-	1528	2			Y	-0-					14
01	1643	N	1466	-0-	-177 B	-0-	1464	2	2	9	Y	2					16
02	1537	N	1330	-0-	-207 B	-0-	1329	2	1	9	Y	1					17
03	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2			Y	-0-					17
*04	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			Y	-0-					17

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
11	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			Y	-0-					1
12	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			Y	-0-					1
01	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	64	3	202	9	Y	184	185	1			-0-
*02	145	N	76	-0-	-69 B	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3180	X	2311	-0-	-869 B	-0-	2311	3			N	-0-					92
12	3286	X	1302	-0-	-1984 B	-0-	1302	3			N	-0-					92
01	3456	X	3456	-0-	-0- B	-0-	3456	3			N	-0-					92
02	3365	X	3365	-0-	-0- B	-0-	3334	3	31	9	N	28					120
*03	2775	X	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	3			N	-0-					120
04	3330	X	2084	-0-	-1246 B	-0-	2084	3			N	-0-					120

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
11	720	N	128	-0-	-592 B	-0-	128	2			N	-0-					28
12	310	N	50	-0-	-260 B	-0-	50	2			N	-0-					28
01	279	N	222	-0-	-57 B	-0-	222	2			N	-0-					28
02	116	N	91	-0-	-25 B	-0-	91	2			N	-0-					28
03	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-					28
04	210	N	59	-0-	-151 B	-0-	59	2			N	-0-					28

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	601	-0-	-269 B	-0-	601	2			N	-0-					153
12	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1048	2	73	9	N	66	192	1			27
01	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2			N	-0-					27
02	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			N	-0-					27
03	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1451	2	33	9	N	30					57
*04	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-					57

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	2046	3	4	9	Y	4					12
12	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1738	3	1	9	Y	1	1	1			12
01	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3			Y	-0-					12
02	1972	N	1873	-0-	-99 B	-0-	1872	3	1	9	Y	1	1	1			12
03	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3			Y	-0-					12
*04	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1890	3	1	9	Y	1	2	1			11

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1920	N	1552	-0-	-368 B	-0-	1552	2			Y	-0-					3
07	2170	N	1167	-0-	-1003 B	-0-	1167	3			Y	-0-					3
08	2170	X	1208	-0-	-962 B	-0-	1208	3			Y	-0-					3
09	2100	X	928	-0-	-1172 B	-0-	928	3			Y	-0-					3
10	1798	X	982	-0-	-816 B	-0-	982	3			Y	-0-					3
11	1740	X	1005	-0-	-735 B	-0-	1005	3			Y	-0-					3
12	1209	X	1031	-0-	-178 B	-0-	1020	3	11	9	Y	10					13
01	1209	X	1143	-0-	-66 B	-0-	1117	3	26	9	Y	24	32	1			5
02	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3			Y	-0-					5
03	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1061	3	29	9	Y	26	31	1			-0-
*04	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1543	3	47	9	Y	43					43

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
11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			Y	-0-					13
12	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			Y	-0-					13
01	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			Y	-0-					13
*02	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			Y	-0-					13
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	117	3	9	9	Y	8	8	1			13
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					13

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1421	-0-	-109 B	-0-	1413	3	8	9	Y	7					7
12	1550	N	1380	-0-	-170 B	-0-	1370	3	10	9	Y	9	9	1			7
01	1519	N	1516	-0-	-3 B	-0-	1514	3	2	9	Y	2					9
02	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1399	3	7	9	Y	6	4	1			11
03	1395	N	1384	-0-	-11 B	-0-	1382	3	2	9	Y	2					13
04	1470	N	1333	-0-	-137 B	-0-	1329	3	4	9	Y	4	10	1			7

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
11	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2202	3	1	9	Y	1					21
12	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	2520	3	7	9	Y	6	6	1			21
01	2511	N	2290	-0-	-221 B	-0-	2289	3	1	9	Y	1					22
02	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	2239	3	3	9	Y	3	2	1			23
03	2418	N	2169	-0-	-249 B	-0-	2168	3	1	9	Y	1					24
04	2220	N	2164	-0-	-56 B	-0-	2162	3	2	9	Y	2	6	1			20

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
11	3360	X	3301	-0-	-59 B	-0-	3299	3	2	9	Y	2					7
12	3224	X	2901	-0-	-323 B	-0-	2893	3	8	9	Y	7	7	1			7
01	3265	X	3265	-0-	-0- B	-0-	3264	3	1	9	Y	1					8
02	2872	X	2872	-0-	-0- B	-0-	2868	3	4	9	Y	4	3	1			9
03	2699	X	2699	-0-	-0- B	-0-	2698	3	1	9	Y	1					10
*04	3242	X	3242	-0-	-0- B	-0-	3238	3	4	9	Y	4	9	1			5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
*06	3210	X	2531	-0-	-679 B	-0-	2531	2			Y	-0-					7
07	3317	X	2378	-0-	-939 B	-0-	2378	3			Y	-0-					7
08	2945	X	2365	-0-	-580 B	-0-	2365	3			Y	-0-					7
09	2820	X	2524	-0-	-296 B	-0-	2524	3			Y	-0-					7
10	2914	X	1984	-0-	-930 B	-0-	1984	3			Y	-0-					7
11	2820	X	1957	-0-	-863 B	-0-	1957	3			Y	-0-					7
12	2604	N	2131	-0-	-473 B	-0-	2119	3	12	9	Y	11					18
01	1984	N	1838	-0-	-146 B	-0-	1818	3	20	9	Y	18	26	1			10
02	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3			Y	-0-					10
03	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	2451	3	31	9	Y	28	35	1			3
*04	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1739	3	26	9	Y	24					27

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
11	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1808	3	2	9	Y	2					8
12	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	1875	3	8	9	Y	7	7	1			8
01	1736	N	1578	-0-	-158 B	-0-	1577	3	1	9	Y	1					9
02	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1958	3	4	9	Y	4	3	1			10
03	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	1999	3	1	9	Y	1					11
*04	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1815	3	3	9	Y	3	7	1			7

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
11	2880	X	2611	-0-	-269 B	-0-	2610	3	1	9	Y	1					7
12	2883	X	2410	-0-	-473 B	-0-	2400	3	10	9	Y	9	9	1			7
01	2790	N	1928	-0-	-862 B	-0-	1927	3	1	9	Y	1					8
02	2465	N	2302	-0-	-163 B	-0-	2296	3	6	9	Y	5	4	1			9
03	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	2436	3	2	9	Y	2					11
*04	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	2257	3	4	9	Y	4	10	1			5

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
*06	2130	X	1848	-0-	-282 B	-0-	1779	2	69	9	Y	63	70	1			17
07	2201	X	1595	-0-	-606 B	-0-	1531	3	64	9	Y	58					75
08	2201	X	1467	-0-	-734 B	-0-	1448	3	19	9	Y	17	34	1			58
09	2040	X	1187	-0-	-853 B	-0-	1162	3	25	9	Y	23	23	1			58
10	1758	X	1758	-0-	-0- B	-0-	1691	3	67	9	Y	61	60	1			59
11	1680	X	1406	-0-	-274 B	-0-	1406	3			Y	-0-					59
12	1615	X	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			Y	-0-					59
01	2433	X	2433	-0-	-0- B	-0-	2433	3			Y	-0-					59
*02	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	3			Y	-0-					59
03	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1590	3	29	9	Y	26	26	1			59
*04	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			Y	-0-					59

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1140	X	440	-0-	-700 B	-0-	440	2			Y	-0-					1
07	1178	X	470	-0-	-708 B	-0-	470	3			Y	-0-					1
08	527	N	378	-0-	-149 B	-0-	378	3			Y	-0-					1
09	480	N	309	-0-	-171 B	-0-	309	3			Y	-0-					1
10	465	N	322	-0-	-143 B	-0-	322	3			Y	-0-					1
11	360	N	215	-0-	-145 B	-0-	215	3			Y	-0-					1
12	310	N	242	-0-	-68 B	-0-	241	3	1	9	Y	1					2
01	310	N	213	-0-	-97 B	-0-	212	3	1	9	Y	1	1	1			2
02	203	N	189	-0-	-14 B	-0-	189	3			Y	-0-					2
03	248	N	133	-0-	-115 B	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1			2
*04	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1406	3	10	9	Y	9					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
11	750	N	540	-0-	-210 B	-0-	540	3			Y	-0-					21
12	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			Y	-0-	2	1			19
01	713	N	427	-0-	-286 B	-0-	427	3			Y	-0-					19
02	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			Y	-0-					19
03	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			Y	-0-					19
*04	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			Y	-0-					19

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

*06	360	N	154	-0-	-206 B	-0-	154	2			Y	-0-					1
07	1023	N	199	-0-	-824 B	-0-	199	3			Y	-0-					1
08	651	N	190	-0-	-461 B	-0-	190	3			Y	-0-					1
09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	183	3	7	9	Y	6					7
10	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			Y	-0-					7
11	180	N	129	-0-	-51 B	-0-	129	3			Y	-0-					7
12	186	N	93	-0-	-93 B	-0-	93	3			Y	-0-					7
01	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	292	3	13	9	Y	12	13	1			6
02	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			Y	-0-					6
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			Y	-0-					6
04	300	N	209	-0-	-91 B	-0-	209	3			Y	-0-					6

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

*06	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	2			Y	-0-	4	1			47
07	2480	N	2201	-0-	-279 B	-0-	2198	3	3	9	Y	3					50
08	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	2128	3	1	9	Y	1	2	1			49
09	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2099	3	2	9	Y	2	2	1			49
10	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	2165	3	3	9	Y	3	3	1			49
11	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3			Y	-0-					49
12	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3			Y	-0-					49
01	3361	X	3361	-0-	-0- B	-0-	3361	3			Y	-0-					49
*02	2600	X	2600	-0-	-0- B	-0-	2600	3			Y	-0-					49
03	2170	X	1817	-0-	-353 B	-0-	1764	3	53	9	Y	48	48	1			49
04	1950	X	1580	-0-	-370 B	-0-	1580	3			Y	-0-					49

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

11	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			Y	-0-					65
12	1209	N	1069	-0-	-140 B	-0-	1069	2			Y	-0-					65
01	1178	N	1072	-0-	-106 B	-0-	1065	2	7	9	Y	6					71
02	1073	N	997	-0-	-76 B	-0-	993	2	4	9	Y	4					75
03	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2			Y	-0-					75
04	1050	N	868	-0-	-182 B	-0-	868	2			Y	-0-					75

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

11	1440	N	1169	-0-	-271 B	-0-	1169	3			Y	-0-					22
12	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	3			Y	-0-					22
01	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3			Y	-0-					22
02	1856	X	1472	-0-	-384 B	-0-	1472	3			Y	-0-					22
03	2046	X	1551	-0-	-495 B	-0-	1551	3			Y	-0-					22
04	1980	X	1087	-0-	-893 B	-0-	1087	3			Y	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	2			Y	-0-					42
07	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			Y	-0-					42
08	1382	X	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3			Y	-0-					42
09	1233	X	1233	-0-	-0- B	-0-	1232	3	1	9	Y	1					43
10	1473	X	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3			Y	-0-					43
11	1283	X	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			Y	-0-					43
12	953	X	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			Y	-0-					43
01	1234	X	1234	-0-	-0- B	-0-	1079	3	155	9	Y	141	175	1			9
02	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			Y	-0-					9
03	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			Y	-0-					9
*04	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			Y	-0-					9

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1680	N	1602	-0-	-78 B	-0-	1602	2			Y	-0-					83
07	1736	N	1592	-0-	-144 B	-0-	1592	3			Y	-0-					83
08	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	3			Y	-0-					83
09	1770	N	1538	-0-	-232 B	-0-	1538	3			Y	-0-					83
10	1581	N	1531	-0-	-50 B	-0-	1531	3			Y	-0-					83
11	1590	N	1447	-0-	-143 B	-0-	1447	3			Y	-0-					83
12	1581	N	1564	-0-	-17 B	-0-	1514	3	50	9	Y	45					128
01	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1486	3	105	9	Y	95	125	1			98
02	1392	N	1321	-0-	-71 B	-0-	1321	3			Y	-0-					98
03	1519	N	1321	-0-	-198 B	-0-	1321	3			Y	-0-					98
04	1470	N	1412	-0-	-58 B	-0-	1296	3	116	9	Y	105					203

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
11	7455	X	7455	-0-	-0- B	-0-	7455	3			N	-0-					140
12	9238	X	7059	-0-	-2179 B	-0-	6993	3	66	9	N	60					200
01	9238	X	4917	-0-	-4321 B	-0-	4910	3	7	9	N	6	179	1			27
02	8642	X	5232	-0-	-3410 B	-0-	5232	3			N	-0-					27
03	8184	X	6358	-0-	-1826 B	-0-	6358	3			N	-0-					27
04	7470	X	6174	-0-	-1296 B	-0-	6174	3			N	-0-					27

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
11	16500	X	127	-0-	-16373 B	-0-	127	3			Y	-0-					1
12	17050	X	-0-	-0-	-17050 B	-0-					Y	-0-					1
01	17050	X	-0-	-0-	-17050 B	-0-					Y	-0-					1
02	1218	X	-0-	-0-	-1218 B	-0-					Y	-0-					1
03	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					1
04	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					1

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
11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			Y	-0-					19
12	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			Y	-0-					19
01	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			Y	-0-					19
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			Y	-0-					19
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			Y	-0-					19
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					19

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13260	X	12473	-0-	-787 B	-0-	12461	3	12	9	Y	11					26
12	13330	X	13174	-0-	-156 B	-0-	13085	3	89	9	Y	81	77	1			30
01	13855	X	13855	-0-	-0- B	-0-	13838	3	17	9	Y	15					45
02	12302	X	12302	-0-	-0- B	-0-	12251	3	51	9	Y	46	34	1			57
03	13175	X	12882	-0-	-293 B	-0-	12867	3	15	9	Y	14					71
04	12930	X	12061	-0-	-869 B	-0-	12022	3	39	9	Y	35	85	1			21

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
11	12750	X	10978	-0-	-1772 B	-0-	10968	3	10	9	Y	9					11
12	12152	X	8775	-0-	-3377 B	-0-	8744	3	31	9	Y	28	26	1			13
01	12152	X	8469	-0-	-3683 B	-0-	8463	3	6	9	Y	5					18
02	9637	X	9637	-0-	-0- B	-0-	9616	3	21	9	Y	19	14	1			23
03	9703	X	9493	-0-	-210 B	-0-	9487	3	6	9	Y	5					28
04	9390	X	7886	-0-	-1504 B	-0-	7873	3	13	9	Y	12	29	1			11

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10350	X	9184	-0-	-1166 B	-0-	9030	2	154	9	N	140	189	1			113
07	10695	X	8859	-0-	-1836 B	-0-	8719	3	140	9	N	127					240
08	10447	X	7392	-0-	-3055 B	-0-	7245	3	147	9	N	134	189	1			185
09	10110	X	8560	-0-	-1550 B	-0-	8436	3	124	9	N	113	178	1			120
10	10215	X	10215	-0-	-0- B	-0-	10059	3	156	9	N	142	192	1			70
11	8580	X	7625	-0-	-955 B	-0-	7509	3	116	9	N	105					175
12	8866	X	7224	-0-	-1642 B	-0-	7059	3	165	9	N	150	192	1			133
01	13890	X	13890	-0-	-0- B	-0-	13783	3	107	9	N	97					230
*02	13740	X	13740	-0-	-0- B	-0-	13576	3	164	9	N	149	192	1			187
03	10230	X	8582	-0-	-1648 B	-0-	8387	3	195	9	N	177	189	1			175
04	7620	X	6018	-0-	-1602 B	-0-	5772	3	246	9	N	224	376	1			23

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9990	X	9344	-0-	-646 B	-0-	9190	2	154	9	N	140					220
07	10323	X	8863	-0-	-1460 B	-0-	8685	3	178	9	N	162	347	1			35
08	10186	X	10186	-0-	-0- B	-0-	10062	3	124	9	N	113					148
09	10380	X	8565	-0-	-1815 B	-0-	8501	3	64	9	N	58					206
10	10726	X	9773	-0-	-953 B	-0-	9549	3	224	9	N	204	191	1			219
11	10380	X	8810	-0-	-1570 B	-0-	8810	3			N	-0-					219
12	10199	X	8684	-0-	-1515 B	-0-	8570	3	114	9	N	104	194	1			129
01	10199	X	8933	-0-	-1266 B	-0-	8816	3	117	9	N	106	192	1			43
02	9135	X	8527	-0-	-608 B	-0-	8519	3	8	9	N	7					50
03	9765	X	9451	-0-	-314 B	-0-	9272	3	179	9	N	163	190	1			23
*04	9193	X	9193	-0-	-0- B	-0-	8843	3	350	9	N	318	164	1			177

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4380	X	3678	-0-	-702 B	-0-	3678	2			N	-0-					30
10	4526	X	3789	-0-	-737 B	-0-	3789	3			N	-0-					30
11	3960	X	3032	-0-	-928 B	-0-	3032	3			N	-0-					30
12	4247	X	3784	-0-	-463 B	-0-	3784	3			N	-0-					30
01	7111	X	7111	-0-	-0- B	-0-	7111	3			N	-0-					30
02	4075	X	4075	-0-	-0- B	-0-	4075	3			N	-0-					30
03	3785	X	3785	-0-	-0- B	-0-	3785	3			N	-0-					30
04	3990	X	3839	-0-	-151 B	-0-	3839	3			N	-0-					30

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12300	X	11525	-0-	-775 B	-0-	11481	2	44	9	N	40					220
07	12710	X	11291	-0-	-1419 B	-0-	11086	3	205	9	N	186	381	1			25
08	12710	X	11839	-0-	-871 B	-0-	11622	3	217	9	N	197	192	1			30
09	11700	X	11280	-0-	-420 B	-0-	11129	3	151	9	N	137					167
10	11305	X	11305	-0-	-0- B	-0-	11275	3	30	9	N	27					194
11	11460	X	11336	-0-	-124 B	-0-	11226	3	110	9	N	100	193	1			101
12	12127	X	12127	-0-	-0- B	-0-	11872	3	255	9	N	232	194	1			139
01	11842	X	6220	-0-	-5622 B	-0-	6099	3	121	9	N	110	194	1			55
*02	10962	X	6799	-0-	-4163 B	-0-	6603	3	196	9	N	178	193	1			40
03	12121	X	10961	-0-	-1160 B	-0-	10716	3	245	9	N	223	189	1			74
04	11730	X	10357	-0-	-1373 B	-0-	10083	3	274	9	N	249	193	1			130

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	24210	X	24043	-0-	-167 B	-0-	23654	2	389	9	N	354	380	1			96
07	25017	X	24036	-0-	-981 B	-0-	23780	3	256	9	N	233	188	1			141
*08	25530	X	25530	-0-	-0- B	-0-	25015	2	515	9	N	468	381	1			228
09	26670	X	22829	-0-	-3841 B	-0-	22567	3	262	9	N	238	181	1			285
10	27559	X	22427	-0-	-5132 B	-0-	22341	3	86	9	N	78	188	1			175
11	26670	X	20605	-0-	-6065 B	-0-	20372	3	233	9	N	212	189	1			198
12	24304	X	22455	-0-	-1849 B	-0-	22177	3	278	9	N	253	388	1			63
01	24304	X	23061	-0-	-1243 B	-0-	22798	3	263	9	N	239	192	1			110
02	DLQ G-10		20826	-0-	20826 B	20826	20577	3	249	9	N	226	191	1			145
03	DLQ G-10		21476	-0-	21476 B	42302	21170	3	306	9	N	278	193	1			230
*04	63720	X	21418	-0-	-42302 B	-0-	21170	3	248	9	N	225	376	1			80

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12930	X	6866	-0-	-6064 B	-0-	6752	2	114	9	N	104	191	1			119
07	10323	X	6495	-0-	-3828 B	-0-	6410	3	85	9	N	77					196
08	10323	X	6242	-0-	-4081 B	-0-	6165	3	77	9	N	70	190	1			76
09	9990	X	5975	-0-	-4015 B	-0-	5884	3	91	9	N	83					159
10	6541	X	3927	-0-	-2614 B	-0-	3833	3	94	9	N	85	190	1			54
11	7402	X	7402	-0-	-0- B	-0-	7300	3	102	9	N	93					147
12	7103	X	7103	-0-	-0- B	-0-	6949	3	154	9	N	140	193	1			94
01	6231	X	3039	-0-	-3192 B	-0-	2895	3	144	9	N	131	190	1			35
*02	7163	X	3165	-0-	-3998 B	-0-	3112	3	53	9	N	48					83
03	7657	X	4105	-0-	-3552 B	-0-	3966	3	139	9	N	126	193	1			16
04	7410	X	5163	-0-	-2247 B	-0-	4885	3	278	9	N	253	178	1			91

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14010	X	9081	-0-	-4929 B	-0-	8898	2	183	9	N	166	191	1			162
07	11439	X	10285	-0-	-1154 B	-0-	10157	3	128	9	N	116	185	1			93
08	11005	X	8917	-0-	-2088 B	-0-	8722	3	195	9	N	177	191	1			79
09	10530	X	7696	-0-	-2834 B	-0-	7567	3	129	9	N	117					196
10	10292	X	8666	-0-	-1626 B	-0-	8577	3	89	9	N	81	193	1			84
11	9960	X	8339	-0-	-1621 B	-0-	8148	3	191	9	N	174	188	1			70
12	10292	X	9434	-0-	-858 B	-0-	9282	3	152	9	N	138					208
01	8928	X	4108	-0-	-4820 B	-0-	3882	3	226	9	N	205	386	1			27
*02	8120	X	2664	-0-	-5456 B	-0-	2366	3	298	9	N	271	192	1			106
03	9424	X	9311	-0-	-113 B	-0-	9103	3	208	9	N	189	192	1			103
04	9120	X	6938	-0-	-2182 B	-0-	6754	3	184	9	N	167	193	1			77

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
11	1110	N	675	-0-	-435 B	-0-	249	1	426	2	N	-0-					75
12	1023	N	737	-0-	-286 B	-0-	230	1	507	2	N	-0-					75
01	899	N	758	-0-	-141 B	-0-	267	1	491	2	N	-0-					75
02	667	N	600	-0-	-67 B	-0-	219	1	381	2	N	-0-					75
03	744	N	594	-0-	-150 B	-0-	267	1	327	2	N	-0-					75
04	720	N	531	-0-	-189 B	-0-	258	1	273	2	N	-0-					75

CRATON ALPHA LLC 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26160	X	21283	-0-	-4877 B	-0-	1046	1	19861	2	N	342	172	1	25	8	195
							376	9									
12	25234	X	21515	-0-	-3719 B	-0-	1138	1	20054	2	N	294	379	1	25	8	85
							323	9									
01	23777	X	20688	-0-	-3089 B	-0-	1169	1	19141	2	N	344	193	1	16	8	220
							378	9									
02	DLQ G-10		17842	-0-	17842 B	17842	1110	1	16433	2	N	272	387	1	25	8	80
							299	9									
03	DLQ G-10		20271	-0-	20271 B	38113	1272	1	18698	2	N	274	193	1	11	8	150
							301	9									
*04	56504	X	18391	-0-	-38113 B	-0-	1214	1	16961	2	N	196	191	1			155
							216	9									

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80250	X	45621	-0-	-34629 B	-0-	2254	1	42770	2	N	543	382	1	61	8	210
							597	9									
12	75268	X	42863	-0-	-32405 B	-0-	2272	1	40029	2	N	511	561	1	50	8	110
							562	9									
01	67394	X	39459	-0-	-27935 B	-0-	2241	1	36701	2	N	470	388	1	32	8	160
							517	9									
02	DLQ G-10		33329	-0-	33329 B	33329	2080	1	30792	2	N	415	377	1	53	8	145
							457	9									
03	DLQ G-10		33988	-0-	33988 B	67317	2138	1	31431	2	N	381	383	1	23	8	120
							419	9									
*04	99006	X	31689	-0-	-67317 B	-0-	2086	1	29162	2	N	401	381	1			140
							441	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CREST ENGINEERING SERVICES,INC. 189896
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	460	2	30	9	N	27					201
12	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	547	2	69	9	N	63	184	1			80
01	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	419	2	75	9	N	68					148
02	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	384	2	67	9	N	61	159	1			50
*03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	473	2	61	9	N	55					105
*04	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	583	2	35	9	N	32					137

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2895	-0-	-825 B	-0-	2886	2	9	9	N	8					152
12	3813	X	3161	-0-	-652 B	-0-	3073	2	88	9	N	80	188	1			44
01	3751	X	2662	-0-	-1089 B	-0-	2627	2	35	9	N	32					76
02	DLQ G-10		2718	-0-	2718 B	2718	2695	2	23	9	N	21					97
03	DLQ G-10		3231	-0-	3231 B	5949	3212	2	19	9	N	17					114
04	DLQ G-10		3082	-0-	3082 B	9031	3053	2	29	9	N	26					140

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					144
12	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					144
01	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					144
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					144
*03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					144
04	210	N	109	-0-	-101 B	-0-	109	2			N	-0-					144

FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. 288500
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1	1	1618	2	N	-0-					-0-
12	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1	1	1564	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1445	-0-	-198 B	-0-	1	1	1444	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1430	-0-	-136 B	-0-	1	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1538	-0-	-12 B	-0-	1	1	1537	2	N	-0-					-0-
*04	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1	1	1552	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	1	1	703	2	N	7					47
							8	9									
12	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	1	1	680	2	N	5					52
							6	9									
01	713	N	635	-0-	-78 B	-0-	1	1	628	2	N	5					57
							6	9									
02	696	N	631	-0-	-65 B	-0-	1	1	621	2	N	8					65
							9	9									
03	682	N	669	-0-	-13 B	-0-	1	1	668	2	N	-0-					65
*04	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	1	1	675	2	N	12					77
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. //CONT.// 288500
ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	1	1	809	2	N	109	166	1			79
								120	9									
12	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	1	1	782	2	N	136	163	1			52
								150	9									
01	899	N	737	-0-	-162	B	-0-	1	1	722	2	N	13					65
								14	9									
02	899	N	874	-0-	-25	B	-0-	1	1	715	2	N	144	157	1			52
								158	9									
03	930	N	823	-0-	-107	B	-0-	1	1	769	2	N	48					100
								53	9									
*04	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	1	1	776	2	N	110	156	1			54
								121	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	1	1	422	2	N	83	158	1			82
								91	9									
12	465	N	426	-0-	-39	B	-0-	1	1	408	2	N	15					97
								17	9									
01	496	N	462	-0-	-34	B	-0-	1	1	377	2	N	76	145	1			28
								84	9									
02	493	N	442	-0-	-51	B	-0-	1	1	373	2	N	62					90
								68	9									
03	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	1	1	401	2	N	122	150	1			62
								134	9									
04	450	N	417	-0-	-33	B	-0-	1	1	405	2	N	10					72
								11	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
11	1453	N	1453	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1231	2	N	201	166	1			121
								221	9									
12	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1190	2	N	314	339	1			96
								345	9									
01	1457	N	1309	-0-	-148	B	-0-	1	1	1099	2	N	190	163	1			123
								209	9									
02	1392	N	1277	-0-	-115	B	-0-	1	1	1087	2	N	172	165	1			130
								189	9									
03	1550	N	1361	-0-	-189	B	-0-	1	1	1170	2	N	173	162	1			141
								190	9									
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1181	2	N	314	344	1			111
								345	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
11	2214	N	2214	-0-	-0-	B	-0-	65	1	2134	3	N	14					96
								15	9									
12	2163	N	2163	-0-	-0-	B	-0-	64	1	2090	3	N	8	8	8			96
								9	9									
01	2170	N	1439	-0-	-731	B	-0-	43	1	1396	3	N	-0-					96
02	2146	N	1323	-0-	-823	B	-0-	49	1	1274	3	N	-0-					96
03	2268	N	2268	-0-	-0-	B	-0-	69	1	2193	3	N	5	1	8			100
								6	9									
*04	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1915	3	N	-0-					100

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2045	N	2045	-0-	-0-	B	-0-	2041	2	4	9	Y	4					30
12	2053	N	2053	-0-	-0-	B	-0-	2053	2			Y	-0-					30
01	2583	N	2583	-0-	-0-	B	-0-	2583	2			Y	-0-					30
02	1815	N	1815	-0-	-0-	B	-0-	1815	2			Y	-0-					30
03	2046	N	2028	-0-	-18	B	-0-	2028	2			Y	-0-					30
04	2400	N	2174	-0-	-226	B	-0-	2174	2			Y	-0-					30

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
11	600	N	547	-0-	-53	B	-0-	547	2			Y	-0-					26
12	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	2			Y	-0-					26
01	713	N	496	-0-	-217	B	-0-	496	2			Y	-0-					26
02	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2			Y	-0-					26
03	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	2			Y	-0-					26
*04	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2			Y	-0-					26

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
11	1350	N	1211	-0-	-139	B	-0-	1211	2			Y	-0-					20
12	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	2			Y	-0-					20
01	1271	N	795	-0-	-476	B	-0-	795	2			Y	-0-					20
02	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1048	2			Y	-0-					20
03	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	1257	2			Y	-0-					20
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	1264	2			Y	-0-					20

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
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
11	720	N	619	-0-	-101	B	-0-	36	1	583	2	N	-0-					107
12	713	N	684	-0-	-29	B	-0-	45	1	639	2	N	-0-					107
01	682	N	680	-0-	-2	B	-0-	42	1	632	2	N	5					112
								6	9									
02	609	N	604	-0-	-5	B	-0-	32	1	572	2	N	-0-					112
03	682	N	628	-0-	-54	B	-0-	34	1	592	2	N	2					114
								2	9									
04	660	N	618	-0-	-42	B	-0-	31	1	553	2	N	31					145
								34	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					40
12	310	N	254	-0-	-56 B	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					40
01	310	N	235	-0-	-75 B	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					40
02	290	N	219	-0-	-71 B	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					40
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					40
04	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					40

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	1085	-0-	-385 B	-0-	63	1	1020	2	Y	2					77
							2	9									
12	1519	X	1149	-0-	-370 B	-0-	75	1	1066	2	Y	7					84
							8	9									
01	1457	X	1114	-0-	-343 B	-0-	70	1	1044	2	Y	-0-					84
02	1044	N	872	-0-	-172 B	-0-	46	1	822	2	Y	4					88
							4	9									
03	1147	N	584	-0-	-563 B	-0-	32	1	552	2	Y	-0-					88
04	1080	N	834	-0-	-246 B	-0-	44	1	784	2	Y	5					93
							6	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1275	-0-	-45 B	-0-	74	1	1201	2	N	-0-					65
12	1395	N	1315	-0-	-80 B	-0-	87	1	1228	2	N	-0-					65
01	1395	N	1341	-0-	-54 B	-0-	84	1	1257	2	N	-0-					65
02	1247	N	1236	-0-	-11 B	-0-	65	1	1171	2	N	-0-					65
03	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	72	1	1242	2	N	13					78
							14	9									
*04	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	67	1	1201	2	N	41					119
							45	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					11
12	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					11
01	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	2	1	37	2	Y	2					13
							2	9									
02	29	N	28	-0-	-1 B	-0-	1	1	26	2	Y	1					14
							1	9									
03	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	2	1	32	2	Y	24					38
							26	9									
*04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	28	2	Y	1					39
							1	9									

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	52	1	838	2	Y	-0-					73
12	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	57	1	807	2	Y	-0-					73
01	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	57	1	858	2	Y	-0-					73
02	812	N	747	-0-	-65 B	-0-	38	1	685	2	Y	22					95
							24	9									
03	868	N	730	-0-	-138 B	-0-	40	1	690	2	Y	-0-					95
04	840	N	775	-0-	-65 B	-0-	41	1	734	2	Y	-0-					95

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	960	N	860	-0-	-100 B	-0-	50	1	810	2	N	-0-			17
12	930	N	859	-0-	-71 B	-0-	57	1	802	2	N	-0-			17
01	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	60	1	902	2	N	-0-			17
02	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	47	1	849	2	N	20			37
							22	9							
03	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	52	1	893	2	N	-0-			37
04	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	48	1	855	2	N	-0-			37

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
11	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	90	1	1445	2	N	-0-			175
12	1643	N	1398	-0-	-245 B	-0-	96	1	1302	2	N	-0-			175
01	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	104	1	1491	2	N	-0-			175
02	1479	N	1211	-0-	-268 B	-0-	68	1	1143	2	N	-0-			175
03	1395	N	1371	-0-	-24 B	-0-	77	1	1266	2	N	25			200
							28	9							
04	1530	N	1409	-0-	-121 B	-0-	76	1	1333	2	N	-0-			200

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
11	1560	N	1395	-0-	-165 B	-0-	81	1	1314	2	N	-0-			23
12	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	100	1	1419	2	N	54			77
							59	9							
01	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	102	1	1522	2	N	-0-			77
02	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	76	1	1376	2	N	-0-			77
03	1581	N	1533	-0-	-48 B	-0-	81	1	1401	2	N	46			123
							51	9							
04	1560	N	1388	-0-	-172 B	-0-	74	1	1314	2	N	-0-			123

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
11	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	49	1	803	2	N	5			42
							6	9							
12	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	60	1	832	2	N	7			49
							8	9							
01	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	60	1	832	2	N	19			68
							21	9							
02	841	N	746	-0-	-95 B	-0-	43	1	701	2	N	2			70
							2	9							
03	899	N	773	-0-	-126 B	-0-	46	1	724	2	N	3			73
							3	9							
04	870	N	787	-0-	-83 B	-0-	42	1	745	2	N	-0-			73

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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
02	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	2	N	2			22
							2	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2476	N	2476	-0-	-0-	B	-0-	141	1	2299	2	N	33					163
								36	9									
12	2639	N	2639	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2426	2	N	38	1	8			200
								42	9									
01	2640	N	2640	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2436	2	N	37					237
								41	9									
02	2349	N	2328	-0-	-21	B	-0-	121	1	2174	2	N	30	172	1			95
								33	9									
03	2511	N	2357	-0-	-154	B	-0-	127	1	2193	2	N	34					129
								37	9									
04	2430	N	2100	-0-	-330	B	-0-	110	1	1958	2	N	29					158
								32	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105991 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11845 - 12140

11	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-37					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2015 - PLUGGED 11/20/15

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

11	2190	X	1751	-0-	-439	B	-0-	104	1	1647	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1713	-0-	-178	B	-0-	117	1	1596	2	Y	-0-					-0-
01	1891	X	1757	-0-	-134	B	-0-	114	1	1643	2	Y	-0-					-0-
02	1838	N	1838	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1737	2	Y	-0-					-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1965	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1609	-0-	-101	B	-0-	86	1	1523	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

11	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1012	2	Y	2					42
								2	9									
12	1333	N	817	-0-	-516	B	-0-	53	1	757	2	Y	6					48
								7	9									
01	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1009	2	Y	-0-					48
02	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1091	2	Y	3					51
								3	9									
03	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1189	2	Y	-0-					51
*04	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1080	2	Y	5					56
								6	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
01	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	5	1	33	2	N	-0-					37
02	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	5	1	81	2	N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	686	-0-	-274	B	-0-	40	1	646	2	N	-0-					100
12	899	N	46	-0-	-853	B	-0-	3	1	41	2	N	2					102
								2	9									
01	868	N	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	-0-					102
02	667	N	-0-	-0-	-667	B	-0-					N	-0-					102
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					102

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	690	N	641	-0-	-49	B	-0-	37	1	594	2	N	9					72
								10	9									
12	651	N	647	-0-	-4	B	-0-	42	1	596	2	N	8					80
								9	9									
01	682	N	678	-0-	-4	B	-0-	42	1	626	2	N	9					89
								10	9									
02	609	N	597	-0-	-12	B	-0-	31	1	557	2	N	8					97
								9	9									
03	651	N	586	-0-	-65	B	-0-	32	1	545	2	N	8					105
								9	9									
04	660	N	572	-0-	-88	B	-0-	30	1	534	2	N	7					112
								8	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
11	900	N	726	-0-	-174	B	-0-	41	1	672	2	N	12					80
								13	9									
12	899	N	691	-0-	-208	B	-0-	45	1	631	2	N	14					94
								15	9									
01	744	N	738	-0-	-6	B	-0-	45	1	675	2	N	16					110
								18	9									
02	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	39	1	706	2	N	17					127
								19	9									
03	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	44	1	762	2	N	17					144
								19	9									
04	720	N	676	-0-	-44	B	-0-	35	1	619	2	N	20					164
								22	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
11	750	N	714	-0-	-36	B	-0-	41	1	670	2	Y	3					52
								3	9									
12	744	N	736	-0-	-8	B	-0-	48	1	674	2	Y	13					65
								14	9									
01	775	N	741	-0-	-34	B	-0-	46	1	687	2	Y	7					72
								8	9									
02	696	N	606	-0-	-90	B	-0-	31	1	565	2	Y	9	62	1			19
								10	9									
03	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	42	1	725	2	Y	2					21
								2	9									
*04	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	38	1	672	2	Y	15					36
								17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	726	-0-	-114 B	-0-	42	1	684	2	Y	-0-					35
12	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	52	1	735	2	Y	-0-					35
01	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	52	1	783	2	Y	1					36
							1	9									
02	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	39	1	705	2	Y	-0-					36
03	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	44	1	759	2	Y	24					60
							26	9									
04	780	N	740	-0-	-40 B	-0-	39	1	700	2	Y	1					61
							1	9									

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	132	-0-	-198 B	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					49
12	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					49
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					49
02	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	7	1	121	2	Y	21					70
							23	9									
03	155	N	117	-0-	-38 B	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					70
04	150	N	104	-0-	-46 B	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					70

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	64	1	1035	2	N	-0-					144
12	1178	N	1099	-0-	-79 B	-0-	72	1	1018	2	N	8					152
							9	9									
01	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	78	1	1160	2	N	5					157
							6	9									
02	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	62	1	1114	2	N	38					195
							42	9									
03	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	61	1	1047	2	N	1	176	1			20
							1	9									
04	1200	N	847	-0-	-353 B	-0-	45	1	796	2	N	5					25
							6	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1259	-0-	-61 B	-0-	73	1	1184	2	N	2					32
							2	9									
12	1333	N	1271	-0-	-62 B	-0-	83	1	1177	2	N	10					42
							11	9									
01	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	84	1	1259	2	N	6					48
							7	9									
02	1218	N	1195	-0-	-23 B	-0-	62	1	1122	2	N	10					58
							11	9									
03	1271	N	1264	-0-	-7 B	-0-	69	1	1185	2	N	9					67
							10	9									
04	1320	N	1188	-0-	-132 B	-0-	63	1	1118	2	N	6					73
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1154	-0-	-136 B	-0-		67	1	1085	2	N	2					97
								2	9									
12	1271	N	1230	-0-	-41 B	-0-		81	1	1143	2	N	5					102
								6	9									
01	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-		81	1	1213	2	N	28					130
								31	9									
02	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-		59	1	1066	2	N	52					182
								57	9									
03	1240	N	1239	-0-	-1 B	-0-		67	1	1160	2	N	11	174	1			19
								12	9									
04	1290	N	1160	-0-	-130 B	-0-		61	1	1096	2	N	3					22
								3	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-		80	1	1293	2	N	-0-					109
12	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-		93	1	1321	2	N	-0-					109
01	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-		92	1	1368	2	N	-0-					109
02	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-		72	1	1298	2	N	-0-					109
03	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-		82	1	1412	2	N	30					139
								33	9									
*04	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-		75	1	1338	2	N	6					145
								7	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. (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
11	2220	N	1993	-0-	-227 B	-0-		115	1	1871	2	Y	6	44	1			4
								7	9									
12	2201	N	2150	-0-	-51 B	-0-		140	1	1987	2	Y	21					25
								23	9									
01	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-		140	1	2090	2	Y	12					37
								13	9									
02	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-		104	1	1866	2	Y	9	40	1			6
								10	9									
03	2139	N	2118	-0-	-21 B	-0-		115	1	1981	2	Y	20					26
								22	9									
04	2160	N	1993	-0-	-167 B	-0-		105	1	1881	2	Y	6					32
								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. (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
11	1920	N	1680	-0-	-240 B	-0-		97	1	1573	2	Y	9					29
								10	9									
12	1798	N	1604	-0-	-194 B	-0-		105	1	1490	2	Y	8	29	1			8
								9	9									
01	1488	N	1413	-0-	-75 B	-0-		88	1	1312	2	Y	12					20
								13	9									
02	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-		85	1	1534	2	Y	17					37
								19	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-		88	1	1524	2	Y	14	41	1			10
								15	9									
*04	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-		104	1	1863	2	Y	5					15
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1249	-0-	-11 B	-0-	71	1	1161	2	N	15					33
							17	9									
12	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	84	1	1184	2	N	9					42
							10	9									
01	1302	N	1298	-0-	-4 B	-0-	81	1	1208	2	N	8					50
							9	9									
02	1218	N	1170	-0-	-48 B	-0-	61	1	1101	2	N	7					57
							8	9									
03	1271	N	1236	-0-	-35 B	-0-	67	1	1157	2	N	11					68
							12	9									
04	1260	N	1166	-0-	-94 B	-0-	62	1	1102	2	N	2					70
							2	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

11	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	75	1	1216	2	N	85					183
							94	9									
12	1364	N	1277	-0-	-87 B	-0-	84	1	1193	2	N	-0-					183
01	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	83	1	1243	2	N	-0-					183
02	1334	N	1156	-0-	-178 B	-0-	61	1	1095	2	N	-0-					183
03	1271	N	1223	-0-	-48 B	-0-	67	1	1156	2	N	-0-					183
04	1290	N	1060	-0-	-230 B	-0-	56	1	1004	2	N	-0-					183

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

11	1020	N	989	-0-	-31 B	-0-	57	1	932	2	N	-0-					25
12	1054	N	1021	-0-	-33 B	-0-	67	1	954	2	N	-0-					25
01	1085	N	905	-0-	-180 B	-0-	57	1	848	2	N	-0-					25
02	957	N	947	-0-	-10 B	-0-	50	1	897	2	N	-0-					25
03	1023	N	1008	-0-	-15 B	-0-	55	1	953	2	N	-0-					25
*04	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	50	1	901	2	N	7					32
							8	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

11	1440	N	1276	-0-	-164 B	-0-	74	1	1198	2	N	4					72
							4	9									
12	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	83	1	1173	2	N	5					77
							6	9									
01	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	82	1	1230	2	N	1					78
							1	9									
02	1247	N	1171	-0-	-76 B	-0-	61	1	1103	2	N	6	1	8			83
							7	9									
03	1271	N	1233	-0-	-38 B	-0-	67	1	1160	2	N	5					88
							6	9									
*04	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	69	1	1223	2	N	5					93
							6	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

11	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	72	1	1170	2	N	-0-					42
12	1271	N	1110	-0-	-161 B	-0-	73	1	1028	2	N	8					50
							9	9									
01	1302	N	854	-0-	-448 B	-0-	54	1	800	2	N	-0-					50
02	1189	N	1066	-0-	-123 B	-0-	56	1	1010	2	N	-0-					50
03	1116	N	871	-0-	-245 B	-0-	47	1	813	2	N	10					60
							11	9									
*04	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	62	1	1105	2	N	3					63
							3	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
11	1320	N	982	-0-	-338 B	-0-	57	1	925	2	N	-0-					92
12	1302	N	1266	-0-	-36 B	-0-	83	1	1183	2	N	-0-					92
01	1364	N	1326	-0-	-38 B	-0-	83	1	1243	2	N	-0-					92
02	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	62	1	1117	2	N	-0-					92
03	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	68	1	1179	2	N	51					143
							56	9									
04	1290	N	1203	-0-	-87 B	-0-	63	1	1129	2	N	10					153
							11	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
11	1440	N	1318	-0-	-122 B	-0-	76	1	1233	2	Y	8					29
							9	9									
12	1364	N	1341	-0-	-23 B	-0-	88	1	1246	2	Y	6					35
							7	9									
01	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	89	1	1336	2	Y	14					49
							15	9									
02	1276	N	1266	-0-	-10 B	-0-	66	1	1180	2	Y	18					67
							20	9									
03	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	77	1	1322	2	Y	-0-					67
*04	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	72	1	1279	2	Y	3					70
							3	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
11	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	101	1	1648	2	Y	71	136	1			104
							78	9									
12	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	116	1	1610	2	Y	72	2	8			174
							79	9									
01	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	116	1	1727	2	Y	77	181	1			70
							85	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	86	1	1549	2	Y	24	2	8			92
							26	9									
03	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	94	1	1618	2	Y	98					190
							108	9									
*04	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	85	1	1515	2	Y	61	179	1			72
							67	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2462	-0-	-118 B	-0-	142	1	2316	2	Y	4					40
							4	9									
12	2666	X	2564	-0-	-102 B	-0-	169	1	2387	2	Y	7	1	8			46
							8	9									
01	2670	X	2670	-0-	-0- B	-0-	167	1	2491	2	Y	11					57
							12	9									
02	2378	N	1898	-0-	-480 B	-0-	99	1	1779	2	Y	18	53	1	1	8	21
							20	9									
03	2573	N	2528	-0-	-45 B	-0-	138	1	2380	2	Y	9					30
							10	9									
*04	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	139	1	2482	2	Y	26					56
							29	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2112	-0-		-618	B	-0-	120	1	1942	2	Y	45				77
									50	9								
12	2821	X	2142	-0-		-679	B	-0-	144	1	1985	2	Y	12	71	1		18
									13	9								
01	2821	X	2417	-0-		-404	B	-0-	153	1	2223	2	Y	37				55
									41	9								
02	2209	N	2209	-0-		-0-	B	-0-	120	1	2082	2	Y	6				61
									7	9								
03	2428	N	2428	-0-		-0-	B	-0-	136	1	2267	2	Y	23				84
									25	9								
*04	2361	N	2361	-0-		-0-	B	-0-	129	1	2225	2	Y	6	79	1		11
									7	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
11	2550	X	2326	-0-		-224	B	-0-	135	1	2170	2	Y	19				115
									21	9								
12	2858	X	2858	-0-		-0-	B	-0-	191	1	2643	2	Y	22	1	8		136
									24	9								
01	2697	X	2473	-0-		-224	B	-0-	156	1	2269	2	Y	44	121	1		59
									48	9								
02	2262	N	2080	-0-		-182	B	-0-	113	1	1960	2	Y	6	1	8		64
									7	9								
03	2573	N	2091	-0-		-482	B	-0-	117	1	1941	2	Y	30				94
									33	9								
04	2400	N	2219	-0-		-181	B	-0-	117	1	2092	2	Y	9				103
									10	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
11	1208	N	1208	-0-		-0-	B	-0-	70	1	1138	2	N	-0-				25
12	1254	N	1254	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1171	2	N	-0-				25
01	1285	N	1285	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1204	2	N	-0-				25
02	1191	N	1191	-0-		-0-	B	-0-	63	1	1128	2	N	-0-				25
03	1240	N	844	-0-		-396	B	-0-	46	1	798	2	N	-0-				25
04	1230	N	432	-0-		-798	B	-0-	23	1	409	2	N	-0-				25

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
11	1470	N	1309	-0-		-161	B	-0-	75	1	1222	2	N	11				48
									12	9								
12	1488	N	1149	-0-		-339	B	-0-	75	1	1057	2	N	15				63
									17	9								
01	1612	N	1410	-0-		-202	B	-0-	88	1	1312	2	N	9				72
									10	9								
02	1276	N	1232	-0-		-44	B	-0-	64	1	1156	2	N	11				83
									12	9								
03	1147	N	1119	-0-		-28	B	-0-	61	1	1043	2	N	14				97
									15	9								
04	1350	N	968	-0-		-382	B	-0-	51	1	906	2	N	10				107
									11	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	73	1	1139	2	N	-0-					94
12	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	78	1	1107	2	N	-0-					94
01	1457	N	1209	-0-	-248 B	-0-	77	1	1132	2	N	-0-					94
02	1160	N	1010	-0-	-150 B	-0-	55	1	955	2	N	-0-					94
03	1178	N	1122	-0-	-56 B	-0-	64	1	1058	2	N	-0-					94
04	1170	N	1152	-0-	-18 B	-0-	62	1	1034	2	N	51					145
							56	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

11	2370	N	2328	-0-	-42 B	-0-	133	1	2170	2	Y	23	75	1			20
							25	9									
12	2418	N	2230	-0-	-188 B	-0-	147	1	2079	2	Y	4					24
							4	9									
01	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	137	1	2050	2	Y	2					26
							2	9									
02	2233	N	1950	-0-	-283 B	-0-	101	1	1824	2	Y	23	1	8			48
							25	9									
03	2232	N	1928	-0-	-304 B	-0-	106	1	1820	2	Y	2					50
							2	9									
04	2130	N	1864	-0-	-266 B	-0-	99	1	1765	2	Y	-0-					50

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

11	2430	N	2326	-0-	-104 B	-0-	138	1	2186	2	N	2					171
							2	9									
12	2511	N	2459	-0-	-52 B	-0-	164	1	2273	2	N	20	2	8			189
							22	9									
01	2511	N	2256	-0-	-255 B	-0-	145	1	2111	2	N	-0-					189
02	2262	N	2179	-0-	-83 B	-0-	118	1	2059	2	N	2	1	8			190
							2	9									
03	2449	N	2325	-0-	-124 B	-0-	130	1	2177	2	N	16					206
							18	9									
*04	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	121	1	2086	2	N	1	167	1			40
							1	9									

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

11	1290	N	1024	-0-	-266 B	-0-	59	1	965	2	Y	-0-					41
12	1302	N	894	-0-	-408 B	-0-	59	1	832	2	Y	3	1	8			43
							3	9									
01	1271	N	1079	-0-	-192 B	-0-	71	1	1007	2	Y	1					44
							1	9									
02	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	61	1	1021	2	Y	2	1	8			45
							2	9									
03	899	N	831	-0-	-68 B	-0-	49	1	781	2	Y	1					46
							1	9									
*04	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	57	1	995	2	Y	9					55
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1800	N	1800	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1680	2	N	15					192
									17	9									
12	1660	N	1660	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1537	2	N	14	1	8			205
									15	9									
01	1767	N	1605	-0-		-162	B	-0-	100	1	1499	2	N	5	176	1			34
									6	9									
02	1740	N	1608	-0-		-132	B	-0-	83	1	1500	2	N	23	1	8			56
									25	9									
03	1842	N	1842	-0-		-0-	B	-0-	100	1	1728	2	N	13					69
									14	9									
*04	1731	N	1731	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1628	2	N	11					80
									12	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

11	1997	N	1997	-0-		-0-	B	-0-	115	1	1870	2	Y	11					45
									12	9									
12	2027	N	2027	-0-		-0-	B	-0-	134	1	1892	2	Y	1	1	8			45
									1	9									
01	2071	N	2071	-0-		-0-	B	-0-	130	1	1941	2	Y	-0-					45
02	1883	N	1883	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1770	2	Y	14	1	8			58
									15	9									
03	1879	N	1879	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1773	2	Y	3					61
									3	9									
*04	1963	N	1963	-0-		-0-	B	-0-	104	1	1852	2	Y	6					67
									7	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

11	2220	N	1841	-0-		-379	B	-0-	107	1	1734	2	Y	-0-					18
12	1880	N	1880	-0-		-0-	B	-0-	122	1	1725	2	Y	30	1	8			47
									33	9									
01	2245	N	2245	-0-		-0-	B	-0-	139	1	2080	2	Y	24					71
									26	9									
02	1537	N	1441	-0-		-96	B	-0-	76	1	1363	2	Y	2	1	8			72
									2	9									
03	2155	N	2155	-0-		-0-	B	-0-	118	1	2036	2	Y	1					73
									1	9									
*04	2166	N	2166	-0-		-0-	B	-0-	115	1	2050	2	Y	1					74
									1	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

11	1470	N	1435	-0-		-35	B	-0-	83	1	1352	2	N	-0-					152
12	1457	N	1447	-0-		-10	B	-0-	95	1	1352	2	N	-0-					152
01	1541	N	1541	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1444	2	N	-0-					152
02	1472	N	1472	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1360	2	N	33					185
									36	9									
03	1471	N	1471	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1379	2	N	11	178	1			18
									12	9									
04	1500	N	1418	-0-		-82	B	-0-	75	1	1341	2	N	2					20
									2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730	N	2723	-0-	-7	B	-0-	158	1	2563	2	Y	2					25
								2	9									
12	2976	N	2793	-0-	-183	B	-0-	183	1	2595	2	Y	14					39
								15	9									
01	2945	N	2830	-0-	-115	B	-0-	178	1	2652	2	Y	-0-					39
02	2639	N	2553	-0-	-86	B	-0-	134	1	2416	2	Y	3					42
								3	9									
03	2790	N	2681	-0-	-109	B	-0-	147	1	2531	2	Y	3					45
								3	9									
04	2730	N	2375	-0-	-355	B	-0-	126	1	2240	2	Y	8					53
								9	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1873	-0-	-167	B	-0-	107	1	1747	2	Y	17					112
								19	9									
12	2015	N	1957	-0-	-58	B	-0-	128	1	1818	2	Y	10	98	1			24
								11	9									
01	2036	N	2036	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1891	2	Y	16					40
								18	9									
02	1798	N	1729	-0-	-69	B	-0-	90	1	1622	2	Y	15					55
								17	9									
03	1953	N	1839	-0-	-114	B	-0-	99	1	1697	2	Y	39					94
								43	9									
04	1980	N	1850	-0-	-130	B	-0-	97	1	1735	2	Y	16					110
								18	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					7
01	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	2	1	28	2	N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					7

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1335	2	N	19					115
								21	9									
12	1519	N	1187	-0-	-332	B	-0-	78	1	1106	2	N	3	1	8			117
								3	9									
01	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1438	2	N	1					118
								1	9									
02	1392	N	1380	-0-	-12	B	-0-	73	1	1306	2	N	1	1	8			118
								1	9									
03	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1351	2	N	-0-					118
04	1500	N	1485	-0-	-15	B	-0-	79	1	1405	2	N	1					119
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2157	-0-	-123 B	-0-	125	1	2030	2	N	2					154
							2	9									
12	2325	N	2203	-0-	-122 B	-0-	145	1	2052	2	N	5					159
							6	9									
01	2325	N	2314	-0-	-11 B	-0-	145	1	2163	2	N	5					164
							6	9									
02	2088	N	2059	-0-	-29 B	-0-	108	1	1948	2	N	3					167
							3	9									
03	2201	N	2105	-0-	-96 B	-0-	115	1	1987	2	N	3					170
							3	9									
04	2250	N	2038	-0-	-212 B	-0-	108	1	1924	2	N	5					175
							6	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

11	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	87	1	1422	2	N	-0-					93
12	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	99	1	1407	2	N	-0-					93
01	1674	N	1652	-0-	-22 B	-0-	104	1	1548	2	N	-0-					93
02	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	76	1	1376	2	N	-0-					93
03	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	85	1	1467	2	N	-0-					93
04	1590	N	1489	-0-	-101 B	-0-	77	1	1380	2	N	29					122
							32	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

11	1440	N	1364	-0-	-76 B	-0-	79	1	1278	2	Y	6					45
							7	9									
12	1426	N	1405	-0-	-21 B	-0-	92	1	1301	2	Y	11					56
							12	9									
01	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	91	1	1366	2	Y	5					61
							6	9									
02	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	69	1	1243	2	Y	37					98
							41	9									
03	1395	N	1373	-0-	-22 B	-0-	75	1	1289	2	Y	8					106
							9	9									
04	1410	N	1308	-0-	-102 B	-0-	69	1	1236	2	Y	3	100	1			9
							3	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

11	870	N	814	-0-	-56 B	-0-	47	1	765	2	Y	2					72
							2	9									
12	961	N	780	-0-	-181 B	-0-	51	1	725	2	Y	4	1	8			75
							4	9									
01	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	72	1	1026	2	Y	-0-					75
02	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	54	1	892	2	Y	-0-					75
03	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	60	1	962	2	Y	19	80	1			14
							21	9									
04	960	N	666	-0-	-294 B	-0-	36	1	630	2	Y	-0-					14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1634	N	1634	-0-		-0- B	-0-	95	1	1537	2	N	2					65
								2	9									
12	1767	N	1703	-0-		-64 B	-0-	112	1	1585	2	N	5					70
								6	9									
01	1736	N	1716	-0-		-20 B	-0-	108	1	1608	2	N	-0-					70
02	1566	N	1506	-0-		-60 B	-0-	79	1	1425	2	N	2					72
								2	9									
03	1705	N	1608	-0-		-97 B	-0-	88	1	1513	2	N	6					78
								7	9									
04	1650	N	1549	-0-		-101 B	-0-	82	1	1459	2	N	7					85
								8	9									

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2119	-0-		-191 B	-0-	123	1	1994	2	Y	2					55
								2	9									
12	2325	N	2005	-0-		-320 B	-0-	132	1	1870	2	Y	3					58
								3	9									
01	2373	N	2373	-0-		-0- B	-0-	149	1	2221	2	Y	3					61
								3	9									
02	2059	N	1945	-0-		-114 B	-0-	102	1	1840	2	Y	3					64
								3	9									
03	2118	N	2118	-0-		-0- B	-0-	116	1	1995	2	Y	6					70
								7	9									
04	2310	N	2019	-0-		-291 B	-0-	106	1	1887	2	Y	24					94
								26	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1000	-0-		-440 B	-0-	59	1	941	2	Y	-0-					19
12	1427	N	1427	-0-		-0- B	-0-	98	1	1327	2	Y	2	1	8			20
								2	9									
01	1535	N	1535	-0-		-0- B	-0-	99	1	1416	2	Y	18					38
								20	9									
02	1319	N	1319	-0-		-0- B	-0-	73	1	1245	2	Y	1	1	8			38
								1	9									
03	1209	N	1039	-0-		-170 B	-0-	60	1	966	2	Y	12					50
								13	9									
04	1170	N	1032	-0-		-138 B	-0-	55	1	967	2	Y	9					59
								10	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. GAS	(I) 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	1586	N	1586	-0-		-0- B	-0-	93	1	1490	2	Y	3					19
								3	9									
12	1674	N	1544	-0-		-130 B	-0-	105	1	1433	2	Y	5					24
								6	9									
01	1710	N	1710	-0-		-0- B	-0-	111	1	1599	2	Y	-0-					24
02	1537	N	1484	-0-		-53 B	-0-	82	1	1396	2	Y	5	1	8			28
								6	9									
03	1567	N	1567	-0-		-0- B	-0-	88	1	1442	2	Y	34					62
								37	9									
04	1650	N	1498	-0-		-152 B	-0-	80	1	1411	2	Y	6					68
								7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	2808	-0-	-1572 B	-0-	161	1	2619	2	Y	25					72
							28	9									
12	4433	X	1398	-0-	-3035 B	-0-	88	1	1245	2	Y	59	2	8			129
							65	9									
01	4433	X	2398	-0-	-2035 B	-0-	149	1	2225	2	Y	22					151
							24	9									
02	4312	X	4312	-0-	-0- B	-0-	224	1	4036	2	Y	47	143	1	2	8	53
							52	9									
03	4625	X	4625	-0-	-0- B	-0-	253	1	4363	2	Y	8					61
							9	9									
*04	3587	X	3587	-0-	-0- B	-0-	190	1	3383	2	Y	13					74
							14	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

11	1740	N	1517	-0-	-223 B	-0-	92	1	1425	2	Y	-0-					38
12	1767	N	1726	-0-	-41 B	-0-	116	1	1590	2	Y	18	1	8			55
							20	9									
01	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	115	1	1653	2	Y	-0-					55
02	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	86	1	1469	2	Y	-0-					55
03	1736	N	1697	-0-	-39 B	-0-	97	1	1594	2	Y	5					60
							6	9									
*04	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	112	1	1919	2	Y	30					90
							33	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

11	2190	N	2118	-0-	-72 B	-0-	123	1	1995	2	N	-0-					20
12	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	143	1	2025	2	N	-0-					20
01	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	141	1	2108	2	N	-0-					20
02	2059	N	2010	-0-	-49 B	-0-	106	1	1904	2	N	-0-					20
03	2170	N	2121	-0-	-49 B	-0-	115	1	1989	2	N	15					35
							17	9									
04	2190	N	1940	-0-	-250 B	-0-	102	1	1829	2	N	8					43
							9	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

11	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	3	1	51	2	N	-0-					84
12	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	4	1	64	2	N	-0-					84
01	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	2	1	26	2	N	-0-					84
02	58	N	-0-	-0-	-58 B	-0-					N	-0-					84
03	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2			N	-0-	84	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

11	2400	X	2378	-0-	-22 B	-0-	138	1	2239	2	N	1					68
							1	9									
12	2542	X	1810	-0-	-732 B	-0-	118	1	1669	2	N	21					89
							23	9									
01	2542	X	2289	-0-	-253 B	-0-	143	1	2137	2	N	8					97
							9	9									
02	2146	N	1586	-0-	-560 B	-0-	83	1	1492	2	N	10					107
							11	9									
03	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	119	1	2053	2	N	13					120
							14	9									
04	2220	N	2060	-0-	-160 B	-0-	108	1	1933	2	N	17					137
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1385	N	1385	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1278	2	Y	25					36
									28	9									
12	1436	N	1436	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1336	2	Y	5					41
									6	9									
01	1408	N	1408	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1319	2	Y	1					42
									1	9									
02	1335	N	1335	-0-		-0-	B	-0-	69	1	1236	2	Y	27					69
									30	9									
03	1367	N	1367	-0-		-0-	B	-0-	75	1	1290	2	Y	2					71
									2	9									
*04	1370	N	1370	-0-		-0-	B	-0-	71	1	1275	2	Y	22	84	1			9
									24	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

11	150	N	84	-0-		-66	B	-0-	5	1	79	2	N	-0-					38
12	202	N	202	-0-		-0-	B	-0-	17	1	185	2	N	-0-					38
01	956	N	956	-0-		-0-	B	-0-	64	1	891	2	N	1					39
									1	9									
02	1174	N	1174	-0-		-0-	B	-0-	66	1	1107	2	N	1	1	8			39
									1	9									
03	1478	N	1478	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1392	2	N	1					40
									1	9									
*04	1479	N	1479	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1397	2	N	3					43
									3	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

11	1920	N	1642	-0-		-278	B	-0-	94	1	1533	2	Y	14					72
									15	9									
12	1984	N	1632	-0-		-352	B	-0-	107	1	1523	2	Y	2	1	8			73
									2	9									
01	1612	N	1465	-0-		-147	B	-0-	92	1	1372	2	Y	1					74
									1	9									
02	1595	N	1280	-0-		-315	B	-0-	67	1	1207	2	Y	5	1	8			78
									6	9									
03	1643	N	1491	-0-		-152	B	-0-	82	1	1409	2	Y	-0-					78
*04	1539	N	1539	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1456	2	Y	1					79
									1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

11	2280	N	2036	-0-		-244	B	-0-	118	1	1918	2	N	-0-					110
12	2325	N	2047	-0-		-278	B	-0-	135	1	1910	2	N	2					112
									2	9									
01	2294	N	2128	-0-		-166	B	-0-	134	1	1994	2	N	-0-					112
02	1972	N	1583	-0-		-389	B	-0-	83	1	1498	2	N	2					114
									2	9									
03	2046	N	1274	-0-		-772	B	-0-	70	1	1204	2	N	-0-					114
04	2070	N	1046	-0-		-1024	B	-0-	55	1	984	2	N	6					120
									7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

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
11	1410	N	1352	-0-	-58 B	-0-	78	1	1274	2	N	-0-					25
12	1395	N	1389	-0-	-6 B	-0-	92	1	1297	2	N	-0-					25
01	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	91	1	1358	2	N	-0-					25
02	1305	N	1257	-0-	-48 B	-0-	66	1	1191	2	N	-0-					25
03	1395	N	1313	-0-	-82 B	-0-	72	1	1241	2	N	-0-					25
04	1410	N	1259	-0-	-151 B	-0-	67	1	1189	2	N	3					28
							3	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

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
11	1650	N	1106	-0-	-544 B	-0-	64	1	1042	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1166	-0-	-74 B	-0-	76	1	1076	2	Y	13					13
							14	9									
01	1333	N	1138	-0-	-195 B	-0-	71	1	1067	2	Y	-0-					13
02	1073	N	1051	-0-	-22 B	-0-	55	1	992	2	Y	4					17
							4	9									
03	1178	N	1151	-0-	-27 B	-0-	62	1	1072	2	Y	15					32
							17	9									
04	1110	N	1030	-0-	-80 B	-0-	55	1	973	2	Y	2					34
							2	9									

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

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
11	1230	N	1184	-0-	-46 B	-0-	68	1	1105	2	N	10					171
							11	9									
12	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	82	1	1159	2	N	9	1	8			179
							10	9									
01	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	81	1	1206	2	N	5					184
							6	9									
02	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	61	1	1091	2	N	7	1	8			190
							8	9									
03	1240	N	1185	-0-	-55 B	-0-	65	1	1116	2	N	4					194
							4	9									
04	1260	N	1251	-0-	-9 B	-0-	63	1	1122	2	N	60	181	1			73
							66	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

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
11	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	96	1	1562	2	N	-0-					132
12	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	112	1	1549	2	N	-0-					132
01	1736	N	1721	-0-	-15 B	-0-	112	1	1609	2	N	-0-					132
02	1595	N	1495	-0-	-100 B	-0-	82	1	1412	2	N	1	1	8			132
							1	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	97	1	1648	2	N	21					153
							23	9									
04	1680	N	1679	-0-	-1 B	-0-	89	1	1589	2	N	1					154
							1	9									

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

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
11	2340	N	2136	-0-	-204 B	-0-	123	1	1996	2	N	15					60
							17	9									
12	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	161	1	2255	2	N	25					85
							28	9									
01	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	148	1	2214	2	N	2					87
							2	9									
02	2059	N	2047	-0-	-12 B	-0-	105	1	1884	2	N	53	102	1			38
							58	9									
03	2449	N	2042	-0-	-407 B	-0-	112	1	1930	2	Y	-0-					38
04	2280	N	1925	-0-	-355 B	-0-	102	1	1823	2	Y	-0-					38

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2003	-0-	-217 B	-0-	119	1	1862	2	N	20					153
							22	9									
12	2449	N	1956	-0-	-493 B	-0-	131	1	1805	2	N	18	1	8			170
							20	9									
01	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	164	1	2392	2	N	22					192
							24	9									
02	1943	N	1430	-0-	-513 B	-0-	78	1	1333	2	N	17	181	1			28
							19	9									
03	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	117	1	1950	2	N	22					50
							24	9									
04	2370	N	1930	-0-	-440 B	-0-	102	1	1818	2	N	9					59
							10	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

11	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	75	1	1203	2	Y	5					15
							6	9									
12	1364	N	1262	-0-	-102 B	-0-	87	1	1171	2	Y	4	1	8			18
							4	9									
01	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	83	1	1179	2	Y	1					19
							1	9									
02	1247	N	1086	-0-	-161 B	-0-	61	1	1024	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
03	1271	N	1131	-0-	-140 B	-0-	66	1	1065	2	Y	-0-					19
04	1230	N	1078	-0-	-152 B	-0-	58	1	1019	2	Y	1					20
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

11	1410	N	1406	-0-	-4 B	-0-	85	1	1319	2	N	2	2	8			108
							2	9									
12	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	102	1	1387	2	N	-0-					108
01	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	103	1	1478	2	N	1	1	8			108
							1	9									
02	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	78	1	1338	2	N	1	1	8			108
							1	9									
03	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	83	1	1367	2	N	43					151
							47	9									
04	1530	N	1290	-0-	-240 B	-0-	72	1	1217	2	N	1					152
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	823	-0-	-17 B	-0-	48	1	775	2	N	-0-					48
12	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	57	1	805	2	N	-0-					48
01	868	N	854	-0-	-14 B	-0-	54	1	800	2	N	-0-					48
02	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	42	1	748	2	N	-0-					48
03	868	N	840	-0-	-28 B	-0-	45	1	774	2	N	19					67
							21	9									
04	840	N	713	-0-	-127 B	-0-	37	1	662	2	N	13					80
							14	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1192	-0-	-98 B	-0-	69	1	1123	2	N	-0-					112
12	1302	N	1165	-0-	-137 B	-0-	77	1	1088	2	N	-0-					112
01	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	78	1	1170	2	N	-0-					112
02	1160	N	1043	-0-	-117 B	-0-	55	1	988	2	N	-0-					112
03	1178	N	1145	-0-	-33 B	-0-	62	1	1061	2	N	20					132
							22	9									
04	1200	N	1101	-0-	-99 B	-0-	58	1	1043	2	N	-0-					132

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	80	1	1295	2	Y	-0-					35
12	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	103	1	1401	2	Y	-0-					35
01	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	90	1	1284	2	Y	-0-					35
02	1334	N	1009	-0-	-325 B	-0-	57	1	951	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
03	1426	N	925	-0-	-501 B	-0-	54	1	869	2	Y	2					37
							2	9									
04	1320	N	1146	-0-	-174 B	-0-	61	1	1085	2	Y	-0-					37

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1633	-0-	-47 B	-0-	95	1	1538	2	Y	-0-					20
12	1674	N	1010	-0-	-664 B	-0-	67	1	943	2	Y	-0-					20
01	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	111	1	1658	2	Y	-0-					20
02	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	84	1	1511	2	Y	-0-					20
03	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	95	1	1632	2	Y	-0-					20
04	1680	N	1539	-0-	-141 B	-0-	82	1	1457	2	Y	-0-					20

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1809	-0-	-81 B	-0-	105	1	1703	2	N	1					175
							1	9									
12	1891	N	1873	-0-	-18 B	-0-	123	1	1748	2	N	2					177
							2	9									
01	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	120	1	1788	2	N	-0-					177
02	1740	N	1645	-0-	-95 B	-0-	86	1	1556	2	N	3					180
							3	9									
03	1860	N	1697	-0-	-163 B	-0-	93	1	1594	2	N	9					189
							10	9									
04	1860	N	1598	-0-	-262 B	-0-	85	1	1513	2	N	-0-	170	1			19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

11	1830	N	1650	-0-	-180	B	-0-	95	1	1552	2	N	3					97
								3	9									
12	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1522	2	N	2					99
								2	9									
01	1839	N	1839	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1724	2	N	-0-					99
02	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1540	2	N	1	1	8			99
								1	9									
03	1746	N	1746	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1650	2	N	-0-					99
04	1770	N	1646	-0-	-124	B	-0-	87	1	1553	2	N	5					104
								6	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

11	1170	N	1070	-0-	-100	B	-0-	62	1	1008	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1042	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1092	-0-	-55	B	-0-	69	1	1023	2	Y	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1028	2	Y	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1037	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1049	-0-	-1	B	-0-	56	1	993	2	Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

11	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1075	2	Y	-0-					56
12	1240	N	894	-0-	-346	B	-0-	63	1	831	2	Y	-0-					56
01	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1146	2	Y	-0-					56
02	1102	N	892	-0-	-210	B	-0-	51	1	841	2	Y	-0-					56
03	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1054	2	Y	-0-					56
04	1200	N	1033	-0-	-167	B	-0-	56	1	977	2	Y	-0-					56

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

11	1560	N	1528	-0-	-32	B	-0-	86	1	1396	2	Y	42	63	1			38
								46	9									
12	1581	N	1522	-0-	-59	B	-0-	100	1	1419	2	Y	3	1	8			40
								3	9									
01	1583	N	1583	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1484	2	Y	-0-					40
02	1537	N	1427	-0-	-110	B	-0-	75	1	1342	2	Y	9					49
								10	9									
03	1519	N	1476	-0-	-43	B	-0-	81	1	1395	2	Y	-0-					49
04	1530	N	1416	-0-	-114	B	-0-	75	1	1341	2	Y	-0-					49

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1819	-0-		-161	B	-0-	105	1	1702	2	Y	11					45
									12	9									
12	1891	N	1890	-0-		-1	B	-0-	124	1	1754	2	Y	11					56
									12	9									
01	1984	N	1933	-0-		-51	B	-0-	121	1	1800	2	Y	11					67
									12	9									
02	1769	N	1710	-0-		-59	B	-0-	89	1	1606	2	Y	14					81
									15	9									
03	1891	N	1823	-0-		-68	B	-0-	100	1	1723	2	Y	-0-					81
04	1830	N	1722	-0-		-108	B	-0-	91	1	1628	2	Y	3					84
									3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1121	-0-		-19	B	-0-	65	1	1056	2	N	-0-					27
12	1152	N	1152	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1076	2	N	-0-					27
01	1184	N	1184	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1108	2	N	2					29
									2	9									
02	1073	N	1050	-0-		-23	B	-0-	55	1	995	2	N	-0-					29
03	1147	N	1113	-0-		-34	B	-0-	61	1	1051	2	N	1					30
									1	9									
04	1140	N	1109	-0-		-31	B	-0-	57	1	1011	2	N	37					67
									41	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1563	-0-		-87	B	-0-	90	1	1465	2	N	7					72
									8	9									
12	1643	N	1639	-0-		-4	B	-0-	104	1	1474	2	N	55					127
									61	9									
01	1643	N	1579	-0-		-64	B	-0-	99	1	1480	2	N	-0-					127
02	1508	N	1393	-0-		-115	B	-0-	73	1	1320	2	N	-0-					127
03	1643	N	1258	-0-		-385	B	-0-	69	1	1189	2	N	-0-					127
04	1530	N	1474	-0-		-56	B	-0-	77	1	1367	2	N	27					154
									30	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1663	-0-		-197	B	-0-	96	1	1559	2	Y	7	1	8			23
									8	9									
12	2263	N	1871	-0-		-392	B	-0-	123	1	1748	2	Y	-0-					23
01	1704	N	1704	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1595	2	Y	2					25
									2	9									
02	1595	N	1147	-0-		-448	B	-0-	60	1	1087	2	Y	-0-					25
03	1860	N	1417	-0-		-443	B	-0-	76	1	1317	2	Y	22					47
									24	9									
04	1650	N	808	-0-		-842	B	-0-	43	1	765	2	Y	-0-					47

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1952	-0-		-418	B	-0-	112	1	1818	2	Y	20					132
									22	9									
12	2451	N	2451	-0-		-0-	B	-0-	159	1	2256	2	Y	33					165
									36	9									
01	2442	N	2442	-0-		-0-	B	-0-	152	1	2264	2	Y	24					189
									26	9									
02	2123	N	2123	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1993	2	Y	17	174	1			32
									19	9									
03	2449	N	1765	-0-		-684	B	-0-	96	1	1657	2	Y	11					43
									12	9									
*04	2442	N	2442	-0-		-0-	B	-0-	130	1	2312	2	Y	-0-					43

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1402	-0-	-98	B	-0-	81	1	1318	2	Y	3					17
								3	9									
12	1519	N	1492	-0-	-27	B	-0-	97	1	1367	2	Y	25					42
								28	9									
01	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1418	2	Y	8					50
								9	9									
02	1363	N	1359	-0-	-4	B	-0-	71	1	1281	2	Y	6					56
								7	9									
03	1488	N	1423	-0-	-65	B	-0-	76	1	1311	2	Y	33					89
								36	9									
04	1470	N	1339	-0-	-131	B	-0-	71	1	1267	2	Y	1					90
								1	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	54	1	873	2	Y	5					62
								6	9									
12	995	N	995	-0-	-0-	B	-0-	65	1	924	2	Y	5					67
								6	9									
01	1021	N	1021	-0-	-0-	B	-0-	63	1	948	2	Y	9					76
								10	9									
02	899	N	875	-0-	-24	B	-0-	46	1	820	2	Y	8					84
								9	9									
03	992	N	739	-0-	-253	B	-0-	40	1	691	2	Y	7					91
								8	9									
04	990	N	820	-0-	-170	B	-0-	42	1	754	2	Y	22	81	1			32
								24	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1562	N	1562	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1437	2	N	34	1	8			67
								37	9									
12	1612	N	1565	-0-	-47	B	-0-	103	1	1462	2	N	-0-					67
01	1612	N	1591	-0-	-21	B	-0-	100	1	1491	2	N	-0-					67
02	1508	N	1137	-0-	-371	B	-0-	60	1	1075	2	N	2					69
								2	9									
03	1550	N	1484	-0-	-66	B	-0-	81	1	1400	2	N	3					72
								3	9									
04	1530	N	1389	-0-	-141	B	-0-	74	1	1314	2	N	1					73
								1	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2800	-0-	-80	B	-0-	159	1	2580	2	N	55					207
								61	9									
12	2976	X	2603	-0-	-373	B	-0-	168	1	2380	2	N	50	180	1			77
								55	9									
01	2976	X	2610	-0-	-366	B	-0-	164	1	2446	2	N	-0-					77
02	2552	N	2516	-0-	-36	B	-0-	132	1	2384	2	N	-0-					77
03	2754	N	2754	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2603	2	N	-0-					77
*04	2724	N	2724	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2527	2	N	50					127
								55	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1609	-0-	-41 B	-0-	93	1	1515	2	Y	1					9
							1	9									
12	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	111	1	1568	2	Y	5					14
							6	9									
01	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	111	1	1661	2	Y	-0-					14
02	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	89	1	1607	2	Y	3					17
							3	9									
03	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	102	1	1754	2	Y	20					37
							22	9									
*04	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	96	1	1721	2	Y	3					40
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1273	-0-	-257 B	-0-	73	1	1189	2	N	10					139
							11	9									
12	1550	N	1189	-0-	-361 B	-0-	78	1	1104	2	N	6					145
							7	9									
01	1550	N	1400	-0-	-150 B	-0-	88	1	1312	2	N	-0-					145
02	1218	N	905	-0-	-313 B	-0-	45	1	816	2	N	40	121	1			64
							44	9									
03	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	95	1	1633	2	Y	-0-					64
*04	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	73	1	1307	2	Y	1					65
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	92	1	1495	2	Y	-0-					14
12	1705	N	1171	-0-	-534 B	-0-	77	1	1094	2	Y	-0-					14
01	1705	N	1533	-0-	-172 B	-0-	100	1	1433	2	Y	-0-					14
02	1537	N	1463	-0-	-74 B	-0-	81	1	1381	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	98	1	1679	2	Y	30					44
							33	9									
04	1470	N	1284	-0-	-186 B	-0-	68	1	1214	2	Y	2					46
							2	9									

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1097	-0-	-133 B	-0-	64	1	1033	2	N	-0-					32
12	1209	N	1185	-0-	-24 B	-0-	78	1	1101	2	N	5					37
							6	9									
01	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	77	1	1150	2	N	7					44
							8	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	59	1	1059	2	N	1					45
							1	9									
03	1178	N	1158	-0-	-20 B	-0-	63	1	1089	2	N	5					50
							6	9									
04	1200	N	858	-0-	-342 B	-0-	45	1	809	2	N	4					54
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1826	-0-		-124 B	-0-		104	1	1689	2	N	30					220
									33	9									
12	1891	N	1735	-0-		-156 B	-0-		114	1	1617	2	N	4	179	1	1	8	44
									4	9									
01	1953	N	1912	-0-		-41 B	-0-		117	1	1753	2	N	38					82
									42	9									
02	1769	N	1596	-0-		-173 B	-0-		83	1	1487	2	N	24	1	8			105
									26	9									
03	1736	N	1733	-0-		-3 B	-0-		94	1	1626	2	N	12					117
									13	9									
04	1860	N	1627	-0-		-233 B	-0-		86	1	1538	2	N	3					120
									3	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1543	-0-		-107 B	-0-		89	1	1454	2	N	-0-					48
12	1643	N	1608	-0-		-35 B	-0-		106	1	1502	2	N	-0-					48
01	1664	N	1664	-0-		-0- B	-0-		104	1	1560	2	N	-0-					48
02	1479	N	1469	-0-		-10 B	-0-		77	1	1392	2	N	-0-					48
03	1612	N	1536	-0-		-76 B	-0-		84	1	1452	2	N	-0-					48
04	1620	N	1481	-0-		-139 B	-0-		79	1	1402	2	N	-0-					48

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1986	-0-		-84 B	-0-		115	1	1871	2	Y	-0-					59
12	2139	N	2080	-0-		-59 B	-0-		137	1	1940	2	Y	3					62
									3	9									
01	2157	N	2157	-0-		-0- B	-0-		135	1	2022	2	Y	-0-					62
02	1914	N	1912	-0-		-2 B	-0-		101	1	1809	2	Y	2					64
									2	9									
03	2077	N	2063	-0-		-14 B	-0-		112	1	1927	2	Y	22					86
									24	9									
04	2100	N	1930	-0-		-170 B	-0-		102	1	1828	2	Y	-0-					86

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1497	-0-		-213 B	-0-		87	1	1408	2	Y	2	61	1			14
									2	9									
12	1609	N	1609	-0-		-0- B	-0-		106	1	1501	2	Y	2					16
									2	9									
01	1588	N	1588	-0-		-0- B	-0-		98	1	1466	2	Y	22					38
									24	9									
02	1416	N	1416	-0-		-0- B	-0-		74	1	1340	2	Y	2					40
									2	9									
03	1505	N	1505	-0-		-0- B	-0-		82	1	1415	2	Y	7					47
									8	9									
*04	1465	N	1465	-0-		-0- B	-0-		77	1	1380	2	Y	7					54
									8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	1110	N	1063	-0-		-47	B	-0-		61	1	1000	2	Y	2					18
										2	9									
12	1116	N	1092	-0-		-24	B	-0-		71	1	1009	2	Y	11	1	8			28
										12	9									
01	1145	N	1145	-0-		-0-	B	-0-		72	1	1072	2	Y	1					29
										1	9									
02	1015	N	1010	-0-		-5	B	-0-		53	1	954	2	Y	3	1	8			31
										3	9									
03	1085	N	1078	-0-		-7	B	-0-		59	1	1011	2	Y	7					38
										8	9									
04	1110	N	1046	-0-		-64	B	-0-		55	1	982	2	Y	8					46
										9	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	1110	N	1042	-0-		-68	B	-0-		60	1	979	2	Y	3					88
										3	9									
12	1116	N	1033	-0-		-83	B	-0-		68	1	965	2	Y	-0-					88
01	1132	N	1132	-0-		-0-	B	-0-		70	1	1049	2	Y	12					100
										13	9									
02	1015	N	993	-0-		-22	B	-0-		52	1	937	2	Y	4	1	8			103
										4	9									
03	1055	N	1055	-0-		-0-	B	-0-		58	1	995	2	Y	2					105
										2	9									
04	1080	N	1039	-0-		-41	B	-0-		54	1	965	2	Y	18	106	1			17
										20	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	1380	N	1304	-0-		-76	B	-0-		75	1	1225	2	Y	4					37
										4	9									
12	1395	N	1388	-0-		-7	B	-0-		91	1	1287	2	Y	9					46
										10	9									
01	1458	N	1458	-0-		-0-	B	-0-		89	1	1328	2	Y	37					83
										41	9									
02	1264	N	1264	-0-		-0-	B	-0-		66	1	1191	2	Y	6					89
										7	9									
03	1395	N	1350	-0-		-45	B	-0-		74	1	1268	2	Y	7					96
										8	9									
04	1380	N	1293	-0-		-87	B	-0-		68	1	1216	2	Y	8					104
										9	9									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	2520	N	2022	-0-		-498	B	-0-		117	1	1904	2	Y	1					78
										1	9									
12	2542	N	1809	-0-		-733	B	-0-		118	1	1678	2	Y	12	2	8			88
										13	9									
01	2386	N	2386	-0-		-0-	B	-0-		153	1	2225	2	Y	7					95
										8	9									
02	2140	N	2140	-0-		-0-	B	-0-		116	1	2014	2	Y	9	3	8			101
										10	9									
03	2294	N	2294	-0-		-0-	B	-0-		128	1	2142	2	Y	22					123
										24	9									
04	2310	N	2224	-0-		-86	B	-0-		117	1	2078	2	Y	26	108	1			41
										29	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	81	1	1253	2	N	32					114
							35	9									
12	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	118	1	1613	2	N	68	2	8			180
							75	9									
01	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	91	1	1305	2	N	47	181	1			46
							52	9									
02	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	78	1	1336	2	N	13	2	8			57
							14	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	78	1	1278	2	N	108					165
							119	9									
04	1380	N	1349	-0-	-31 B	-0-	75	1	1267	2	N	6					171
							7	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2276	-0-	-604 B	-0-	133	1	2142	2	Y	1					21
							1	9									
12	2852	X	2077	-0-	-775 B	-0-	140	1	1920	2	Y	15	1	8			35
							17	9									
01	2635	X	2301	-0-	-334 B	-0-	148	1	2152	2	Y	1					36
							1	9									
02	2204	N	1915	-0-	-289 B	-0-	105	1	1809	2	Y	1	1	8			36
							1	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	122	1	2041	2	Y	3					39
							3	9									
04	2220	N	2128	-0-	-92 B	-0-	114	1	2011	2	Y	3					42
							3	9									

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
11	1290	N	1280	-0-	-10 B	-0-	74	1	1200	2	N	5					48
							6	9									
12	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	86	1	1215	2	N	69					117
							76	9									
01	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	84	1	1260	2	N	-0-					117
02	1247	N	1182	-0-	-65 B	-0-	62	1	1120	2	N	-0-					117
03	1364	N	1251	-0-	-113 B	-0-	69	1	1182	2	N	-0-					117
04	1290	N	1177	-0-	-113 B	-0-	62	1	1115	2	N	-0-					117

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
11	1320	N	1204	-0-	-116 B	-0-	70	1	1134	2	N	-0-					75
12	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	84	1	1184	2	N	-0-					75
01	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	83	1	1235	2	N	-0-					75
02	1160	N	1056	-0-	-104 B	-0-	56	1	1000	2	N	-0-					75
03	1271	N	1213	-0-	-58 B	-0-	64	1	1097	2	N	47					122
							52	9									
04	1290	N	854	-0-	-436 B	-0-	45	1	806	2	N	3					125
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) 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	1440	N	1382	-0-		-58	B	-0-	80	1	1300	2	N	2					154
									2	9									
12	1457	N	1409	-0-		-48	B	-0-	92	1	1310	2	N	6					160
									7	9									
01	1488	N	1450	-0-		-38	B	-0-	91	1	1357	2	N	2					162
									2	9									
02	1334	N	1307	-0-		-27	B	-0-	68	1	1231	2	N	7					169
									8	9									
03	1472	N	1472	-0-		-0-	B	-0-	78	1	1338	2	N	51	181	1			39
									56	9									
04	1410	N	1289	-0-		-121	B	-0-	68	1	1215	2	N	5					44
									6	9									

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1202	-0-		-58	B	-0-	69	1	1122	2	N	10					52
									11	9									
12	1263	N	1263	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1173	2	N	6					58
									7	9									
01	1317	N	1317	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1234	2	N	-0-					58
02	1179	N	1179	-0-		-0-	B	-0-	62	1	1109	2	N	7					65
									8	9									
03	1317	N	1317	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1236	2	N	8					73
									9	9									
*04	1273	N	1273	-0-		-0-	B	-0-	67	1	1196	2	N	9					82
									10	9									

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. GAS	(I) 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	1560	N	1532	-0-		-28	B	-0-	89	1	1443	2	N	-0-					67
12	1581	N	1571	-0-		-10	B	-0-	103	1	1466	2	N	2					69
									2	9									
01	1626	N	1626	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1524	2	N	-0-					69
02	1479	N	1428	-0-		-51	B	-0-	75	1	1351	2	N	2					71
									2	9									
03	1581	N	1345	-0-		-236	B	-0-	74	1	1271	2	N	-0-					71
04	1560	N	1460	-0-		-100	B	-0-	77	1	1382	2	N	1					72
									1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2201	N	2201	-0-		-0-	B	-0-	127	1	2065	2	N	8					131
									9	9									
12	2263	N	2259	-0-		-4	B	-0-	148	1	2101	2	N	9	1	8			139
									10	9									
01	2278	N	2278	-0-		-0-	B	-0-	143	1	2134	2	N	1					140
									1	9									
02	2117	N	2037	-0-		-80	B	-0-	107	1	1927	2	N	3					143
									3	9									
03	2263	N	2180	-0-		-83	B	-0-	119	1	2058	2	N	3	99	1			47
									3	9									
04	2190	N	2084	-0-		-106	B	-0-	110	1	1968	2	N	5					52
									6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	3270	X	2920	-0-	-350 B	-0-	169	1	2751	2	Y	-0-					44
12	3379	X	3138	-0-	-241 B	-0-	205	1	2909	2	Y	22					66
							24	9									
01	3379	X	3242	-0-	-137 B	-0-	201	1	3008	2	Y	30	73	1			23
							33	9									
02	2896	X	2896	-0-	-0- B	-0-	152	1	2744	2	Y	-0-					23
03	2821	X	1563	-0-	-1258 B	-0-	85	1	1463	2	Y	14					37
							15	9									
*04	2947	X	2947	-0-	-0- B	-0-	156	1	2777	2	Y	13					50
							14	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
11	1950	N	1882	-0-	-68 B	-0-	110	1	1772	2	Y	-0-					13
12	1984	N	1945	-0-	-39 B	-0-	131	1	1795	2	Y	17	1	8			29
							19	9									
01	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	129	1	1859	2	Y	2					31
							2	9									
02	1827	N	1750	-0-	-77 B	-0-	96	1	1653	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
03	1953	N	1841	-0-	-112 B	-0-	105	1	1732	2	Y	4					35
							4	9									
04	1920	N	1408	-0-	-512 B	-0-	75	1	1325	2	Y	7					42
							8	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	90	1	1396	2	N	2	1	8			146
							2	9									
12	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	90	1	1275	2	N	1	1	8			146
							1	9									
01	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	95	1	1399	2	N	5	1	8			150
							6	9									
02	1450	N	1079	-0-	-371 B	-0-	59	1	1019	2	N	1	1	8			150
							1	9									
03	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	79	1	1301	2	N	2					152
							2	9									
04	1440	N	1287	-0-	-153 B	-0-	72	1	1207	2	N	7					159
							8	9									

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	124	1	2019	2	N	-0-					135
12	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	134	1	1902	2	N	-0-					135
01	2077	N	2043	-0-	-34 B	-0-	128	1	1915	2	N	-0-					135
02	1943	N	1655	-0-	-288 B	-0-	87	1	1568	2	N	-0-					135
03	2046	N	1853	-0-	-193 B	-0-	98	1	1689	2	N	60	165	1			30
							66	9									
04	1980	N	1666	-0-	-314 B	-0-	88	1	1578	2	N	-0-					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) 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	1632	N	1632	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1499	2	N	37				79
									41	9								
12	1618	N	1618	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1510	2	N	1				80
									1	9								
01	1724	N	1724	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1610	2	N	5				85
									6	9								
02	1566	N	1558	-0-		-8	B	-0-	82	1	1470	2	N	5				90
									6	9								
03	1765	N	1765	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1666	2	N	2				92
									2	9								
*04	1683	N	1683	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1591	2	N	3				95
									3	9								

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. GAS	(I) 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	1290	N	1200	-0-		-90	B	-0-	70	1	1129	2	Y	1				25
									1	9								
12	1457	N	1189	-0-		-268	B	-0-	82	1	1106	2	Y	1	1	8		25
									1	9								
01	1257	N	1257	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1173	2	Y	1				26
									1	9								
02	1160	N	956	-0-		-204	B	-0-	54	1	901	2	Y	1	1	8		26
									1	9								
03	1350	N	1350	-0-		-0-	B	-0-	78	1	1269	2	Y	3				29
									3	9								
04	1230	N	859	-0-		-371	B	-0-	46	1	812	2	Y	1				30
									1	9								

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1166	-0-		-64	B	-0-	67	1	1095	2	Y	4				112
									4	9								
12	1090	N	1090	-0-		-0-	B	-0-	71	1	1009	2	Y	9	2	8		119
									10	9								
01	1237	N	1237	-0-		-0-	B	-0-	78	1	1158	2	Y	1	104	1		16
									1	9								
02	1089	N	1089	-0-		-0-	B	-0-	57	1	1031	2	Y	1	1	8		16
									1	9								
03	1314	N	1314	-0-		-0-	B	-0-	71	1	1225	2	Y	16				32
									18	9								
*04	1133	N	1133	-0-		-0-	B	-0-	60	1	1073	2	Y	-0-				32

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2790	X	2306	-0-		-484	B	-0-	132	1	2150	2	Y	22				84
									24	9								
12	2883	X	2336	-0-		-547	B	-0-	152	1	2159	2	Y	23	69	1		38
									25	9								
01	2728	X	2540	-0-		-188	B	-0-	158	1	2354	2	Y	25				63
									28	9								
02	2282	N	2282	-0-		-0-	B	-0-	119	1	2141	2	Y	20				83
									22	9								
03	2375	N	2375	-0-		-0-	B	-0-	129	1	2217	2	Y	26	72	1		37
									29	9								
04	2460	N	2210	-0-		-250	B	-0-	116	1	2075	2	Y	17				54
									19	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1720	-0-		-1280	B	-0-	99	1	1611	2	Y	9					58
									10	9									
12	3100	X	2559	-0-		-541	B	-0-	168	1	2376	2	Y	14	1	8			71
									15	9									
01	3100	X	2582	-0-		-518	B	-0-	165	1	2399	2	Y	16					87
									18	9									
02	2900	X	2610	-0-		-290	B	-0-	140	1	2446	2	Y	22	1	8			108
									24	9									
03	2573	X	2566	-0-		-7	B	-0-	144	1	2413	2	Y	8					116
									9	9									
04	2490	X	2403	-0-		-87	B	-0-	128	1	2260	2	Y	14					130
									15	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1557	N	1557	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1465	2	Y	1					16
									1	9									
12	1643	N	1417	-0-		-226	B	-0-	96	1	1302	2	Y	17	1	8			32
									19	9									
01	1479	N	1479	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1382	2	Y	-0-					32
02	1508	N	1440	-0-		-68	B	-0-	80	1	1359	2	Y	1	1	8			32
									1	9									
03	1426	N	1396	-0-		-30	B	-0-	80	1	1314	2	Y	2					34
									2	9									
04	1440	N	1264	-0-		-176	B	-0-	68	1	1187	2	Y	8					42
									9	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1784	-0-		-196	B	-0-	107	1	1677	2	N	-0-					139
12	1889	N	1889	-0-		-0-	B	-0-	128	1	1761	2	N	-0-					139
01	1956	N	1956	-0-		-0-	B	-0-	125	1	1812	2	N	17	111	1			45
									19	9									
02	1711	N	1686	-0-		-25	B	-0-	93	1	1593	2	Y	-0-					45
03	1891	N	1789	-0-		-102	B	-0-	102	1	1687	2	Y	-0-					45
04	1890	N	1760	-0-		-130	B	-0-	97	1	1663	2	Y	-0-					45

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2406	-0-		-294	B	-0-	139	1	2258	2	Y	8					35
									9	9									
12	2790	X	2559	-0-		-231	B	-0-	171	1	2371	2	Y	15	43	1			7
									17	9									
01	2728	X	2690	-0-		-38	B	-0-	171	1	2489	2	Y	27					34
									30	9									
02	2360	N	2360	-0-		-0-	B	-0-	127	1	2219	2	Y	13					47
									14	9									
03	2542	N	2531	-0-		-11	B	-0-	141	1	2357	2	Y	30	44	1			33
									33	9									
04	2460	N	2404	-0-		-56	B	-0-	127	1	2274	2	Y	3					36
									3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1455	-0-	-285 B	-0-	84	1	1371	2	N	-0-					54
12	1674	N	1219	-0-	-455 B	-0-	80	1	1139	2	N	-0-					54
01	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	108	1	1608	2	N	1					55
							1	9									
02	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	82	1	1473	2	N	2					57
							2	9									
03	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	91	1	1576	2	N	2					59
							2	9									
04	1650	N	1564	-0-	-86 B	-0-	83	1	1475	2	N	5					64
							6	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

11	2010	N	1865	-0-	-145 B	-0-	112	1	1753	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1896	-0-	-88 B	-0-	129	1	1767	2	Y	-0-					-0-
01	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	128	1	1851	2	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1719	-0-	-79 B	-0-	94	1	1625	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1378	-0-	-513 B	-0-	79	1	1299	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1338	-0-	-582 B	-0-	75	1	1263	2	Y	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

11	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	110	1	1786	2	Y	2					62
							2	9									
12	2201	N	1809	-0-	-392 B	-0-	119	1	1684	2	Y	5					67
							6	9									
01	2046	N	1978	-0-	-68 B	-0-	128	1	1847	2	Y	3					70
							3	9									
02	1827	N	1654	-0-	-173 B	-0-	90	1	1552	2	Y	11	66	1			15
							12	9									
03	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	106	1	1752	2	Y	1					16
							1	9									
04	1920	N	1760	-0-	-160 B	-0-	94	1	1664	2	Y	2					18
							2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

11	2130	N	2000	-0-	-130 B	-0-	116	1	1884	2	Y	-0-					16
12	2139	N	2038	-0-	-101 B	-0-	133	1	1887	2	Y	16	1	8			31
							18	9									
01	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	132	1	1974	2	Y	-0-					31
02	1943	N	1850	-0-	-93 B	-0-	97	1	1751	2	Y	2	1	8			32
							2	9									
03	2046	N	1931	-0-	-115 B	-0-	106	1	1821	2	Y	4					36
							4	9									
04	2040	N	1790	-0-	-250 B	-0-	94	1	1686	2	Y	9					45
							10	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

11	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	87	1	1407	2	Y	37					134
							41	9									
12	1643	N	1526	-0-	-117 B	-0-	100	1	1419	2	Y	6	2	8			138
							7	9									
01	1643	N	1537	-0-	-106 B	-0-	95	1	1421	2	Y	19					157
							21	9									
02	1479	N	1348	-0-	-131 B	-0-	71	1	1275	2	Y	2	1	8			158
							2	9									
03	1519	N	1359	-0-	-160 B	-0-	71	1	1223	2	Y	59	164	1			53
							65	9									
04	1500	N	1317	-0-	-183 B	-0-	70	1	1243	2	Y	4					57
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	1860	X	1327	-0-	-533	B	-0-	77	1	1249	2	Y	1					71
								1	9									
12	1922	X	1381	-0-	-541	B	-0-	90	1	1279	2	Y	11	2	8			80
								12	9									
01	1922	X	1812	-0-	-110	B	-0-	117	1	1694	2	Y	1					81
								1	9									
02	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1532	2	Y	1	1	8			81
								1	9									
03	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1636	2	Y	4					85
								4	9									
04	1740	N	1674	-0-	-66	B	-0-	89	1	1579	2	Y	5	69	1			21
								6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	3270	X	2985	-0-	-285	B	-0-	173	1	2812	2	Y	-0-					30
12	3379	X	3198	-0-	-181	B	-0-	210	1	2973	2	Y	14					44
								15	9									
01	3379	X	3342	-0-	-37	B	-0-	209	1	3115	2	Y	16					60
								18	9									
02	3103	X	2964	-0-	-139	B	-0-	154	1	2767	2	Y	39					99
								43	9									
03	3224	X	3060	-0-	-164	B	-0-	167	1	2881	2	Y	11	93	1			17
								12	9									
04	3240	X	2686	-0-	-554	B	-0-	142	1	2532	2	Y	11					28
								12	9									

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	1710	N	1632	-0-	-78	B	-0-	95	1	1537	2	N	-0-					117
12	1705	N	1216	-0-	-489	B	-0-	80	1	1134	2	N	2	1	8			118
								2	9									
01	1702	N	1702	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1594	2	N	1					119
								1	9									
02	1566	N	1527	-0-	-39	B	-0-	79	1	1414	2	N	31	2	8			148
								34	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1426	2	N	2					150
								2	9									
04	1650	N	1427	-0-	-223	B	-0-	76	1	1349	2	N	2					152
								2	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	2310	X	2003	-0-	-307	B	-0-	116	1	1887	2	Y	-0-					4
12	2294	X	2007	-0-	-287	B	-0-	132	1	1875	2	Y	-0-					4
01	2263	X	2010	-0-	-253	B	-0-	126	1	1884	2	Y	-0-					4
02	1943	N	1843	-0-	-100	B	-0-	97	1	1744	2	Y	2					6
								2	9									
03	2015	N	1823	-0-	-192	B	-0-	100	1	1723	2	Y	-0-					6
04	1950	N	1589	-0-	-361	B	-0-	84	1	1504	2	Y	1					7
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1483	-0-	-77 B	-0-	86	1	1397	2	Y	-0-					10
12	1550	N	1518	-0-	-32 B	-0-	99	1	1407	2	Y	11	1	8			20
							12	9									
01	1581	N	1567	-0-	-14 B	-0-	102	1	1464	2	Y	1					21
							1	9									
02	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	79	1	1344	2	Y	3	1	8			23
							3	9									
03	1519	N	1518	-0-	-1 B	-0-	87	1	1424	2	Y	6					29
							7	9									
04	1530	N	1437	-0-	-93 B	-0-	77	1	1350	2	Y	9					38
							10	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
11	1770	N	1720	-0-	-50 B	-0-	100	1	1620	2	Y	-0-					-0-
12	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	117	1	1660	2	Y	-0-					-0-
01	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	115	1	1724	2	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1633	-0-	-20 B	-0-	86	1	1547	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1736	-0-	-31 B	-0-	95	1	1641	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1635	-0-	-75 B	-0-	87	1	1548	2	Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2628	-0-	-612 B	-0-	152	1	2467	2	N	8					103
							9	9									
12	3348	X	2460	-0-	-888 B	-0-	162	1	2289	2	N	8	1	8			110
							9	9									
01	3460	X	3460	-0-	-0- B	-0-	217	1	3237	2	N	5					115
							6	9									
02	3045	X	2266	-0-	-779 B	-0-	116	1	2084	2	N	60	1	8			174
							66	9									
03	3255	X	1626	-0-	-1629 B	-0-	89	1	1534	2	N	3					177
							3	9									
*04	3246	X	3246	-0-	-0- B	-0-	172	1	3071	2	N	3					180
							3	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	757	-0-	-563 B	-0-	45	1	712	2	Y	-0-					18
12	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	85	1	1144	2	Y	-0-					18
01	1457	N	1183	-0-	-274 B	-0-	78	1	1105	2	Y	-0-					18
02	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	64	1	1077	2	Y	-0-					18
03	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	64	1	1037	2	Y	-0-					18
*04	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	47	1	818	2	Y	-0-					18

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
11	2010	N	544	-0-	-1466 B	-0-	31	1	510	2	Y	3					58
							3	9									
12	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	132	1	1870	2	Y	4					62
							4	9									
01	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	130	1	1943	2	Y	9					71
							10	9									
02	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	84	1	1503	2	Y	7					78
							8	9									
03	2015	N	1814	-0-	-201 B	-0-	99	1	1706	2	Y	8					86
							9	9									
04	2010	N	1944	-0-	-66 B	-0-	102	1	1816	2	Y	24	88	1			22
							26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	2490	N	2372	-0-	-118	B	-0-	137	1	2229	2	N	5					99
								6	9									
12	2475	N	2475	-0-	-0-	B	-0-	162	1	2296	2	N	15					114
								17	9									
01	2542	N	2054	-0-	-488	B	-0-	128	1	1912	2	N	13					127
								14	9									
02	2503	N	2503	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2357	2	N	14	1	8			140
								15	9									
03	2490	N	2490	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2343	2	N	10					150
								11	9									
*04	2370	N	2370	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2230	2	N	14					164
								15	9									

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
11	2880	X	1959	-0-	-921	B	-0-	113	1	1843	2	N	3					70
								3	9									
12	2821	X	2676	-0-	-145	B	-0-	175	1	2479	2	N	20					90
								22	9									
01	2747	X	2747	-0-	-0-	B	-0-	172	1	2567	2	N	7					97
								8	9									
02	2465	N	2465	-0-	-0-	B	-0-	130	1	2333	2	N	2					99
								2	9									
03	2603	N	2603	-0-	-0-	B	-0-	141	1	2428	2	N	31					130
								34	9									
*04	2526	N	2526	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2382	2	N	10					140
								11	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
11	1884	N	1884	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1758	2	Y	16					19
								18	9									
12	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1809	2	Y	1					20
								1	9									
01	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1471	2	Y	1					21
								1	9									
02	1334	N	1006	-0-	-328	B	-0-	57	1	947	2	Y	2					23
								2	9									
03	1426	N	1168	-0-	-258	B	-0-	64	1	1093	2	Y	10					33
								11	9									
04	1380	N	1073	-0-	-307	B	-0-	56	1	1004	2	Y	12					45
								13	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
11	1866	N	1866	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1758	2	N	-0-					23
12	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1789	2	N	6	1	8			28
								7	9									
01	1918	N	1918	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1798	2	N	-0-					28
02	1791	N	1791	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1662	2	N	31	1	8			58
								34	9									
03	1705	N	1674	-0-	-31	B	-0-	93	1	1581	2	N	-0-					58
*04	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1625	2	N	11					69
								12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) 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	925	N	925	-0-		-0-	B	-0-	53	1	869	2	N	3					150
									3	9									
12	1160	N	1160	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1076	2	N	7					157
									8	9									
01	1286	N	1286	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1173	2	N	31	155	1			33
									34	9									
02	1090	N	1090	-0-		-0-	B	-0-	57	1	1023	2	N	9					42
									10	9									
03	1235	N	1235	-0-		-0-	B	-0-	67	1	1162	2	N	5					47
									6	9									
04	1230	N	1091	-0-		-139	B	-0-	58	1	1030	2	N	3					50
									3	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2620	X	2620	-0-		-0-	B	-0-	153	1	2447	2	N	18					99
									20	9									
12	2796	N	2796	-0-		-0-	B	-0-	187	1	2587	2	N	20	1	8			118
									22	9									
01	2929	N	2929	-0-		-0-	B	-0-	186	1	2720	2	N	21					139
									23	9									
02	2597	N	2597	-0-		-0-	B	-0-	139	1	2436	2	N	20	1	8			158
									22	9									
03	2666	N	2666	-0-		-0-	B	-0-	149	1	2499	2	N	16					174
									18	9									
*04	2403	N	2403	-0-		-0-	B	-0-	126	1	2257	2	N	18					192
									20	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. GAS	(I) 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	1830	N	1703	-0-		-127	B	-0-	99	1	1604	2	Y	-0-					12
12	1997	N	1997	-0-		-0-	B	-0-	132	1	1865	2	Y	-0-					12
01	1958	N	1958	-0-		-0-	B	-0-	123	1	1835	2	Y	-0-					12
02	1692	N	1692	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1603	2	Y	-0-					12
03	1860	N	1763	-0-		-97	B	-0-	97	1	1666	2	Y	-0-					12
04	1800	N	1637	-0-		-163	B	-0-	87	1	1550	2	Y	-0-					12

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1306	-0-		-104	B	-0-	76	1	1230	2	Y	-0-					35
12	1395	N	1329	-0-		-66	B	-0-	88	1	1241	2	Y	-0-					35
01	1395	N	1368	-0-		-27	B	-0-	86	1	1282	2	Y	-0-					35
02	1276	N	1190	-0-		-86	B	-0-	62	1	1115	2	Y	12					47
									13	9									
03	1333	N	1295	-0-		-38	B	-0-	70	1	1214	2	Y	10					57
									11	9									
04	1320	N	1246	-0-		-74	B	-0-	66	1	1171	2	Y	8					65
									9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1148	-0-	-22 B	-0-	70	1	1078	2	Y	-0-					16
12	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	85	1	1151	2	Y	17	1	8			32
							19	9									
01	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	89	1	1271	2	Y	-0-					32
02	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	62	1	1042	2	Y	-0-					32
03	1240	N	1101	-0-	-139 B	-0-	64	1	1031	2	Y	5					37
							6	9									
04	1200	N	1123	-0-	-77 B	-0-	62	1	1028	2	Y	30					67
							33	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1329	-0-	-111 B	-0-	77	1	1249	2	Y	3					42
							3	9									
12	1395	N	1329	-0-	-66 B	-0-	88	1	1241	2	Y	-0-					42
01	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	91	1	1354	2	Y	12					54
							13	9									
02	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	67	1	1206	2	Y	4	1	8			57
							4	9									
03	1333	N	1278	-0-	-55 B	-0-	70	1	1205	2	Y	3					60
							3	9									
04	1380	N	1248	-0-	-132 B	-0-	65	1	1163	2	Y	18	66	1			12
							20	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	81	1	1317	2	N	-0-					45
12	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	75	1	1062	2	N	20	1	8			64
							22	9									
01	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	100	1	1495	2	N	5					69
							6	9									
02	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	72	1	1293	2	N	1	1	8			69
							1	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	76	1	1303	2	N	75					144
							83	9									
04	1560	N	1297	-0-	-263 B	-0-	68	1	1215	2	N	13					157
							14	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2189	-0-	-391 B	-0-	127	1	2062	2	N	-0-					76
12	2573	N	2246	-0-	-327 B	-0-	147	1	2089	2	N	9	2	8			83
							10	9									
01	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	166	1	2480	2	N	-0-					83
02	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	112	1	2015	2	N	-0-					83
03	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	125	1	2147	2	Y	-0-					83
04	2550	N	2090	-0-	-460 B	-0-	110	1	1960	2	Y	18	88	1			13
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	1740	N	1567	-0-		-173 B	-0-		91	1	1475	2	Y	1					12
									1	9									
12	1674	N	1619	-0-		-55 B	-0-		107	1	1510	2	Y	2					14
									2	9									
01	1674	N	1624	-0-		-50 B	-0-		102	1	1522	2	Y	-0-					14
02	1508	N	1469	-0-		-39 B	-0-		77	1	1388	2	Y	4	1	8			17
									4	9									
03	1612	N	1559	-0-		-53 B	-0-		84	1	1439	2	Y	33					50
									36	9									
04	1560	N	959	-0-		-601 B	-0-		51	1	904	2	Y	4					54
									4	9									

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. 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
11	3060	X	2897	-0-		-163 B	-0-		168	1	2729	2	N	-0-					194
12	3038	X	2412	-0-		-626 B	-0-		159	1	2252	2	N	1					195
									1	9									
01	3038	X	2861	-0-		-177 B	-0-		176	1	2621	2	N	58	173	1			80
									64	9									
02	2859	X	2859	-0-		-0- B	-0-		150	1	2709	2	N	-0-					80
03	2658	N	2658	-0-		-0- B	-0-		145	1	2491	2	N	20					100
									22	9									
04	2760	N	2407	-0-		-353 B	-0-		124	1	2220	2	N	57					157
									63	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. 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
11	2010	N	1861	-0-		-149 B	-0-		105	1	1705	2	N	46	180	1			55
									51	9									
12	2015	N	1909	-0-		-106 B	-0-		125	1	1765	2	N	17					72
									19	9									
01	1984	N	1939	-0-		-45 B	-0-		120	1	1795	2	N	22					94
									24	9									
02	1798	N	1557	-0-		-241 B	-0-		81	1	1459	2	N	15					109
									17	9									
03	1922	N	1744	-0-		-178 B	-0-		94	1	1628	2	N	20					129
									22	9									
04	1890	N	1588	-0-		-302 B	-0-		84	1	1492	2	N	11					140
									12	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	1800	N	1492	-0-		-308 B	-0-		86	1	1405	2	Y	1					44
									1	9									
12	1868	N	1868	-0-		-0- B	-0-		123	1	1739	2	Y	5					49
									6	9									
01	1891	N	1879	-0-		-12 B	-0-		118	1	1760	2	Y	1					50
									1	9									
02	1680	N	1680	-0-		-0- B	-0-		88	1	1589	2	Y	3					53
									3	9									
03	1860	N	1794	-0-		-66 B	-0-		98	1	1689	2	Y	6					59
									7	9									
04	1830	N	1781	-0-		-49 B	-0-		94	1	1676	2	Y	10	60	1			9
									11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1409	-0-	-181 B	-0-	81	1	1311	2	N	15					197
							17	9									
12	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	99	1	1401	2	N	12	181	1			28
							13	9									
01	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	97	1	1449	2	N	19					47
							21	9									
02	1363	N	1318	-0-	-45 B	-0-	69	1	1237	2	N	11					58
							12	9									
03	1519	N	1351	-0-	-168 B	-0-	74	1	1267	2	N	9					67
							10	9									
04	1530	N	1267	-0-	-263 B	-0-	67	1	1194	2	N	5					72
							6	9									

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	108	1	1755	2	Y	-0-					-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	121	1	1709	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1415	-0-	-414 B	-0-	89	1	1326	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1654	-0-	-86 B	-0-	87	1	1567	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1713	-0-	-116 B	-0-	94	1	1619	2	Y	-0-					-0-
*04	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	92	1	1649	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	68	1	1096	2	Y	-0-					5
12	1240	N	880	-0-	-360 B	-0-	62	1	818	2	Y	-0-					5
01	1240	N	992	-0-	-248 B	-0-	66	1	926	2	Y	-0-					5
02	1131	N	922	-0-	-209 B	-0-	52	1	869	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	57	1	919	2	Y	-0-					5
*04	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	53	1	926	2	Y	1					6
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	142	1	2311	2	Y	12					18
							13	9									
12	2449	N	2417	-0-	-32 B	-0-	158	1	2242	2	Y	15					33
							17	9									
01	2511	N	2475	-0-	-36 B	-0-	154	1	2307	2	Y	13	46	1			-0-
							14	9									
02	2320	N	2212	-0-	-108 B	-0-	116	1	2079	2	Y	15					15
							17	9									
03	2418	N	2293	-0-	-125 B	-0-	125	1	2153	2	Y	14					29
							15	9									
04	2400	N	2295	-0-	-105 B	-0-	120	1	2142	2	Y	30					59
							33	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2516	-0-	-64 B	-0-	145	1	2361	2	Y	9	18	1			12
							10	9									
12	2666	X	2644	-0-	-22 B	-0-	174	1	2468	2	Y	2	1	8			13
							2	9									
01	2680	X	2680	-0-	-0- B	-0-	167	1	2500	2	Y	12					25
							13	9									
02	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	128	1	2302	2	Y	2	20	1	1	8	6
							2	9									
03	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	141	1	2429	2	Y	9					15
							10	9									
*04	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	134	1	2383	2	Y	-0-					15

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
11	1860	N	1639	-0-	-221 B	-0-	95	1	1544	2	Y	-0-					10
12	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	112	1	1585	2	Y	-0-					10
01	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	111	1	1662	2	Y	17					27
							19	9									
02	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	85	1	1538	2	Y	27	1	8			53
							30	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	95	1	1631	2	Y	1					54
							1	9									
04	1620	N	1600	-0-	-20 B	-0-	85	1	1512	2	Y	3					57
							3	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1997	-0-	-133 B	-0-	115	1	1867	2	Y	14					28
							15	9									
12	2108	N	2062	-0-	-46 B	-0-	135	1	1910	2	Y	15					43
							17	9									
01	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	134	1	2001	2	Y	13	54	1			2
							14	9									
02	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	102	1	1843	2	Y	14					16
							15	9									
03	2077	N	2036	-0-	-41 B	-0-	111	1	1908	2	Y	15					31
							17	9									
04	2040	N	1992	-0-	-48 B	-0-	104	1	1855	2	Y	30					61
							33	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2055	-0-	-75 B	-0-	118	1	1924	2	Y	12					44
							13	9									
12	2139	N	2108	-0-	-31 B	-0-	138	1	1957	2	Y	12	36	1			20
							13	9									
01	2170	N	2121	-0-	-49 B	-0-	132	1	1975	2	Y	13					33
							14	9									
02	2001	N	1886	-0-	-115 B	-0-	99	1	1776	2	Y	10					43
							11	9									
03	2108	N	1958	-0-	-150 B	-0-	107	1	1836	2	Y	14	36	1			21
							15	9									
04	2040	N	1924	-0-	-116 B	-0-	102	1	1812	2	Y	9					30
							10	9									

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1099	-0-	-131 B	-0-	64	1	1035	2	Y	-0-					34
12	1271	N	1196	-0-	-75 B	-0-	79	1	1114	2	Y	3	1	8			36
							3	9									
01	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	79	1	1183	2	Y	1					37
							1	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	58	1	1039	2	Y	2	1	8			38
							2	9									
03	1209	N	1164	-0-	-45 B	-0-	64	1	1098	2	Y	2					40
							2	9									
04	1230	N	1031	-0-	-199 B	-0-	54	1	968	2	Y	8					48
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1656	-0-	-174 B	-0-	96	1	1560	2	N	-0-					62
12	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	115	1	1634	2	N	20					82
							22	9									
01	1984	N	1857	-0-	-127 B	-0-	115	1	1714	2	N	25					107
							28	9									
02	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	85	1	1530	2	N	15					122
							17	9									
03	1767	N	1750	-0-	-17 B	-0-	95	1	1641	2	N	13					135
							14	9									
04	1800	N	1660	-0-	-140 B	-0-	88	1	1562	2	N	9					144
							10	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1501	-0-	-389 B	-0-	1499	2	2	9	Y	2					70
12	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1469	2	9	9	Y	8	1	8			77
01	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1669	2	32	9	Y	29	86	1			20
02	1450	N	1374	-0-	-76 B	-0-	1373	2	1	9	Y	1	1	8			20
03	1488	N	592	-0-	-896 B	-0-	574	2	18	9	Y	16					36
04	1650	N	1166	-0-	-484 B	-0-	1157	2	9	9	Y	8					44

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	813	-0-	-117 B	-0-	47	1	766	2	Y	-0-					30
12	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	55	1	782	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
01	558	N	514	-0-	-44 B	-0-	32	1	482	2	Y	-0-					30
02	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	28	1	501	2	Y	15	1	8			44
							17	9									
03	558	N	516	-0-	-42 B	-0-	28	1	486	2	Y	2					46
							2	9									
04	510	N	242	-0-	-268 B	-0-	12	1	222	2	Y	7					53
							8	9									

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2189	-0-	-271 B	-0-	125	1	2039	2	Y	23					86
							25	9									
12	2480	X	2296	-0-	-184 B	-0-	150	1	2121	2	Y	23	72	1			37
							25	9									
01	2387	X	2384	-0-	-3 B	-0-	148	1	2206	2	Y	27					64
							30	9									
02	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	111	1	1999	2	Y	20					84
							22	9									
03	2294	N	2163	-0-	-131 B	-0-	117	1	2018	2	Y	25	71	1			38
							28	9									
04	2250	N	2014	-0-	-236 B	-0-	106	1	1889	2	Y	17					55
							19	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
11	1500	N	1415	-0-	-85 B	-0-	82	1	1333	2	N	-0-					75
12	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	105	1	1473	2	N	2					77
							2	9									
01	1705	N	1671	-0-	-34 B	-0-	106	1	1526	2	N	35	70	1			42
							39	9									
02	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	82	1	1412	2	Y	-0-					42
03	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	96	1	1582	2	Y	15					57
							17	9									
04	1620	N	1520	-0-	-100 B	-0-	81	1	1437	2	Y	2					59
							2	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

11	1860	X	1718	-0-	-142 B	-0-	101	1	1605	2	Y	11					61
							12	9									
12	1922	X	1635	-0-	-287 B	-0-	111	1	1513	2	Y	10					71
							11	9									
01	1922	X	1850	-0-	-72 B	-0-	119	1	1714	2	Y	15	72	1			14
							17	9									
02	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	93	1	1602	2	Y	22					36
							24	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	102	1	1693	2	Y	24					60
							26	9									
04	1800	N	1755	-0-	-45 B	-0-	92	1	1638	2	Y	23					83
							25	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

11	2010	N	1889	-0-	-121 B	-0-	108	1	1761	2	N	18					78
							20	9									
12	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	138	1	1941	2	N	20					98
							22	9									
01	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	139	1	2023	2	N	16	114	1			-0-
							18	9									
02	1827	N	1807	-0-	-20 B	-0-	99	1	1708	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1967	-0-	-141 B	-0-	109	1	1816	2	Y	38					38
							42	9									
04	2100	N	1890	-0-	-210 B	-0-	100	1	1787	2	Y	3					41
							3	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

11	2400	N	2075	-0-	-325 B	-0-	120	1	1951	2	Y	4					23
							4	9									
12	2325	N	2127	-0-	-198 B	-0-	140	1	1986	2	Y	1	19	1			5
							1	9									
01	2294	N	2189	-0-	-105 B	-0-	137	1	2048	2	Y	4					9
							4	9									
02	2001	N	1946	-0-	-55 B	-0-	102	1	1844	2	Y	-0-					9
03	2139	N	2078	-0-	-61 B	-0-	114	1	1962	2	Y	2					11
							2	9									
04	2130	N	1984	-0-	-146 B	-0-	105	1	1879	2	Y	-0-	10	1			1

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

11	3060	X	2870	-0-	-190 B	-0-	166	1	2704	2	Y	-0-					10
12	3069	X	2834	-0-	-235 B	-0-	187	1	2647	2	Y	-0-					10
01	3038	X	2715	-0-	-323 B	-0-	170	1	2545	2	Y	-0-					10
02	2755	X	2466	-0-	-289 B	-0-	130	1	2336	2	Y	-0-					10
03	2821	N	2785	-0-	-36 B	-0-	153	1	2632	2	Y	-0-					10
04	2640	N	2556	-0-	-84 B	-0-	136	1	2420	2	Y	-0-					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2896	-0-	-224 B	-0-	168	1	2726	2	Y	2					62
							2	9									
12	3069	X	2995	-0-	-74 B	-0-	196	1	2779	2	Y	18	1	8			79
							20	9									
01	3100	X	3017	-0-	-83 B	-0-	189	1	2828	2	Y	-0-					79
02	2900	X	2578	-0-	-322 B	-0-	136	1	2441	2	Y	1					80
							1	9									
03	3100	X	2892	-0-	-208 B	-0-	157	1	2706	2	Y	26					106
							29	9									
04	2910	X	2704	-0-	-206 B	-0-	143	1	2557	2	Y	4	87	1			23
							4	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
11	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	105	1	1706	2	Y	7					21
							8	9									
12	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	121	1	1713	2	Y	6					27
							7	9									
01	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	118	1	1755	2	Y	14					41
							15	9									
02	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	86	1	1539	2	Y	19					60
							21	9									
03	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	98	1	1694	2	Y	-0-					60
*04	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	91	1	1625	2	Y	2					62
							2	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
11	3060	X	2874	-0-	-186 B	-0-	167	1	2707	2	Y	-0-					44
12	3162	X	2292	-0-	-870 B	-0-	151	1	2141	2	Y	-0-					44
01	3069	X	2937	-0-	-132 B	-0-	184	1	2752	2	Y	1					45
							1	9									
02	2871	X	2421	-0-	-450 B	-0-	127	1	2294	2	Y	-0-					45
03	2976	X	2193	-0-	-783 B	-0-	120	1	2072	2	Y	1					46
							1	9									
*04	3065	X	3065	-0-	-0- B	-0-	163	1	2902	2	Y	-0-					46

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
11	1800	N	1765	-0-	-35 B	-0-	106	1	1659	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1652	-0-	-84 B	-0-	113	1	1539	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	136	1	1972	2	Y	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	90	1	1545	2	Y	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	98	1	1616	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1643	-0-	-7 B	-0-	91	1	1552	2	Y	-0-					-0-

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
11	2070	N	1795	-0-	-275 B	-0-	103	1	1677	2	Y	14					44
							15	9									
12	2077	N	1950	-0-	-127 B	-0-	129	1	1820	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
01	2046	N	1963	-0-	-83 B	-0-	123	1	1839	2	Y	1					45
							1	9									
02	1740	N	1699	-0-	-41 B	-0-	89	1	1606	2	Y	4	1	8			48
							4	9									
03	1953	N	1690	-0-	-263 B	-0-	93	1	1597	2	Y	-0-					48
04	1890	N	1771	-0-	-119 B	-0-	94	1	1676	2	Y	1					49
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2129	-0-	-151 B	-0-		123	1	1997	2	Y	8					40
								9	9									
12	2325	N	2201	-0-	-124 B	-0-		144	1	2039	2	Y	16	44	1			12
								18	9									
01	2356	N	2179	-0-	-177 B	-0-		135	1	2014	2	Y	27					39
								30	9									
02	2059	N	1868	-0-	-191 B	-0-		98	1	1756	2	Y	13					52
								14	9									
03	2201	N	2085	-0-	-116 B	-0-		113	1	1939	2	Y	30	44	1			38
								33	9									
04	2100	N	1997	-0-	-103 B	-0-		106	1	1888	2	Y	3					41
								3	9									

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2375	-0-	-115 B	-0-		135	1	2201	2	Y	35					89
								39	9									
12	2480	N	2353	-0-	-127 B	-0-		155	1	2197	2	Y	1	81	1			9
								1	9									
01	2542	N	2494	-0-	-48 B	-0-		154	1	2293	2	Y	43					52
								47	9									
02	2291	N	2176	-0-	-115 B	-0-		114	1	2055	2	Y	6					58
								7	9									
03	2356	N	2267	-0-	-89 B	-0-		123	1	2113	2	Y	28	71	1			15
								31	9									
04	2400	N	2068	-0-	-332 B	-0-		109	1	1947	2	Y	11					26
								12	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2279	X	2279	-0-	-0- B	-0-		132	1	2143	2	Y	4					15
								4	9									
12	2449	X	2346	-0-	-103 B	-0-		154	1	2185	2	Y	6					21
								7	9									
01	2449	X	2436	-0-	-13 B	-0-		153	1	2280	2	Y	3					24
								3	9									
02	2204	N	2182	-0-	-22 B	-0-		113	1	2027	2	Y	38					62
								42	9									
03	2356	N	2275	-0-	-81 B	-0-		124	1	2143	2	Y	7					69
								8	9									
04	2370	N	2203	-0-	-167 B	-0-		116	1	2065	2	Y	20	80	1			9
								22	9									

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2487	-0-	-513 B	-0-		143	1	2332	2	Y	11					63
								12	9									
12	2790	X	2571	-0-	-219 B	-0-		169	1	2390	2	Y	11					74
								12	9									
01	2770	X	2770	-0-	-0- B	-0-		172	1	2573	2	Y	23	62	1			35
								25	9									
02	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-		134	1	2403	2	Y	3					38
								3	9									
03	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-		140	1	2415	2	Y	16					54
								18	9									
04	2550	N	2443	-0-	-107 B	-0-		129	1	2310	2	Y	4					58
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1354	-0-	-176 B	-0-	78	1	1276	2	Y	-0-					41
12	1674	N	1533	-0-	-141 B	-0-	101	1	1429	2	Y	3	1	8			43
							3	9									
01	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	100	1	1501	2	Y	1					44
							1	9									
02	1305	N	1157	-0-	-148 B	-0-	61	1	1094	2	Y	2	1	8			45
							2	9									
03	1519	N	1279	-0-	-240 B	-0-	70	1	1208	2	Y	1					46
							1	9									
04	1560	N	1147	-0-	-413 B	-0-	60	1	1079	2	Y	7					53
							8	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1500	-0-	-90 B	-0-	87	1	1413	2	Y	-0-					22
12	1612	N	1547	-0-	-65 B	-0-	102	1	1444	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
01	1612	N	1517	-0-	-95 B	-0-	95	1	1421	2	Y	1					23
							1	9									
02	1450	N	1401	-0-	-49 B	-0-	74	1	1326	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	87	1	1506	2	Y	3					26
							3	9									
*04	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	80	1	1431	2	Y	1					27
							1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2340	-0-	-90 B	-0-	133	1	2162	2	Y	41					174
							45	9									
12	2449	N	2340	-0-	-109 B	-0-	153	1	2170	2	Y	15	135	1			54
							17	9									
01	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	153	1	2287	2	Y	21					75
							23	9									
02	2262	N	2154	-0-	-108 B	-0-	110	1	1986	2	Y	53					128
							58	9									
03	2325	N	2179	-0-	-146 B	-0-	119	1	2045	2	Y	14					142
							15	9									
04	2370	N	2097	-0-	-273 B	-0-	111	1	1975	2	Y	10					152
							11	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3614	X	3614	-0-	-0- B	-0-	208	1	3384	2	N	20					206
							22	9									
12	3871	X	3871	-0-	-0- B	-0-	253	1	3583	2	N	32	181	1	1	8	56
							35	9									
01	3850	X	3850	-0-	-0- B	-0-	240	1	3591	2	N	17					73
							19	9									
02	3475	X	3475	-0-	-0- B	-0-	182	1	3279	2	N	13	1	8			85
							14	9									
03	3844	X	3844	-0-	-0- B	-0-	208	1	3588	2	N	44					129
							48	9									
*04	3510	X	3510	-0-	-0- B	-0-	185	1	3307	2	N	16					145
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	1680	N	1596	-0-		-84	B	-0-		92	1	1497	2	Y	6	44	1			5
										7	9									
12	1691	N	1691	-0-		-0-	B	-0-		110	1	1558	2	Y	21					26
										23	9									
01	1754	N	1754	-0-		-0-	B	-0-		109	1	1633	2	Y	11					37
										12	9									
02	1537	N	1514	-0-		-23	B	-0-		79	1	1426	2	Y	8	40	1			5
										9	9									
03	1705	N	1638	-0-		-67	B	-0-		89	1	1527	2	Y	20					25
										22	9									
04	1650	N	1559	-0-		-91	B	-0-		82	1	1470	2	Y	6					31
										7	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	1500	N	1398	-0-		-102	B	-0-		81	1	1309	2	Y	7					37
										8	9									
12	1488	N	1425	-0-		-63	B	-0-		93	1	1321	2	Y	10	1	8			46
										11	9									
01	1491	N	1491	-0-		-0-	B	-0-		93	1	1388	2	Y	9					55
										10	9									
02	1363	N	1328	-0-		-35	B	-0-		69	1	1244	2	Y	14	1	8			68
										15	9									
03	1426	N	1345	-0-		-81	B	-0-		73	1	1265	2	Y	6					74
										7	9									
04	1440	N	1292	-0-		-148	B	-0-		68	1	1215	2	Y	8					82
										9	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2181	-0-		-69	B	-0-		126	1	2055	2	Y	-0-					66
12	2232	N	1938	-0-		-294	B	-0-		127	1	1799	2	Y	11	1	8			76
										12	9									
01	2356	N	2009	-0-		-347	B	-0-		126	1	1882	2	Y	1					77
										1	9									
02	2117	N	1590	-0-		-527	B	-0-		84	1	1503	2	Y	3					80
										3	9									
03	2143	N	2143	-0-		-0-	B	-0-		117	1	2009	2	Y	15					95
										17	9									
*04	2044	N	2044	-0-		-0-	B	-0-		108	1	1935	2	Y	1					96
										1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	1680	N	1424	-0-		-256	B	-0-		82	1	1333	2	Y	8					48
										9	9									
12	1563	N	1563	-0-		-0-	B	-0-		102	1	1443	2	Y	16	44	1			20
										18	9									
01	1581	N	1562	-0-		-19	B	-0-		96	1	1437	2	Y	26					46
										29	9									
02	1373	N	1373	-0-		-0-	B	-0-		72	1	1287	2	Y	13					59
										14	9									
03	1550	N	1474	-0-		-76	B	-0-		79	1	1363	2	Y	29	45	1			43
										32	9									
04	1500	N	1410	-0-		-90	B	-0-		75	1	1333	2	Y	2					45
										2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	1500	N	1478	-0-	-22 B	-0-	86	1	1392	2	N	-0-					47
12	1550	N	1516	-0-	-34 B	-0-	100	1	1416	2	N	-0-					47
01	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	100	1	1496	2	N	-0-					47
02	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	75	1	1349	2	N	33					80
							36	9									
03	1519	N	1509	-0-	-10 B	-0-	83	1	1426	2	N	-0-					80
04	1500	N	1407	-0-	-93 B	-0-	75	1	1332	2	N	-0-					80

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
11	3210	X	2928	-0-	-282 B	-0-	170	1	2758	2	N	-0-					80
12	3286	X	2969	-0-	-317 B	-0-	196	1	2773	2	N	-0-					80
01	3286	X	3060	-0-	-226 B	-0-	192	1	2868	2	N	-0-					80
02	2900	X	2834	-0-	-66 B	-0-	149	1	2685	2	N	-0-					80
03	3100	X	3058	-0-	-42 B	-0-	166	1	2855	2	N	34					114
							37	9									
04	2970	X	2921	-0-	-49 B	-0-	155	1	2766	2	N	-0-					114

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
11	2040	N	1916	-0-	-124 B	-0-	110	1	1788	2	Y	16					83
							18	9									
12	1860	N	1830	-0-	-30 B	-0-	121	1	1707	2	Y	2					85
							2	9									
01	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	124	1	1850	2	Y	1					86
							1	9									
02	1827	N	1499	-0-	-328 B	-0-	79	1	1419	2	Y	1					87
							1	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	103	1	1778	2	Y	10					97
							11	9									
04	1890	N	1815	-0-	-75 B	-0-	96	1	1706	2	Y	12					109
							13	9									

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
11	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	95	1	1545	2	N	-0-					73
12	1829	N	1694	-0-	-135 B	-0-	112	1	1582	2	N	-0-					73
01	1767	N	1710	-0-	-57 B	-0-	107	1	1603	2	N	-0-					73
02	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	90	1	1615	2	N	8					81
							9	9									
03	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	98	1	1693	2	Y	-0-					81
*04	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	90	1	1607	2	Y	18	86	1			13
							20	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1688	-0-	-262 B	-0-	99	1	1589	2	Y	-0-					24
12	2139	N	1671	-0-	-468 B	-0-	114	1	1557	2	Y	-0-					24
01	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	104	1	1493	2	Y	-0-					24
02	1595	N	1032	-0-	-563 B	-0-	58	1	974	2	Y	-0-					24
03	1674	N	1438	-0-	-236 B	-0-	83	1	1355	2	Y	-0-					24
04	1560	N	1516	-0-	-44 B	-0-	81	1	1435	2	Y	-0-					24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1134	-0-	-426 B	-0-	67	1	1067	2	Y	-0-					9
12	1395	N	1264	-0-	-131 B	-0-	87	1	1177	2	Y	-0-					9
01	1643	N	1368	-0-	-275 B	-0-	90	1	1278	2	Y	-0-					9
02	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	68	1	1156	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
03	1271	N	1246	-0-	-25 B	-0-	67	1	1145	2	Y	31					40
							34	9									
*04	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	82	1	1470	2	Y	2					42
							2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1232	-0-	-238 B	-0-	71	1	1160	2	N	1					141
							1	9									
12	1488	N	1119	-0-	-369 B	-0-	74	1	1043	2	N	2	1	8			142
							2	9									
01	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	88	1	1313	2	N	3					145
							3	9									
02	1189	N	1180	-0-	-9 B	-0-	62	1	1118	2	N	-0-					145
03	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	68	1	1169	2	N	-0-					145
04	1350	N	1242	-0-	-108 B	-0-	66	1	1170	2	N	5					150
							6	9									

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1997	-0-	-13 B	-0-	115	1	1872	2	Y	9					44
							10	9									
12	2108	N	2053	-0-	-55 B	-0-	134	1	1901	2	Y	16	44	1			16
							18	9									
01	2170	N	2140	-0-	-30 B	-0-	132	1	1978	2	Y	27					43
							30	9									
02	1943	N	1895	-0-	-48 B	-0-	99	1	1782	2	Y	13					56
							14	9									
03	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	111	1	1919	2	Y	29	45	1			40
							32	9									
04	2070	N	1949	-0-	-121 B	-0-	103	1	1844	2	Y	2					42
							2	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
11	2820	X	2245	-0-	-575 B	-0-	129	1	2091	2	N	23	1	8			44
							25	9									
12	2852	X	2597	-0-	-255 B	-0-	171	1	2426	2	N	-0-					44
01	2852	X	2634	-0-	-218 B	-0-	165	1	2469	2	N	-0-					44
02	2175	N	2163	-0-	-12 B	-0-	114	1	2049	2	N	-0-	44	1			-0-
03	2604	N	2396	-0-	-208 B	-0-	131	1	2265	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	1962	-0-	-588 B	-0-	104	1	1858	2	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
11	1500	N	1403	-0-	-97 B	-0-	81	1	1320	2	Y	2					12
							2	9									
12	1519	N	1431	-0-	-88 B	-0-	94	1	1337	2	Y	-0-					12
01	1519	N	1471	-0-	-48 B	-0-	92	1	1379	2	Y	-0-					12
02	1363	N	1275	-0-	-88 B	-0-	67	1	1208	2	Y	-0-					12
03	1426	N	1357	-0-	-69 B	-0-	74	1	1283	2	Y	-0-					12
04	1410	N	1257	-0-	-153 B	-0-	67	1	1190	2	Y	-0-					12

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
11	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	91	1	1473	2	Y	13					103
							14	9									
12	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	95	1	1345	2	Y	13					116
							14	9									
01	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	82	1	1229	2	Y	22	107	1			31
							24	9									
02	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	56	1	1017	2	Y	28					59
							31	9									
03	961	N	885	-0-	-76 B	-0-	49	1	836	2	Y	-0-					59
04	930	N	537	-0-	-393 B	-0-	28	1	508	2	Y	1					60
							1	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
11	1590	N	1454	-0-	-136 B	-0-	82	1	1330	2	Y	38					52
							42	9									
12	1643	N	1534	-0-	-109 B	-0-	99	1	1409	2	Y	24	53	1	1	8	22
							26	9									
01	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	102	1	1522	2	Y	19					41
							21	9									
02	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	73	1	1307	2	Y	24	43	1			22
							26	9									
03	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	82	1	1410	2	Y	28					50
							31	9									
04	1590	N	1268	-0-	-322 B	-0-	67	1	1195	2	Y	5	50	1			5
							6	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
11	1680	N	1638	-0-	-42 B	-0-	94	1	1532	2	Y	11					77
							12	9									
12	1767	N	1609	-0-	-158 B	-0-	106	1	1503	2	Y	-0-	77	1			-0-
01	1736	N	1728	-0-	-8 B	-0-	108	1	1620	2	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1560	-0-	-35 B	-0-	80	1	1445	2	Y	32					32
							35	9									
03	1612	N	1594	-0-	-18 B	-0-	87	1	1507	2	Y	-0-					32
04	1680	N	1505	-0-	-175 B	-0-	80	1	1425	2	Y	-0-					32

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
11	2400	X	2291	-0-	-109 B	-0-	133	1	2158	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2324	-0-	-156 B	-0-	153	1	2171	2	Y	-0-					-0-
01	2483	X	2483	-0-	-0- B	-0-	156	1	2327	2	Y	-0-					-0-
02	2146	N	2077	-0-	-69 B	-0-	109	1	1968	2	Y	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	129	1	2228	2	Y	-0-					-0-
*04	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	129	1	2310	2	Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2878	-0-	-332 B	-0-	166	1	2691	2	Y	19	50	1			10
							21	9									
12	3286	X	2903	-0-	-383 B	-0-	191	1	2709	2	Y	3					13
							3	9									
01	3162	X	2974	-0-	-188 B	-0-	187	1	2786	2	Y	1					14
							1	9									
02	2842	X	2708	-0-	-134 B	-0-	141	1	2541	2	Y	24	1	8			37
							26	9									
03	2976	X	2772	-0-	-204 B	-0-	152	1	2617	2	Y	3					40
							3	9									
04	2880	X	2698	-0-	-182 B	-0-	143	1	2555	2	Y	-0-					40

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1443	-0-	-657 B	-0-	84	1	1359	2	N	-0-					53
12	1860	N	1463	-0-	-397 B	-0-	96	1	1363	2	N	4					57
							4	9									
01	1891	N	1630	-0-	-261 B	-0-	102	1	1521	2	N	6	63	1			-0-
							7	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	90	1	1626	2	Y	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	109	1	1881	2	Y	-0-					-0-
*04	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	86	1	1536	2	Y	-0-					-0-

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
11	1020	N	948	-0-	-72 B	-0-	54	1	879	2	N	14					114
							15	9									
12	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	63	1	890	2	N	41					155
							45	9									
01	992	N	979	-0-	-13 B	-0-	61	1	918	2	N	-0-					155
02	928	N	853	-0-	-75 B	-0-	45	1	808	2	N	-0-					155
03	992	N	945	-0-	-47 B	-0-	52	1	893	2	N	-0-					155
04	960	N	823	-0-	-137 B	-0-	43	1	760	2	N	18	154	1			19
							20	9									

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
11	1650	N	990	-0-	-660 B	-0-	57	1	933	2	N	-0-					25
12	1550	N	1287	-0-	-263 B	-0-	83	1	1180	2	N	22					47
							24	9									
01	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	81	1	1204	2	N	18					65
							20	9									
02	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	64	1	1159	2	N	8					73
							9	9									
03	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	85	1	1461	2	N	12					85
							13	9									
*04	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	76	1	1353	2	N	7					92
							8	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2510	-0-	-130 B	-0-	145	1	2362	2	N	3					140
							3	9									
12	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	170	1	2404	2	N	25					165
							28	9									
01	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	169	1	2519	2	N	15					180
							17	9									
02	2436	N	2376	-0-	-60 B	-0-	124	1	2237	2	N	14					194
							15	9									
03	2604	N	2436	-0-	-168 B	-0-	133	1	2290	2	N	12	167	1			39
							13	9									
04	2610	N	2140	-0-	-470 B	-0-	113	1	2015	2	N	11					50
							12	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4640	-0-	-460 B	-0-	269	1	4371	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	4697	-0-	-573 B	-0-	310	1	4387	2	Y	-0-					-0-
01	5270	X	4682	-0-	-588 B	-0-	294	1	4388	2	Y	-0-					-0-
02	4321	X	4235	-0-	-86 B	-0-	220	1	3963	2	Y	47	34	1	1	8	12
							52	9									
03	4619	X	4598	-0-	-21 B	-0-	252	1	4338	2	Y	7					19
							8	9									
*04	4493	X	4493	-0-	-0- B	-0-	237	1	4237	2	Y	17					36
							19	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

11	3270	X	3083	-0-	-187 B	-0-	177	1	2885	2	Y	19	52	1			11
							21	9									
12	3317	X	3138	-0-	-179 B	-0-	207	1	2929	2	Y	2					13
							2	9									
01	3317	X	3302	-0-	-15 B	-0-	207	1	3093	2	Y	2					15
							2	9									
02	3045	X	2850	-0-	-195 B	-0-	149	1	2679	2	Y	20					35
							22	9									
03	3255	X	3244	-0-	-11 B	-0-	178	1	3064	2	Y	2					37
							2	9									
04	3150	X	2924	-0-	-226 B	-0-	155	1	2769	2	Y	-0-					37

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

11	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	83	1	1353	2	Y	3	58	1			15
							3	9									
12	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	105	1	1494	2	Y	3					18
							3	9									
01	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	85	1	1273	2	Y	23					41
							25	9									
02	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	87	1	1570	2	Y	3					44
							3	9									
03	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	108	1	1865	2	Y	6					50
							7	9									
*04	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	96	1	1716	2	Y	8					58
							9	9									

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

11	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	75	1	1223	2	Y	39					53
							43	9									
12	1364	N	1347	-0-	-17 B	-0-	86	1	1225	2	Y	33	62	1	1	8	23
							36	9									
01	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	87	1	1293	2	Y	30					53
							33	9									
02	1305	N	1255	-0-	-50 B	-0-	64	1	1148	2	Y	39	62	1	1	8	29
							43	9									
03	1333	N	1270	-0-	-63 B	-0-	68	1	1173	2	Y	26					55
							29	9									
04	1350	N	1225	-0-	-125 B	-0-	65	1	1156	2	Y	4	55	1			4
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2525	-0-	-175 B	-0-		146	1	2366	2	Y	12	93	1			16
								13	9									
12	2697	N	2650	-0-	-47 B	-0-		172	1	2434	2	Y	40					56
								44	9									
01	2814	N	2814	-0-	-0- B	-0-		175	1	2615	2	Y	22					78
								24	9									
02	2436	N	2429	-0-	-7 B	-0-		127	1	2285	2	Y	15	80	1			13
								17	9									
03	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-		143	1	2467	2	Y	38					51
								42	9									
04	2670	N	2499	-0-	-171 B	-0-		132	1	2355	2	Y	11					62
								12	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1339	-0-	-71 B	-0-		78	1	1261	2	Y	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-		94	1	1304	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1341	-0-	-23 B	-0-		84	1	1257	2	Y	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-		77	1	1380	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1270	-0-	-125 B	-0-		70	1	1200	2	Y	-0-					-0-
*04	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-		73	1	1310	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	1500	N	1385	-0-	-115 B	-0-		80	1	1304	2	N	1					185
								1	9									
12	1488	N	1443	-0-	-45 B	-0-		94	1	1336	2	N	12					197
								13	9									
01	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-		93	1	1391	2	N	3					200
								3	9									
02	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-		70	1	1263	2	N	4					204
								4	9									
03	1457	N	1439	-0-	-18 B	-0-		77	1	1320	2	N	38	180	1			62
								42	9									
04	1440	N	1327	-0-	-113 B	-0-		70	1	1250	2	N	6					68
								7	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2347	-0-	-383 B	-0-		135	1	2190	2	Y	20	70	1			41
								22	9									
12	2821	X	2404	-0-	-417 B	-0-		155	1	2201	2	Y	44					85
								48	9									
01	2821	X	2517	-0-	-304 B	-0-		156	1	2328	2	Y	30	73	1			42
								33	9									
02	2262	N	2064	-0-	-198 B	-0-		108	1	1941	2	Y	14					56
								15	9									
03	3066	N	3066	-0-	-0- B	-0-		166	1	2858	2	Y	38	60	1			34
								42	9									
*04	2710	N	2710	-0-	-0- B	-0-		142	1	2529	2	Y	35					69
								39	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
11	2760	X	2449	-0-	-311 B	-0-	142	1	2306	2	Y	1					27
							1	9									
12	2852	X	2371	-0-	-481 B	-0-	156	1	2214	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
01	2821	X	2779	-0-	-42 B	-0-	174	1	2605	2	Y	-0-					27
02	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	130	1	2334	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	147	1	2524	2	Y	-0-					27
04	2700	N	2483	-0-	-217 B	-0-	132	1	2351	2	Y	-0-					27

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
11	1770	N	1652	-0-	-118 B	-0-	96	1	1556	2	Y	-0-	43	1			-0-
12	1767	N	1727	-0-	-40 B	-0-	114	1	1613	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1637	-0-	-130 B	-0-	103	1	1534	2	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1248	-0-	-347 B	-0-	66	1	1182	2	Y	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	99	1	1713	2	Y	-0-					-0-
*04	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	91	1	1631	2	Y	-0-					-0-

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
11	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	70	1	1145	2	Y	2					40
							2	9									
12	1674	N	1437	-0-	-237 B	-0-	94	1	1337	2	Y	5					45
							6	9									
01	1581	N	1472	-0-	-109 B	-0-	100	1	1369	2	Y	3					48
							3	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	76	1	1220	2	Y	15	53	1	1	8	9
							17	9									
03	1426	N	1343	-0-	-83 B	-0-	81	1	1261	2	Y	1					10
							1	9									
04	1410	N	1279	-0-	-131 B	-0-	70	1	1206	2	Y	3					13
							3	9									

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1551	-0-	-129 B	-0-	90	1	1459	2	Y	2					18
							2	9									
12	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	124	1	1754	2	Y	1					19
							1	9									
01	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	121	1	1810	2	Y	-0-					19
02	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	91	1	1632	2	Y	2					21
							2	9									
03	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	102	1	1756	2	Y	20					41
							22	9									
04	1800	N	1754	-0-	-46 B	-0-	93	1	1658	2	Y	3					44
							3	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
11	3150	X	2908	-0-	-242 B	-0-	167	1	2709	2	Y	29					97
							32	9									
12	3255	X	2994	-0-	-261 B	-0-	196	1	2776	2	Y	20	93	1			24
							22	9									
01	3162	X	3143	-0-	-19 B	-0-	195	1	2913	2	Y	32					56
							35	9									
02	2865	X	2865	-0-	-0- B	-0-	150	1	2695	2	Y	18					74
							20	9									
03	3007	X	2521	-0-	-486 B	-0-	137	1	2362	2	Y	20	78	1			16
							22	9									
*04	3019	X	3019	-0-	-0- B	-0-	160	1	2849	2	Y	9					25
							10	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

11	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	110	1	1783	2	Y	3					75
							3	9									
12	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	128	1	1819	2	Y	21	1	8			95
							23	9									
01	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	126	1	1884	2	Y	-0-					95
02	1827	N	1786	-0-	-41 B	-0-	94	1	1692	2	Y	-0-					95
03	1984	N	1940	-0-	-44 B	-0-	105	1	1815	2	Y	18	95	1			18
							20	9									
04	1950	N	1799	-0-	-151 B	-0-	95	1	1703	2	Y	1					19
							1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

11	2130	N	1991	-0-	-139 B	-0-	115	1	1876	2	N	-0-					26
12	2046	N	1855	-0-	-191 B	-0-	122	1	1731	2	N	2	1	8			27
							2	9									
01	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	141	1	2107	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	108	1	1939	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	126	1	2165	2	N	31					58
							34	9									
*04	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	117	1	2079	2	N	3					61
							3	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

11	2520	X	2343	-0-	-177 B	-0-	133	1	2159	2	Y	46					77
							51	9									
12	2542	X	2211	-0-	-331 B	-0-	145	1	2053	2	Y	12	69	1			20
							13	9									
01	2542	X	2525	-0-	-17 B	-0-	156	1	2326	2	Y	39					59
							43	9									
02	2262	N	2067	-0-	-195 B	-0-	108	1	1952	2	Y	6					65
							7	9									
03	2201	N	2183	-0-	-18 B	-0-	118	1	2040	2	Y	23					88
							25	9									
04	2430	N	2084	-0-	-346 B	-0-	110	1	1968	2	Y	5	78	1			15
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	82	1	1328	2	Y	-0-	20	1			-0-
12	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	99	1	1407	2	Y	4					4
							4	9									
01	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	96	1	1429	2	Y	-0-					4
02	1363	N	1361	-0-	-2 B	-0-	71	1	1279	2	Y	10					14
							11	9									
03	1488	N	1417	-0-	-71 B	-0-	78	1	1339	2	Y	-0-					14
04	1440	N	1350	-0-	-90 B	-0-	72	1	1278	2	Y	-0-					14

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4406	-0-	-844 B	-0-	254	1	4135	2	Y	15	29	1			11
							17	9									
12	5332	X	4268	-0-	-1064 B	-0-	281	1	3984	2	Y	3	2	8			12
							3	9									
01	5332	X	4353	-0-	-979 B	-0-	272	1	4058	2	Y	21					33
							23	9									
02	4350	X	3338	-0-	-1012 B	-0-	176	1	3159	2	Y	3	30	1	2	8	4
							3	9									
03	4557	X	3082	-0-	-1475 B	-0-	168	1	2897	2	Y	15					19
							17	9									
04	4410	X	3179	-0-	-1231 B	-0-	169	1	3009	2	Y	1					20
							1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1549	-0-	-71 B	-0-	89	1	1449	2	N	10					94
							11	9									
12	1674	N	1558	-0-	-116 B	-0-	102	1	1442	2	N	13					107
							14	9									
01	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	110	1	1649	2	N	7					114
							8	9									
02	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	80	1	1442	2	N	13					127
							14	9									
03	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	88	1	1519	2	N	13					140
							14	9									
04	1710	N	1574	-0-	-136 B	-0-	82	1	1462	2	N	27	156	1			11
							30	9									

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1370	-0-	-190 B	-0-	79	1	1281	2	Y	9					84
							10	9									
12	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	158	1	2243	2	Y	26	83	1	1	8	26
							29	9									
01	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	132	1	1965	2	Y	9					35
							10	9									
02	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	76	1	1370	2	Y	9	1	8			43
							10	9									
03	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	119	1	2057	2	Y	7					50
							8	9									
*04	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	113	1	2011	2	Y	7					57
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1440	N	1343	-0-		-97	B	-0-	78	1	1263	2	Y	2				43
									2	9								
12	1403	N	1403	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1305	2	Y	5				48
									6	9								
01	1468	N	1468	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1373	2	Y	3				51
									3	9								
02	1305	N	1291	-0-		-14	B	-0-	67	1	1210	2	Y	13	50	1	1 8	13
									14	9								
03	1395	N	1351	-0-		-44	B	-0-	74	1	1276	2	Y	1				14
									1	9								
04	1410	N	1276	-0-		-134	B	-0-	68	1	1206	2	Y	2				16
									2	9								

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2962	-0-		-398	B	-0-	171	1	2755	2	Y	33				79
									36	9								
12	3472	X	2927	-0-		-545	B	-0-	195	1	2700	2	Y	29	65	1	1 8	42
									32	9								
01	3441	X	3046	-0-		-395	B	-0-	193	1	2817	2	Y	33				75
									36	9								
02	3027	X	3027	-0-		-0-	B	-0-	161	1	2831	2	Y	32	66	1		41
									35	9								
03	3131	X	3072	-0-		-59	B	-0-	170	1	2866	2	Y	33				74
									36	9								
04	2970	X	2859	-0-		-111	B	-0-	150	1	2675	2	Y	31	70	1		35
									34	9								

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1644	-0-		-96	B	-0-	94	1	1536	2	Y	13				53
									14	9								
12	1705	N	1704	-0-		-1	B	-0-	112	1	1580	2	Y	11				64
									12	9								
01	1774	N	1774	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1653	2	Y	9	58	1		15
									10	9								
02	1595	N	1560	-0-		-35	B	-0-	82	1	1469	2	Y	8	1	1		22
									9	9								
03	1705	N	1640	-0-		-65	B	-0-	90	1	1550	2	Y	-0-				22
04	1710	N	1579	-0-		-131	B	-0-	83	1	1489	2	Y	6				41
									7	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3093	-0-		-687	B	-0-	179	1	2910	2	Y	4				42
									4	9								
12	3751	X	3098	-0-		-653	B	-0-	204	1	2883	2	Y	10				52
									11	9								
01	3689	X	2970	-0-		-719	B	-0-	186	1	2784	2	Y	-0-				52
02	3306	X	2861	-0-		-445	B	-0-	150	1	2708	2	Y	3	1	8		54
									3	9								
03	3193	X	2870	-0-		-323	B	-0-	157	1	2713	2	Y	-0-				54
04	3090	X	3031	-0-		-59	B	-0-	161	1	2870	2	Y	-0-				54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	2760	N	1186	-0-	-1574	B	-0-		68	1	1112	2	N	5					162
									6	9									
12	2076	N	2076	-0-	-0-	B	-0-		137	1	1937	2	N	2					164
									2	9									
01	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-		38	1	561	2	N	1					165
									1	9									
02	1890	N	1890	-0-	-0-	B	-0-		99	1	1788	2	N	3	1	8			167
									3	9									
03	2077	N	1719	-0-	-358	B	-0-		94	1	1623	2	N	2					169
									2	9									
*04	2235	N	2235	-0-	-0-	B	-0-		117	1	2096	2	N	20	169	1			20
									22	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. 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
11	2180	N	2180	-0-	-0-	B	-0-		123	1	1995	2	Y	56	68	1			5
									62	9									
12	2387	N	2163	-0-	-224	B	-0-		139	1	1972	2	Y	47	36	1	1	8	15
									52	9									
01	2449	N	2141	-0-	-308	B	-0-		134	1	2004	2	Y	3	14	1			4
									3	9									
02	2117	N	1867	-0-	-250	B	-0-		98	1	1769	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	2170	N	2030	-0-	-140	B	-0-		103	1	1781	2	Y	133	94	1			39
									146	9									
04	2070	N	1652	-0-	-418	B	-0-		88	1	1564	2	Y	-0-	38	1			1

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. 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
11	2670	X	2487	-0-	-183	B	-0-		144	1	2334	2	Y	8					146
									9	9									
12	2759	X	2560	-0-	-199	B	-0-		164	1	2319	2	Y	70	180	1	1	8	35
									77	9									
01	2666	X	2600	-0-	-66	B	-0-		158	1	2357	2	Y	77					112
									85	9									
02	2407	N	2222	-0-	-185	B	-0-		117	1	2102	2	Y	3					115
									3	9									
03	2573	N	2339	-0-	-234	B	-0-		128	1	2209	2	Y	2					117
									2	9									
04	2520	N	2244	-0-	-276	B	-0-		114	1	2042	2	Y	80	173	1			24
									88	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. 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
11	1920	N	1215	-0-	-705	B	-0-		71	1	1144	2	Y	-0-					7
12	1829	N	1768	-0-	-61	B	-0-		120	1	1648	2	Y	-0-					7
01	1984	N	1758	-0-	-226	B	-0-		113	1	1628	2	Y	15					22
									17	9									
02	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-		83	1	1430	2	Y	1	1	8			22
									1	9									
03	1767	N	1674	-0-	-93	B	-0-		95	1	1564	2	Y	14					36
									15	9									
04	1710	N	1514	-0-	-196	B	-0-		81	1	1421	2	Y	11					47
									12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1779	-0-		-351	B	-0-	103	1	1674	2	Y	2					17
									2	9									
12	1953	N	1820	-0-		-133	B	-0-	119	1	1689	2	Y	11					28
									12	9									
01	1922	N	1903	-0-		-19	B	-0-	119	1	1774	2	Y	9					37
									10	9									
02	1711	N	1704	-0-		-7	B	-0-	89	1	1607	2	Y	7	1	8			43
									8	9									
03	1887	N	1887	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1776	2	Y	7					50
									8	9									
*04	1841	N	1841	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1703	2	Y	39					89
									43	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	624	-0-		-246	B	-0-	37	1	584	2	Y	3					33
									3	9									
12	1240	N	1074	-0-		-166	B	-0-	74	1	996	2	Y	4	1	8			36
									4	9									
01	1209	N	1078	-0-		-131	B	-0-	71	1	1007	2	Y	-0-					36
02	1019	N	1019	-0-		-0-	B	-0-	57	1	961	2	Y	1	1	8			36
									1	9									
03	1085	N	1077	-0-		-8	B	-0-	63	1	1011	2	Y	3					39
									3	9									
04	1050	N	810	-0-		-240	B	-0-	44	1	759	2	Y	6					45
									7	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2500	-0-		-170	B	-0-	144	1	2336	2	Y	18					59
									20	9									
12	2697	X	1758	-0-		-939	B	-0-	115	1	1633	2	Y	9	57	1			11
									10	9									
01	3111	X	3111	-0-		-0-	B	-0-	194	1	2893	2	Y	22					33
									24	9									
02	2493	N	2493	-0-		-0-	B	-0-	130	1	2349	2	Y	13					46
									14	9									
03	3420	X	3420	-0-		-0-	B	-0-	186	1	3208	2	Y	24	61	1			9
									26	9									
*04	2855	N	2855	-0-		-0-	B	-0-	151	1	2694	2	Y	9					18
									10	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1708	-0-		-332	B	-0-	99	1	1606	2	Y	3					34
									3	9									
12	2108	N	2097	-0-		-11	B	-0-	137	1	1940	2	Y	18	1	8			51
									20	9									
01	2132	N	2132	-0-		-0-	B	-0-	134	1	1998	2	Y	-0-					51
02	1923	N	1923	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1821	2	Y	1					52
									1	9									
03	2108	N	2070	-0-		-38	B	-0-	112	1	1928	2	Y	27					79
									30	9									
04	2070	N	1949	-0-		-121	B	-0-	103	1	1840	2	Y	5	63	1			21
									6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	990	N	889	-0-		-101 B	-0-	51	1	834	2	Y	4					72
								4	9									
12	1023	N	973	-0-		-50 B	-0-	64	1	900	2	Y	8					80
								9	9									
01	1023	N	1007	-0-		-16 B	-0-	63	1	944	2	Y	-0-	76	1			4
02	891	N	891	-0-		-0- B	-0-	47	1	843	2	Y	1	1	8			4
								1	9									
03	967	N	967	-0-		-0- B	-0-	52	1	897	2	Y	16					20
								18	9									
04	960	N	915	-0-		-45 B	-0-	49	1	866	2	Y	-0-					20

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. GAS	(I) 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	2820	X	2602	-0-		-218 B	-0-	151	1	2447	2	Y	4					17
								4	9									
12	2852	X	2673	-0-		-179 B	-0-	176	1	2495	2	Y	2					19
								2	9									
01	2852	X	2661	-0-		-191 B	-0-	167	1	2490	2	Y	4					23
								4	9									
02	2523	N	2315	-0-		-208 B	-0-	122	1	2192	2	Y	1	7	1			17
								1	9									
03	2684	N	2684	-0-		-0- B	-0-	147	1	2534	2	Y	3					20
								3	9									
04	2580	N	2531	-0-		-49 B	-0-	134	1	2394	2	Y	3					23
								3	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4020	X	3578	-0-		-442 B	-0-	206	1	3349	2	Y	21	52	1			12
								23	9									
12	3968	X	3789	-0-		-179 B	-0-	250	1	3539	2	Y	-0-					12
01	3813	X	3756	-0-		-57 B	-0-	236	1	3519	2	Y	1					13
								1	9									
02	3567	X	3453	-0-		-114 B	-0-	180	1	3236	2	Y	34	27	1	1	8	19
								37	9									
03	3813	X	3440	-0-		-373 B	-0-	189	1	3251	2	Y	-0-					19
04	3660	X	3141	-0-		-519 B	-0-	167	1	2974	2	Y	-0-					19

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2281	-0-		-59 B	-0-	131	1	2136	2	N	13					85
								14	9									
12	2804	N	2804	-0-		-0- B	-0-	183	1	2599	2	N	20					105
								22	9									
01	2744	N	2744	-0-		-0- B	-0-	168	1	2511	2	N	59					164
								65	9									
02	2346	N	2346	-0-		-0- B	-0-	123	1	2206	2	N	15					179
								17	9									
03	2790	N	2463	-0-		-327 B	-0-	135	1	2319	2	N	8					187
								9	9									
04	2670	N	2415	-0-		-255 B	-0-	125	1	2238	2	N	47	179	1			55
								52	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2827	-0-	-293 B	-0-	162	1	2639	2	N	24	1	8			44
							26	9									
12	3100	X	2811	-0-	-289 B	-0-	185	1	2626	2	N	-0-					44
01	3007	X	2867	-0-	-140 B	-0-	180	1	2687	2	N	-0-					44
02	2813	X	2497	-0-	-316 B	-0-	131	1	2366	2	N	-0-	44	1			-0-
03	3007	X	2771	-0-	-236 B	-0-	152	1	2619	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2626	-0-	-194 B	-0-	139	1	2487	2	Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3008	-0-	-472 B	-0-	173	1	2814	2	Y	19	77	1			18
							21	9									
12	3596	X	3399	-0-	-197 B	-0-	224	1	3175	2	Y	-0-					18
01	3596	X	2135	-0-	-1461 B	-0-	134	1	2001	2	Y	-0-					18
02	3161	X	2737	-0-	-424 B	-0-	142	1	2563	2	Y	29	27	1	1	8	19
							32	9									
03	3410	X	3398	-0-	-12 B	-0-	186	1	3212	2	Y	-0-					19
04	3300	X	841	-0-	-2459 B	-0-	45	1	796	2	Y	-0-					19

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2499	-0-	-111 B	-0-	142	1	2311	2	Y	42					105
							46	9									
12	2666	X	2638	-0-	-28 B	-0-	173	1	2454	2	Y	10	99	1			16
							11	9									
01	2788	X	2788	-0-	-0- B	-0-	171	1	2550	2	Y	61					77
							67	9									
02	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	125	1	2243	2	Y	7					84
							8	9									
03	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	139	1	2389	2	Y	51	109	1			26
							56	9									
*04	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	129	1	2303	2	Y	32					58
							35	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1738	-0-	-92 B	-0-	100	1	1627	2	Y	10					44
							11	9									
12	1829	N	1794	-0-	-35 B	-0-	118	1	1665	2	Y	10					54
							11	9									
01	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	116	1	1728	2	Y	11					65
							12	9									
02	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	86	1	1547	2	Y	13					78
							14	9									
03	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	97	1	1667	2	Y	-0-					78
04	1800	N	1673	-0-	-127 B	-0-	89	1	1581	2	Y	3					81
							3	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
11	2130	N	1806	-0-	-324 B	-0-	104	1	1690	2	Y	11					85
							12	9									
12	2108	N	2007	-0-	-101 B	-0-	129	1	1834	2	Y	40	95	1	1	8	29
							44	9									
01	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	140	1	2087	2	Y	22					51
							24	9									
02	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	100	1	1802	2	Y	10	1	8			60
							11	9									
03	2015	N	1951	-0-	-64 B	-0-	107	1	1837	2	Y	6					66
							7	9									
04	2100	N	1973	-0-	-127 B	-0-	104	1	1861	2	Y	7					73
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	2550	X	2271	-0-	-279 B	-0-	130	1	2113	2	Y	25					42
							28	9									
12	2604	X	2431	-0-	-173 B	-0-	160	1	2264	2	Y	6					48
							7	9									
01	2604	X	2428	-0-	-176 B	-0-	152	1	2265	2	Y	10					58
							11	9									
02	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	116	1	2085	2	Y	31	1	8			88
							34	9									
03	2418	N	2338	-0-	-80 B	-0-	128	1	2207	2	Y	3					91
							3	9									
04	2340	N	2157	-0-	-183 B	-0-	113	1	2020	2	Y	22	93	1			20
							24	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
11	4020	X	3125	-0-	-895 B	-0-	181	1	2940	2	Y	4					36
							4	9									
12	4154	X	3342	-0-	-812 B	-0-	220	1	3115	2	Y	6	1	8			41
							7	9									
01	4154	X	3406	-0-	-748 B	-0-	213	1	3182	2	Y	10					51
							11	9									
02	4520	X	4520	-0-	-0- B	-0-	237	1	4258	2	Y	23	55	1	1	8	18
							25	9									
03	4212	X	4212	-0-	-0- B	-0-	231	1	3975	2	Y	5					23
							6	9									
*04	3797	X	3797	-0-	-0- B	-0-	201	1	3583	2	Y	12					35
							13	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	3729	-0-	-321 B	-0-	216	1	3511	2	Y	2					26
							2	9									
12	4185	X	3867	-0-	-318 B	-0-	255	1	3609	2	Y	3					29
							3	9									
01	4185	X	3987	-0-	-198 B	-0-	250	1	3731	2	Y	5					34
							6	9									
02	3741	X	3735	-0-	-6 B	-0-	195	1	3515	2	Y	23	36	1	1	8	20
							25	9									
03	3968	X	3770	-0-	-198 B	-0-	206	1	3558	2	Y	5					25
							6	9									
04	3870	X	3610	-0-	-260 B	-0-	191	1	3406	2	Y	12					37
							13	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
11	1350	N	1289	-0-	-61 B	-0-	75	1	1214	2	N	-0-					47
12	1364	N	1260	-0-	-104 B	-0-	83	1	1177	2	N	-0-					47
01	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	86	1	1278	2	N	10					57
							11	9									
02	1247	N	1238	-0-	-9 B	-0-	64	1	1156	2	N	16					73
							18	9									
03	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	70	1	1206	2	N	74					147
							81	9									
04	1320	N	1232	-0-	-88 B	-0-	65	1	1158	2	N	8					155
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	1800	N	1609	-0-	-191 B	-0-	93	1	1516	2	Y	-0-	26	1			-0-
12	1829	N	1681	-0-	-148 B	-0-	111	1	1567	2	Y	3					3
							3	9									
01	1736	N	1708	-0-	-28 B	-0-	107	1	1601	2	Y	-0-					3
02	1566	N	1424	-0-	-142 B	-0-	74	1	1339	2	Y	10					13
							11	9									
03	1674	N	1473	-0-	-201 B	-0-	81	1	1392	2	Y	-0-					13
04	1650	N	1483	-0-	-167 B	-0-	79	1	1404	2	Y	-0-					13

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
11	2100	N	1904	-0-	-196 B	-0-	110	1	1794	2	Y	-0-					30
12	2046	N	1924	-0-	-122 B	-0-	126	1	1784	2	Y	13					43
							14	9									
01	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	125	1	1870	2	Y	14					57
							15	9									
02	1827	N	1722	-0-	-105 B	-0-	89	1	1593	2	Y	36					93
							40	9									
03	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	105	1	1815	2	Y	10	87	1			16
							11	9									
04	1950	N	1819	-0-	-131 B	-0-	96	1	1709	2	Y	13					29
							14	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1974	-0-	-306 B	-0-	114	1	1849	2	Y	10					15
							11	9									
12	2263	X	2047	-0-	-216 B	-0-	135	1	1906	2	Y	5					20
							6	9									
01	2263	X	1784	-0-	-479 B	-0-	111	1	1663	2	Y	9					29
							10	9									
02	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	108	1	1941	2	Y	2	17	1			14
							2	9									
03	2046	N	1798	-0-	-248 B	-0-	98	1	1692	2	Y	7					21
							8	9									
*04	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	107	1	1913	2	Y	8					29
							9	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
11	4380	X	3588	-0-	-792 B	-0-	208	1	3377	2	Y	3					35
							3	9									
12	4526	X	4294	-0-	-232 B	-0-	283	1	4005	2	Y	5					40
							6	9									
01	4526	X	4120	-0-	-406 B	-0-	258	1	3858	2	Y	4					44
							4	9									
02	4002	X	3770	-0-	-232 B	-0-	198	1	3565	2	Y	6	1	8			49
							7	9									
03	4309	X	3918	-0-	-391 B	-0-	215	1	3700	2	Y	3					52
							3	9									
04	4170	X	3026	-0-	-1144 B	-0-	160	1	2853	2	Y	12	55	1			9
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	3030	X	2667	-0-	-363 B	-0-	154	1	2510	2	Y	3					22
							3	9									
12	3131	X	3087	-0-	-44 B	-0-	203	1	2877	2	Y	6					28
							7	9									
01	3069	X	2965	-0-	-104 B	-0-	186	1	2773	2	Y	5					33
							6	9									
02	2465	X	2238	-0-	-227 B	-0-	117	1	2115	2	Y	5	28	1			10
							6	9									
03	3180	X	3180	-0-	-0- B	-0-	174	1	2994	2	Y	11					21
							12	9									
*04	2771	N	2771	-0-	-0- B	-0-	147	1	2621	2	Y	3					24
							3	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2899	X	2899	-0-	-0- B	-0-	168	1	2696	2	Y	32					70
							35	9									
12	3286	X	2809	-0-	-477 B	-0-	187	1	2591	2	Y	28	62	1	1	8	35
							31	9									
01	3286	X	3024	-0-	-262 B	-0-	191	1	2794	2	Y	35					70
							39	9									
02	2438	X	2438	-0-	-0- B	-0-	130	1	2272	2	Y	33	65	1			38
							36	9									
03	2586	X	2586	-0-	-0- B	-0-	144	1	2411	2	Y	28					66
							31	9									
*04	2604	X	2604	-0-	-0- B	-0-	137	1	2443	2	Y	22	60	1			28
							24	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1968	-0-	-792 B	-0-	114	1	1828	2	Y	24					57
							26	9									
12	2790	X	1913	-0-	-877 B	-0-	128	1	1762	2	Y	21	48	1			30
							23	9									
01	2418	X	2092	-0-	-326 B	-0-	133	1	1931	2	Y	25					55
							28	9									
02	1914	N	1818	-0-	-96 B	-0-	98	1	1695	2	Y	23	49	1			29
							25	9									
03	1922	N	1433	-0-	-489 B	-0-	81	1	1332	2	Y	18					47
							20	9									
04	2010	N	1873	-0-	-137 B	-0-	98	1	1751	2	Y	22	46	1			23
							24	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. (I) GAS 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	1988	X	1988	-0-	-0- B	-0-	115	1	1864	2	Y	8	1	8			67
							9	9									
12	3049	X	3049	-0-	-0- B	-0-	201	1	2848	2	Y	-0-					67
01	2279	X	2279	-0-	-0- B	-0-	143	1	2133	2	Y	3					70
							3	9									
02	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	105	1	1888	2	Y	-0-					70
03	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	114	1	1969	2	Y	23					93
							25	9									
*04	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	107	1	1905	2	Y	-0-					93

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	755	-0-	-175 B	-0-	44	1	711	2	Y	-0-					44
12	1209	N	410	-0-	-799 B	-0-	27	1	383	2	Y	-0-					44
01	1302	N	878	-0-	-424 B	-0-	55	1	822	2	Y	1					45
							1	9									
02	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	47	1	853	2	Y	-0-					45
03	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	70	1	1205	2	Y	24					69
							26	9									
04	840	N	650	-0-	-190 B	-0-	34	1	615	2	Y	1					70
							1	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2541	-0-	-189 B	-0-	147	1	2394	2	Y	-0-					164
12	2821	X	2655	-0-	-166 B	-0-	174	1	2463	2	Y	16					180
							18	9									
01	2821	X	2798	-0-	-23 B	-0-	176	1	2622	2	Y	-0-	165	1			15
02	2494	N	2494	-0-	-0- B	-0-	131	1	2363	2	Y	-0-					15
03	2682	N	2682	-0-	-0- B	-0-	147	1	2535	2	Y	-0-					15
04	2640	N	2480	-0-	-160 B	-0-	132	1	2348	2	Y	-0-					15

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
11	1710	N	1645	-0-	-65 B	-0-	95	1	1550	2	N	-0-					72
12	1705	N	1703	-0-	-2 B	-0-	112	1	1591	2	N	-0-					72
01	1829	N	1768	-0-	-61 B	-0-	111	1	1657	2	N	-0-					72
02	1595	N	1563	-0-	-32 B	-0-	82	1	1480	2	N	1	1	8			72
							1	9									
03	1705	N	1642	-0-	-63 B	-0-	90	1	1551	2	N	1					73
							1	9									
04	1710	N	1234	-0-	-476 B	-0-	65	1	1167	2	N	2					75
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1466	-0-	-34 B	-0-	85	1	1378	2	Y	3					30
							3	9									
12	1519	N	1506	-0-	-13 B	-0-	99	1	1397	2	Y	9					39
							10	9									
01	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	95	1	1420	2	Y	37					76
							41	9									
02	1421	N	1381	-0-	-40 B	-0-	72	1	1303	2	Y	5					81
							6	9									
03	1519	N	1469	-0-	-50 B	-0-	80	1	1381	2	Y	7					88
							8	9									
04	1500	N	1373	-0-	-127 B	-0-	72	1	1293	2	Y	7					95
							8	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
11	1680	N	1642	-0-	-38 B	-0-	95	1	1544	2	N	3					65
							3	9									
12	1705	N	1598	-0-	-107 B	-0-	105	1	1489	2	N	4	1	8			68
							4	9									
01	1736	N	1502	-0-	-234 B	-0-	93	1	1384	2	N	23					91
							25	9									
02	1595	N	1562	-0-	-33 B	-0-	82	1	1474	2	N	5	1	8			95
							6	9									
03	1612	N	1585	-0-	-27 B	-0-	87	1	1496	2	N	2					97
							2	9									
04	1440	N	1191	-0-	-249 B	-0-	59	1	1060	2	N	65					162
							72	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	2970	X	2818	-0-	-152 B	-0-	163	1	2651	2	Y	4					19
							4	9									
12	3069	X	2822	-0-	-247 B	-0-	186	1	2630	2	Y	5					24
							6	9									
01	3069	X	2888	-0-	-181 B	-0-	181	1	2704	2	Y	3					27
							3	9									
02	2871	X	2515	-0-	-356 B	-0-	131	1	2361	2	Y	21					48
							23	9									
03	3069	X	2305	-0-	-764 B	-0-	126	1	2176	2	Y	3	46	1			5
							3	9									
04	2820	X	2527	-0-	-293 B	-0-	134	1	2386	2	Y	6					11
							7	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2947	-0-	-263 B	-0-	171	1	2775	2	Y	1	1	8			88
							1	9									
12	3317	X	2654	-0-	-663 B	-0-	175	1	2479	2	Y	-0-					88
01	3317	X	2715	-0-	-602 B	-0-	170	1	2545	2	Y	-0-					88
02	2987	X	2230	-0-	-757 B	-0-	117	1	2112	2	Y	1	1	8			88
							1	9									
03	3193	X	2412	-0-	-781 B	-0-	132	1	2280	2	Y	-0-					88
*04	2973	X	2973	-0-	-0- B	-0-	158	1	2815	2	Y	-0-					88

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
11	1380	N	1363	-0-	-17 B	-0-	79	1	1283	2	Y	1					15
							1	9									
12	1519	N	1458	-0-	-61 B	-0-	94	1	1336	2	Y	25					40
							28	9									
01	1488	N	1439	-0-	-49 B	-0-	90	1	1339	2	Y	9					49
							10	9									
02	1305	N	1119	-0-	-186 B	-0-	59	1	1054	2	Y	5					54
							6	9									
03	1457	N	1335	-0-	-122 B	-0-	71	1	1230	2	Y	31					85
							34	9									
04	1380	N	1240	-0-	-140 B	-0-	66	1	1172	2	Y	2					87
							2	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
11	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	95	1	1548	2	Y	1					18
							1	9									
12	1705	N	1580	-0-	-125 B	-0-	103	1	1460	2	Y	15					33
							17	9									
01	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	113	1	1690	2	Y	-0-					33
02	1595	N	1493	-0-	-102 B	-0-	78	1	1412	2	Y	3					36
							3	9									
03	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	88	1	1508	2	Y	3					39
							3	9									
04	1710	N	1534	-0-	-176 B	-0-	81	1	1444	2	Y	8					47
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	1500	N	1402	-0-	-98 B	-0-	81	1	1317	2	Y	4					51
							4	9									
12	1488	N	1447	-0-	-41 B	-0-	95	1	1344	2	Y	7					58
							8	9									
01	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	94	1	1398	2	Y	28					86
							31	9									
02	1363	N	1316	-0-	-47 B	-0-	69	1	1240	2	Y	6	69	1			23
							7	9									
03	1457	N	1385	-0-	-72 B	-0-	76	1	1307	2	Y	2					25
							2	9									
04	1440	N	1246	-0-	-194 B	-0-	66	1	1177	2	Y	3					28
							3	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
11	1230	N	1162	-0-	-68 B	-0-	67	1	1095	2	Y	-0-					12
12	1240	N	1178	-0-	-62 B	-0-	77	1	1089	2	Y	11	1	8			22
							12	9									
01	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	77	1	1148	2	Y	1					23
							1	9									
02	1131	N	977	-0-	-154 B	-0-	51	1	924	2	Y	2	1	8			24
							2	9									
03	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	66	1	1140	2	Y	6					30
							7	9									
04	1200	N	1139	-0-	-61 B	-0-	60	1	1069	2	Y	9					39
							10	9									

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
11	3780	X	3439	-0-	-341 B	-0-	199	1	3240	2	N	-0-					90
12	3906	X	2688	-0-	-1218 B	-0-	177	1	2511	2	N	-0-					90
01	3751	X	3193	-0-	-558 B	-0-	200	1	2993	2	N	-0-					90
02	3509	X	3062	-0-	-447 B	-0-	161	1	2900	2	N	1	1	8			90
							1	9									
03	3751	X	3120	-0-	-631 B	-0-	171	1	2949	2	N	-0-					90
04	3450	X	3016	-0-	-434 B	-0-	160	1	2856	2	N	-0-					90

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1861	-0-	-179 B	-0-	108	1	1749	2	Y	4					19
							4	9									
12	1984	N	1848	-0-	-136 B	-0-	122	1	1722	2	Y	4					23
							4	9									
01	1984	N	1870	-0-	-114 B	-0-	117	1	1750	2	Y	3					26
							3	9									
02	1798	N	1638	-0-	-160 B	-0-	85	1	1531	2	Y	20					46
							22	9									
03	1860	N	1695	-0-	-165 B	-0-	93	1	1598	2	Y	4	45	1			5
							4	9									
04	1800	N	1586	-0-	-214 B	-0-	84	1	1494	2	Y	7					12
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2044	-0-	-266 B	-0-	118	1	1923	2	Y	3					38
							3	9									
12	2387	X	1638	-0-	-749 B	-0-	107	1	1521	2	Y	9					47
							10	9									
01	2387	X	794	-0-	-1593 B	-0-	50	1	744	2	Y	-0-					47
02	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	113	1	2035	2	Y	2	1	8			48
							2	9									
03	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	127	1	2197	2	Y	-0-					48
*04	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	104	1	1864	2	Y	-0-					48

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2236	-0-	-254 B	-0-	130	1	2106	2	Y	-0-					35
12	2573	X	2164	-0-	-409 B	-0-	143	1	2019	2	Y	2					37
							2	9									
01	2542	X	2261	-0-	-281 B	-0-	142	1	2119	2	Y	-0-					37
02	2175	N	2016	-0-	-159 B	-0-	106	1	1907	2	Y	3					40
							3	9									
03	2170	N	1971	-0-	-199 B	-0-	107	1	1839	2	Y	23					63
							25	9									
04	2190	N	2002	-0-	-188 B	-0-	106	1	1896	2	Y	-0-					63

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3595	-0-	-5 B	-0-	208	1	3387	2	Y	-0-					18
12	3720	X	3307	-0-	-413 B	-0-	217	1	3079	2	Y	10					28
							11	9									
01	3627	X	3619	-0-	-8 B	-0-	227	1	3392	2	Y	-0-					28
02	3393	X	3082	-0-	-311 B	-0-	162	1	2920	2	Y	-0-					28
03	3627	X	3322	-0-	-305 B	-0-	182	1	3140	2	Y	-0-					28
04	3510	X	3059	-0-	-451 B	-0-	162	1	2897	2	Y	-0-					28

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
11	1260	N	964	-0-	-296 B	-0-	55	1	898	2	Y	10					52
							11	9									
12	1240	N	877	-0-	-363 B	-0-	57	1	810	2	Y	9					61
							10	9									
01	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	79	1	1182	2	Y	8	52	1			17
							9	9									
02	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	50	1	901	2	Y	6	1	1			22
							7	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	65	1	1122	2	Y	12					34
							13	9									
04	1230	N	1087	-0-	-143 B	-0-	57	1	1023	2	Y	6					40
							7	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
11	2040	N	1951	-0-	-89 B	-0-	112	1	1822	2	N	15					60
							17	9									
12	2046	N	1996	-0-	-50 B	-0-	131	1	1851	2	N	13					73
							14	9									
01	2046	N	2022	-0-	-24 B	-0-	126	1	1877	2	N	17					90
							19	9									
02	1885	N	1804	-0-	-81 B	-0-	94	1	1697	2	N	12					102
							13	9									
03	1984	N	1846	-0-	-138 B	-0-	100	1	1729	2	N	15					117
							17	9									
04	1950	N	1821	-0-	-129 B	-0-	96	1	1719	2	N	5					122
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2521	-0-	-359 B	-0-	146	1	2372	2	Y	3					20
							3	9									
12	2976	X	2561	-0-	-415 B	-0-	169	1	2388	2	Y	4					24
							4	9									
01	2976	X	2634	-0-	-342 B	-0-	165	1	2465	2	Y	4					28
							4	9									
02	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-	122	1	2195	2	Y	21					49
							23	9									
03	2573	N	2375	-0-	-198 B	-0-	130	1	2242	2	Y	3	46	1			6
							3	9									
04	2550	N	2136	-0-	-414 B	-0-	113	1	2016	2	Y	6					12
							7	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2738	-0-	-292 B	-0-	159	1	2579	2	N	-0-					20
12	3038	X	2563	-0-	-475 B	-0-	169	1	2394	2	N	-0-					20
01	3121	X	3121	-0-	-0- B	-0-	196	1	2925	2	N	-0-					20
02	2871	X	2678	-0-	-193 B	-0-	141	1	2537	2	N	-0-					20
03	3069	X	2831	-0-	-238 B	-0-	155	1	2676	2	N	-0-					20
04	3030	X	2611	-0-	-419 B	-0-	137	1	2441	2	N	30					50
							33	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2932	-0-	-398 B	-0-	169	1	2749	2	Y	13					71
							14	9									
12	3441	X	2945	-0-	-496 B	-0-	192	1	2724	2	Y	26	1	8			96
							29	9									
01	3224	X	3026	-0-	-198 B	-0-	188	1	2814	2	Y	22					118
							24	9									
02	2987	X	2636	-0-	-351 B	-0-	138	1	2486	2	Y	11	105	1	1	8	23
							12	9									
03	3437	X	3437	-0-	-0- B	-0-	187	1	3216	2	Y	31					54
							34	9									
04	2940	X	2787	-0-	-153 B	-0-	147	1	2632	2	Y	7					61
							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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3796	X	3796	-0-	-0- B	-0-	220	1	3576	2	Y	-0-					19
12	3565	X	3236	-0-	-329 B	-0-	213	1	3023	2	Y	-0-					19
01	3348	X	3232	-0-	-116 B	-0-	202	1	3019	2	Y	10					29
							11	9									
02	2987	X	2951	-0-	-36 B	-0-	155	1	2794	2	Y	2					31
							2	9									
03	3193	X	3016	-0-	-177 B	-0-	165	1	2837	2	Y	13	37	1			7
							14	9									
*04	3536	X	3536	-0-	-0- B	-0-	188	1	3348	2	Y	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1913	-0-	-127 B	-0-	110	1	1783	2	Y	18					71
							20	9									
12	2046	N	1973	-0-	-73 B	-0-	128	1	1810	2	Y	32					103
							35	9									
01	2015	N	1981	-0-	-34 B	-0-	124	1	1854	2	Y	3	91	1			15
							3	9									
02	1856	N	1785	-0-	-71 B	-0-	92	1	1658	2	Y	32	47	1			-0-
							35	9									
03	1984	N	1891	-0-	-93 B	-0-	102	1	1765	2	Y	22					22
							24	9									
04	1920	N	1739	-0-	-181 B	-0-	91	1	1616	2	Y	29					51
							32	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	1521	-0-	-309 B	-0-	88	1	1433	2	Y	-0-					18
12	1891	X	1537	-0-	-354 B	-0-	101	1	1436	2	Y	-0-					18
01	1674	X	1477	-0-	-197 B	-0-	93	1	1384	2	Y	-0-					18
02	1479	N	942	-0-	-537 B	-0-	50	1	891	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
03	1550	N	1335	-0-	-215 B	-0-	73	1	1256	2	Y	5					23
							6	9									
*04	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	87	1	1555	2	Y	24	35	1			12
							26	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1181	-0-	-19 B	-0-	68	1	1104	2	N	8					195
							9	9									
12	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	77	1	1090	2	N	14					209
							15	9									
01	1364	N	1213	-0-	-151 B	-0-	76	1	1131	2	N	5	178	1			36
							6	9									
02	1131	N	1078	-0-	-53 B	-0-	56	1	1001	2	N	19	55	1			-0-
							21	9									
03	1178	N	1127	-0-	-51 B	-0-	62	1	1065	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1078	-0-	-92 B	-0-	57	1	1021	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1625	X	1625	-0-	-0- B	-0-	94	1	1521	2	Y	9	19	1			10
							10	9									
12	1767	X	1606	-0-	-161 B	-0-	106	1	1499	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
01	1767	X	1552	-0-	-215 B	-0-	97	1	1449	2	Y	5					15
							6	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	79	1	1421	2	Y	-0-	14	1			1
03	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	88	1	1508	2	Y	9					10
							10	9									
04	1500	N	1197	-0-	-303 B	-0-	64	1	1133	2	Y	-0-					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3480	-0-	-540 B	-0-	202	1	3278	2	Y	-0-					19
12	4154	X	3683	-0-	-471 B	-0-	243	1	3440	2	Y	-0-					19
01	3937	X	3737	-0-	-200 B	-0-	234	1	3494	2	Y	8					27
							9	9									
02	3364	X	3354	-0-	-10 B	-0-	176	1	3176	2	Y	2					29
							2	9									
03	3627	X	2760	-0-	-867 B	-0-	151	1	2597	2	Y	11	37	1			3
							12	9									
04	3510	X	3329	-0-	-181 B	-0-	177	1	3152	2	Y	-0-					3

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2817	X	2817	-0-	-0- B	-0-	163	1	2642	2	Y	11	34	1			13
							12	9									
12	2899	X	2899	-0-	-0- B	-0-	190	1	2685	2	Y	22					35
							24	9									
01	2914	X	2799	-0-	-115 B	-0-	175	1	2607	2	Y	15	36	1			14
							17	9									
02	2726	N	2603	-0-	-123 B	-0-	136	1	2450	2	Y	15					29
							17	9									
03	3148	X	3148	-0-	-0- B	-0-	170	1	2934	2	Y	40	50	1			19
							44	9									
*04	2912	N	2912	-0-	-0- B	-0-	152	1	2715	2	Y	41					60
							45	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3031	-0-	-179 B	-0-	176	1	2855	2	Y	-0-					23
12	3317	X	2977	-0-	-340 B	-0-	196	1	2781	2	Y	-0-					23
01	3317	X	2506	-0-	-811 B	-0-	157	1	2339	2	Y	9					32
							10	9									
02	2842	X	2689	-0-	-153 B	-0-	141	1	2546	2	Y	2					34
							2	9									
03	3038	X	2840	-0-	-198 B	-0-	155	1	2672	2	Y	12	36	1			10
							13	9									
04	2940	X	2578	-0-	-362 B	-0-	137	1	2441	2	Y	-0-					10

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1968	-0-	-72 B	-0-	115	1	1832	2	Y	19					49
							21	9									
12	2108	X	1990	-0-	-118 B	-0-	134	1	1844	2	Y	11	1	8			59
							12	9									
01	2108	X	1798	-0-	-310 B	-0-	115	1	1661	2	Y	20					79
							22	9									
02	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	106	1	1836	2	Y	5	37	1	1	8	46
							6	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	117	1	1945	2	Y	17					63
							19	9									
*04	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	103	1	1803	2	Y	18					81
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2423	-0-	-307 B	-0-	140	1	2269	2	Y	13					103
							14	9									
12	2542	N	2486	-0-	-56 B	-0-	163	1	2313	2	Y	9	91	1			21
							10	9									
01	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	163	1	2439	2	Y	14					35
							15	9									
02	2349	N	2308	-0-	-41 B	-0-	121	1	2176	2	Y	10					45
							11	9									
03	2480	N	2448	-0-	-32 B	-0-	133	1	2298	2	Y	15					60
							17	9									
04	2490	N	2348	-0-	-142 B	-0-	124	1	2213	2	Y	10					70
							11	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2693	-0-	-307 B	-0-	156	1	2529	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
12	3100	X	2784	-0-	-316 B	-0-	184	1	2599	2	Y	1					3
							1	9									
01	2790	X	2567	-0-	-223 B	-0-	161	1	2397	2	Y	8					11
							9	9									
02	2552	N	2483	-0-	-69 B	-0-	131	1	2351	2	Y	1	12	1			-0-
							1	9									
03	2728	N	2631	-0-	-97 B	-0-	144	1	2480	2	Y	6					6
							7	9									
*04	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	136	1	2421	2	Y	-0-					6

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3670	-0-	-1040 B	-0-	212	1	3452	2	Y	5					58
							6	9									
12	4774	X	4161	-0-	-613 B	-0-	273	1	3862	2	Y	24					82
							26	9									
01	4402	X	3505	-0-	-897 B	-0-	219	1	3278	2	Y	7					89
							8	9									
02	4560	X	4560	-0-	-0- B	-0-	240	1	4316	2	Y	4	63	1			30
							4	9									
03	4724	X	4724	-0-	-0- B	-0-	257	1	4434	2	Y	30					60
							33	9									
*04	3671	X	3671	-0-	-0- B	-0-	194	1	3471	2	Y	5					65
							6	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3099	-0-	-291 B	-0-	177	1	2883	2	Y	35					74
							39	9									
12	3379	X	3213	-0-	-166 B	-0-	210	1	2969	2	Y	31					105
							34	9									
01	3411	X	3411	-0-	-0- B	-0-	212	1	3166	2	Y	30	100	1			35
							33	9									
02	3161	X	2916	-0-	-245 B	-0-	152	1	2733	2	Y	28					63
							31	9									
03	3379	X	3138	-0-	-241 B	-0-	171	1	2942	2	Y	23					86
							25	9									
04	3270	X	3080	-0-	-190 B	-0-	162	1	2895	2	Y	21					107
							23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2082	-0-	-48	-0-	B	120	1	1943	2	Y	17					63
								19	9									
12	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	B	132	1	1877	2	Y	31					94
								34	9									
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	B	142	1	2127	2	Y	2	87	1			9
								2	9									
02	2001	N	1991	-0-	-10	-0-	B	103	1	1853	2	Y	32	41	1			-0-
								35	9									
03	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	B	109	1	1874	2	Y	17					17
								19	9									
04	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	B	110	1	1971	2	Y	13					30
								14	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	1336	-0-	-1724	-0-	B	79	1	1253	2	Y	4					82
								4	9									
12	3162	X	1943	-0-	-1219	-0-	B	132	1	1807	2	Y	4	1	8			85
								4	9									
01	3162	X	2430	-0-	-732	-0-	B	156	1	2266	2	Y	7					92
								8	9									
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	B	122	1	2121	2	Y	45	108	1	1	8	28
								50	9									
03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	B	134	1	2234	2	Y	6					34
								7	9									
04	2190	X	1806	-0-	-384	-0-	B	98	1	1704	2	Y	4					38
								4	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2717	-0-	-133	-0-	B	157	1	2559	2	Y	1					18
								1	9									
12	2821	X	2790	-0-	-31	-0-	B	184	1	2605	2	Y	1					19
								1	9									
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	B	191	1	2853	2	Y	11					30
								12	9									
02	2639	N	2610	-0-	-29	-0-	B	137	1	2471	2	Y	2	1	8			31
								2	9									
03	2790	N	2759	-0-	-31	-0-	B	151	1	2604	2	Y	4					35
								4	9									
04	2790	N	2669	-0-	-121	-0-	B	140	1	2501	2	Y	25	44	1			16
								28	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2621	-0-	-469	-0-	B	152	1	2469	2	Y	-0-					3
12	3162	X	1730	-0-	-1432	-0-	B	113	1	1606	2	Y	10					13
								11	9									
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	B	210	1	3137	2	Y	-0-					13
02	2871	X	2644	-0-	-227	-0-	B	139	1	2505	2	Y	-0-					13
03	3007	X	2995	-0-	-12	-0-	B	164	1	2831	2	Y	-0-					13
04	3030	X	1349	-0-	-1681	-0-	B	72	1	1277	2	Y	-0-					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3187	X	3187	-0-	-0- B	-0-	183	1	2981	2	Y	21	50	1			11
							23	9									
12	3224	X	3143	-0-	-81 B	-0-	207	1	2936	2	Y	-0-					11
01	3224	X	2971	-0-	-253 B	-0-	186	1	2785	2	Y	-0-					11
02	3074	X	2351	-0-	-723 B	-0-	121	1	2180	2	Y	45	43	1			13
							50	9									
03	3286	X	2909	-0-	-377 B	-0-	160	1	2749	2	Y	-0-					13
04	3180	X	2778	-0-	-402 B	-0-	147	1	2631	2	Y	-0-					13

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1382	-0-	-28 B	-0-	78	1	1261	2	Y	39					52
							43	9									
12	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	92	1	1299	2	Y	33	62	1	1	8	22
							36	9									
01	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	90	1	1350	2	Y	31					53
							34	9									
02	1334	N	1326	-0-	-8 B	-0-	68	1	1215	2	Y	39	62	1	1	8	29
							43	9									
03	1426	N	1401	-0-	-25 B	-0-	74	1	1281	2	Y	42					71
							46	9									
04	1380	N	1312	-0-	-68 B	-0-	69	1	1233	2	Y	9	74	1			6
							10	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1958	-0-	-82 B	-0-	113	1	1842	2	Y	3					6
							3	9									
12	2046	N	2007	-0-	-39 B	-0-	132	1	1871	2	Y	4					10
							4	9									
01	2077	N	2072	-0-	-5 B	-0-	130	1	1941	2	Y	1					11
							1	9									
02	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	101	1	1813	2	Y	2					13
							2	9									
03	2015	N	1988	-0-	-27 B	-0-	109	1	1876	2	Y	3					16
							3	9									
04	2010	N	1831	-0-	-179 B	-0-	96	1	1720	2	Y	14	25	1			5
							15	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1688	-0-	-232 B	-0-	98	1	1590	2	N	-0-					75
12	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	121	1	1719	2	N	40					115
							44	9									
01	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	121	1	1807	2	N	32					147
							35	9									
02	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	89	1	1598	2	N	3					150
							3	9									
03	1891	N	1800	-0-	-91 B	-0-	98	1	1689	2	N	12					162
							13	9									
04	1890	N	1652	-0-	-238 B	-0-	87	1	1556	2	N	8					170
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

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
11	1860	N	1797	-0-	-63 B	-0-		104	1	1690	2	Y	3					7
								3	9									
12	1891	N	1855	-0-	-36 B	-0-		122	1	1727	2	Y	5					12
								6	9									
01	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-		123	1	1837	2	Y	1					13
								1	9									
02	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-		92	1	1657	2	Y	3					16
								3	9									
03	1860	N	1789	-0-	-71 B	-0-		98	1	1688	2	Y	3					19
								3	9									
04	1890	N	1695	-0-	-195 B	-0-		89	1	1591	2	Y	14	27	1			6
								15	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

11	3300	X	3043	-0-	-257 B	-0-		176	1	2867	2	Y	-0-					3
12	3317	X	3132	-0-	-185 B	-0-		206	1	2917	2	Y	8					11
								9	9									
01	3317	X	3230	-0-	-87 B	-0-		203	1	3027	2	Y	-0-					11
02	2842	X	2794	-0-	-48 B	-0-		147	1	2647	2	Y	-0-					11
03	3038	X	2987	-0-	-51 B	-0-		164	1	2823	2	Y	-0-					11
04	2940	X	2859	-0-	-81 B	-0-		152	1	2707	2	Y	-0-					11

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

11	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-		134	1	2181	2	Y	4					19
								4	9									
12	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-		153	1	2172	2	Y	4					23
								4	9									
01	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-		148	1	2206	2	Y	3					26
								3	9									
02	2233	N	2033	-0-	-200 B	-0-		106	1	1905	2	Y	20					46
								22	9									
03	2325	N	2103	-0-	-222 B	-0-		115	1	1985	2	Y	3	45	1			4
								3	9									
04	2280	N	1990	-0-	-290 B	-0-		105	1	1878	2	Y	6					10
								7	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

11	1890	X	1723	-0-	-167 B	-0-		99	1	1614	2	Y	9					18
								10	9									
12	3472	X	1713	-0-	-1759 B	-0-		113	1	1594	2	Y	5					23
								6	9									
01	3472	X	1668	-0-	-1804 B	-0-		104	1	1554	2	Y	9					32
								10	9									
02	3248	X	1613	-0-	-1635 B	-0-		85	1	1526	2	Y	2	17	1			17
								2	9									
03	2573	X	1611	-0-	-962 B	-0-		88	1	1514	2	Y	8					25
								9	9									
04	1710	X	1679	-0-	-31 B	-0-		89	1	1586	2	Y	4					29
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	1620	N	1519	-0-		-101	B	-0-		88	1	1429	2	Y	2					70
										2	9									
12	1550	N	1517	-0-		-33	B	-0-		100	1	1411	2	Y	5					75
										6	9									
01	1674	N	1606	-0-		-68	B	-0-		99	1	1481	2	Y	24	83	1			16
										26	9									
02	1479	N	1455	-0-		-24	B	-0-		77	1	1377	2	Y	1	1	8			16
										1	9									
03	1579	N	1579	-0-		-0-	B	-0-		84	1	1452	2	Y	39					55
										43	9									
04	1560	N	1488	-0-		-72	B	-0-		78	1	1398	2	Y	11					66
										12	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1598	-0-		-382	B	-0-		94	1	1491	2	Y	12					104
										13	9									
12	1932	N	1932	-0-		-0-	B	-0-		130	1	1792	2	Y	9	90	1			23
										10	9									
01	1922	N	1665	-0-		-257	B	-0-		107	1	1543	2	Y	14					37
										15	9									
02	1758	N	1758	-0-		-0-	B	-0-		96	1	1651	2	Y	10					47
										11	9									
03	1875	N	1875	-0-		-0-	B	-0-		107	1	1768	2	Y	-0-					47
*04	1763	N	1763	-0-		-0-	B	-0-		95	1	1657	2	Y	10					57
										11	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	3330	X	2721	-0-		-609	B	-0-		158	1	2560	2	Y	3					44
										3	9									
12	3441	X	2163	-0-		-1278	B	-0-		142	1	2017	2	Y	4					48
										4	9									
01	3441	X	3064	-0-		-377	B	-0-		192	1	2868	2	Y	4					52
										4	9									
02	2674	X	2674	-0-		-0-	B	-0-		140	1	2527	2	Y	6	1	8			57
										7	9									
03	2821	X	2600	-0-		-221	B	-0-		142	1	2455	2	Y	3					60
										3	9									
04	2970	X	1811	-0-		-1159	B	-0-		96	1	1705	2	Y	9	54	1			15
										10	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. 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
11	2700	X	2469	-0-		-231	B	-0-		142	1	2301	2	N	24					67
										26	9									
12	2728	X	2480	-0-		-248	B	-0-		161	1	2284	2	N	32					99
										35	9									
01	2767	X	2767	-0-		-0-	B	-0-		171	1	2556	2	N	36					135
										40	9									
02	2411	N	2411	-0-		-0-	B	-0-		126	1	2261	2	N	22					157
										24	9									
03	2509	N	2509	-0-		-0-	B	-0-		136	1	2338	2	N	32					189
										35	9									
04	2550	N	2368	-0-		-182	B	-0-		124	1	2219	2	N	23					212
										25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	2850	X	2599	-0-		-251	B	-0-		149	1	2427	2	Y	21	70	1			38
										23	9									
12	3534	X	2816	-0-		-718	B	-0-		182	1	2583	2	Y	46					84
										51	9									
01	3534	X	2463	-0-		-1071	B	-0-		153	1	2279	2	Y	28	73	1			39
										31	9									
02	3596	X	2163	-0-		-1433	B	-0-		113	1	2027	2	Y	21					60
										23	9									
03	3791	X	3791	-0-		-0-	B	-0-		205	1	3538	2	Y	44	70	1			34
										48	9									
*04	2787	X	2787	-0-		-0-	B	-0-		145	1	2597	2	Y	41					75
										45	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

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
11	1890	N	1471	-0-		-419	B	-0-		85	1	1385	2	Y	1					16
										1	9									
12	1829	N	1630	-0-		-199	B	-0-		107	1	1521	2	Y	2	1	8			17
										2	9									
01	1891	N	1693	-0-		-198	B	-0-		106	1	1587	2	Y	-0-					17
02	1650	N	1650	-0-		-0-	B	-0-		87	1	1561	2	Y	2					19
										2	9									
03	1643	N	1484	-0-		-159	B	-0-		80	1	1384	2	Y	18					37
										20	9									
*04	1801	N	1801	-0-		-0-	B	-0-		95	1	1702	2	Y	4					41
										4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2781	-0-		-219	B	-0-		161	1	2617	2	Y	3					30
										3	9									
12	3100	X	2836	-0-		-264	B	-0-		187	1	2645	2	Y	4					34
										4	9									
01	3007	X	2909	-0-		-98	B	-0-		182	1	2720	2	Y	6					40
										7	9									
02	2697	N	2602	-0-		-95	B	-0-		136	1	2443	2	Y	21	41	1	1	8	19
										23	9									
03	2946	N	2946	-0-		-0-	B	-0-		161	1	2781	2	Y	4					23
										4	9									
04	2820	N	2524	-0-		-296	B	-0-		133	1	2374	2	Y	15					38
										17	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1451	-0-		-79	B	-0-		84	1	1367	2	Y	-0-					22
12	1489	N	1489	-0-		-0-	B	-0-		98	1	1391	2	Y	-0-					22
01	1532	N	1532	-0-		-0-	B	-0-		96	1	1436	2	Y	-0-					22
02	1363	N	1352	-0-		-11	B	-0-		71	1	1281	2	Y	-0-					22
03	1457	N	1426	-0-		-31	B	-0-		78	1	1348	2	Y	-0-	22	1			-0-
04	1410	N	1306	-0-		-104	B	-0-		69	1	1237	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4041	-0-	-279 B	-0-	234	1	3800	2	Y	6					32
							7	9									
12	4464	X	3686	-0-	-778 B	-0-	242	1	3432	2	Y	11					43
							12	9									
01	4246	X	4246	-0-	-0- B	-0-	266	1	3969	2	Y	10					53
							11	9									
02	3886	X	3475	-0-	-411 B	-0-	183	1	3286	2	Y	5	49	1			9
							6	9									
03	4154	X	3001	-0-	-1153 B	-0-	164	1	2819	2	Y	16					25
							18	9									
04	4020	X	2787	-0-	-1233 B	-0-	148	1	2639	2	Y	-0-					25

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	95	1	1537	2	N	2					119
							2	9									
12	1705	N	1617	-0-	-88 B	-0-	105	1	1484	2	N	25					144
							28	9									
01	1736	N	1470	-0-	-266 B	-0-	92	1	1378	2	N	-0-					144
02	1566	N	1319	-0-	-247 B	-0-	69	1	1250	2	N	-0-					144
03	1612	N	1307	-0-	-305 B	-0-	72	1	1235	2	N	-0-					144
04	1410	N	1246	-0-	-164 B	-0-	66	1	1179	2	N	1					145
							1	9									

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
11	3120	X	3052	-0-	-68 B	-0-	176	1	2866	2	Y	9					10
							10	9									
12	3348	X	3055	-0-	-293 B	-0-	200	1	2826	2	Y	26	1	8			35
							29	9									
01	3348	X	2639	-0-	-709 B	-0-	165	1	2468	2	Y	5					40
							6	9									
02	3132	X	2858	-0-	-274 B	-0-	149	1	2690	2	Y	17	1	8			56
							19	9									
03	3286	X	2925	-0-	-361 B	-0-	159	1	2733	2	Y	30					86
							33	9									
*04	3062	X	3062	-0-	-0- B	-0-	160	1	2847	2	Y	50	114	1			22
							55	9									

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1563	-0-	-537 B	-0-	91	1	1471	2	Y	1					40
							1	9									
12	2170	X	1811	-0-	-359 B	-0-	123	1	1687	2	Y	1					41
							1	9									
01	2170	X	1891	-0-	-279 B	-0-	122	1	1767	2	Y	2					43
							2	9									
02	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	92	1	1588	2	Y	3					46
							3	9									
03	1798	N	1574	-0-	-224 B	-0-	90	1	1477	2	Y	6					52
							7	9									
04	1830	N	1643	-0-	-187 B	-0-	87	1	1531	2	Y	23					75
							25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2449	-0-	-221 B	-0-	142	1	2307	2	Y	-0-					
12	2759	X	2623	-0-	-136 B	-0-	172	1	2441	2	Y	9					10
							10	9									
01	2790	X	2348	-0-	-442 B	-0-	147	1	2201	2	Y	-0-					10
02	2378	N	2264	-0-	-114 B	-0-	119	1	2145	2	Y	-0-					10
03	2635	N	2451	-0-	-184 B	-0-	134	1	2317	2	Y	-0-					10
04	2280	N	2089	-0-	-191 B	-0-	111	1	1978	2	Y	-0-					10

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

11	3480	X	3322	-0-	-158 B	-0-	190	1	3089	2	Y	39					90
							43	9									
12	3596	X	3381	-0-	-215 B	-0-	221	1	3136	2	Y	22	2	8			110
							24	9									
01	3596	X	3263	-0-	-333 B	-0-	202	1	3015	2	Y	42					152
							46	9									
02	3219	X	3096	-0-	-123 B	-0-	162	1	2924	2	Y	9	74	1	2	8	85
							10	9									
03	3441	X	3253	-0-	-188 B	-0-	177	1	3041	2	Y	32					117
							35	9									
04	3330	X	2879	-0-	-451 B	-0-	151	1	2702	2	Y	24					141
							26	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

11	2160	N	2067	-0-	-93 B	-0-	120	1	1947	2	Y	-0-					35
12	2170	N	2054	-0-	-116 B	-0-	135	1	1915	2	Y	4					39
							4	9									
01	2201	N	2128	-0-	-73 B	-0-	134	1	1994	2	Y	-0-					39
02	2001	N	1870	-0-	-131 B	-0-	98	1	1772	2	Y	-0-					39
03	2046	N	2019	-0-	-27 B	-0-	111	1	1908	2	Y	-0-					39
04	2070	N	1525	-0-	-545 B	-0-	81	1	1444	2	Y	-0-					39

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

11	2992	X	2992	-0-	-0- B	-0-	172	1	2801	2	Y	17					64
							19	9									
12	3007	X	2848	-0-	-159 B	-0-	187	1	2644	2	Y	15					79
							17	9									
01	3204	X	3204	-0-	-0- B	-0-	200	1	2991	2	Y	12	70	1			21
							13	9									
02	2813	X	2650	-0-	-163 B	-0-	139	1	2500	2	Y	10	1	1			30
							11	9									
03	3007	X	2747	-0-	-260 B	-0-	150	1	2579	2	Y	16					46
							18	9									
04	2910	X	2618	-0-	-292 B	-0-	138	1	2471	2	Y	8					54
							9	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

11	2520	N	2407	-0-	-113 B	-0-	139	1	2254	2	Y	13					55
							14	9									
12	2542	N	2470	-0-	-72 B	-0-	163	1	2303	2	Y	4	45	1			14
							4	9									
01	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	161	1	2404	2	Y	6					20
							7	9									
02	2320	N	2260	-0-	-60 B	-0-	118	1	2123	2	Y	17					37
							19	9									
03	2480	N	2287	-0-	-193 B	-0-	125	1	2156	2	Y	5					42
							6	9									
04	2490	N	2247	-0-	-243 B	-0-	119	1	2125	2	Y	3					45
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2011	-0-	-269 B	-0-		116	1	1881	2	Y	13					41
								14	9									
12	2356	X	2066	-0-	-290 B	-0-		135	1	1914	2	Y	15					56
								17	9									
01	2294	X	2129	-0-	-165 B	-0-		133	1	1982	2	Y	13	52	1			17
								14	9									
02	1943	N	1798	-0-	-145 B	-0-		94	1	1689	2	Y	14					31
								15	9									
03	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-		115	1	1984	2	Y	14					45
								15	9									
04	2070	N	1999	-0-	-71 B	-0-		104	1	1862	2	Y	30					75
								33	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1592	-0-	-88 B	-0-		92	1	1500	2	N	-0-					100
12	1829	N	1687	-0-	-142 B	-0-		111	1	1576	2	N	-0-					100
01	1829	N	1769	-0-	-60 B	-0-		111	1	1658	2	N	-0-					100
02	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-		83	1	1494	2	N	57					157
								63	9									
03	1674	N	1664	-0-	-10 B	-0-		91	1	1573	2	N	-0-					157
04	1710	N	1603	-0-	-107 B	-0-		85	1	1516	2	N	2					159
								2	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3496	-0-	-374 B	-0-		202	1	3277	2	Y	15	29	1			11
								17	9									
12	3906	X	3507	-0-	-399 B	-0-		231	1	3273	2	Y	3	2	8			12
								3	9									
01	3875	X	3498	-0-	-377 B	-0-		218	1	3261	2	Y	17					29
								19	9									
02	3393	X	3287	-0-	-106 B	-0-		173	1	3111	2	Y	3	29	1	1	8	2
								3	9									
03	3627	X	3470	-0-	-157 B	-0-		189	1	3264	2	Y	15					17
								17	9									
04	3510	X	3185	-0-	-325 B	-0-		169	1	3015	2	Y	1					18
								1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3382	-0-	-218 B	-0-		195	1	3176	2	Y	10	18	1			9
								11	9									
12	5022	X	3413	-0-	-1609 B	-0-		225	1	3186	2	Y	2	1	8			10
								2	9									
01	5022	X	3416	-0-	-1606 B	-0-		214	1	3189	2	Y	12					22
								13	9									
02	3625	X	3120	-0-	-505 B	-0-		164	1	2954	2	Y	2	19	1	1	8	4
								2	9									
03	3875	X	3259	-0-	-616 B	-0-		178	1	3071	2	Y	9					13
								10	9									
04	3390	X	3132	-0-	-258 B	-0-		166	1	2966	2	Y	-0-					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3700	-0-	-320 B	-0-	214	1	3476	2	Y	9	19	1			11
							10	9									
12	4061	X	3778	-0-	-283 B	-0-	249	1	3527	2	Y	2	1	8			12
							2	9									
01	3942	X	3942	-0-	-0- B	-0-	247	1	3682	2	Y	12					24
							13	9									
02	3548	X	3548	-0-	-0- B	-0-	187	1	3359	2	Y	2	20	1	1	8	5
							2	9									
03	4014	X	4014	-0-	-0- B	-0-	220	1	3784	2	Y	9					14
							10	9									
*04	3720	X	3720	-0-	-0- B	-0-	197	1	3523	2	Y	-0-					14

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1670	-0-	-70 B	-0-	96	1	1557	2	N	15					144
							17	9									
12	1736	N	1731	-0-	-5 B	-0-	113	1	1598	2	N	18					162
							20	9									
01	1829	N	1734	-0-	-95 B	-0-	108	1	1615	2	N	10					172
							11	9									
02	1624	N	1598	-0-	-26 B	-0-	84	1	1506	2	Y	7	179	1			-0-
							8	9									
03	1736	N	1629	-0-	-107 B	-0-	89	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1576	-0-	-104 B	-0-	83	1	1479	2	Y	13					37
							14	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2196	-0-	-744 B	-0-	127	1	2065	2	Y	4					56
							4	9									
12	3145	X	3145	-0-	-0- B	-0-	207	1	2935	2	Y	3					59
							3	9									
01	3026	X	3026	-0-	-0- B	-0-	190	1	2832	2	Y	4					63
							4	9									
02	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	140	1	2511	2	Y	30	72	1	1	8	20
							33	9									
03	3038	X	2786	-0-	-252 B	-0-	153	1	2629	2	Y	4					24
							4	9									
04	2940	X	2583	-0-	-357 B	-0-	137	1	2443	2	Y	3					27
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2939	-0-	-781 B	-0-	170	1	2769	2	Y	-0-					16
12	3844	X	3448	-0-	-396 B	-0-	227	1	3221	2	Y	-0-					16
01	3844	X	3404	-0-	-440 B	-0-	213	1	3181	2	Y	9					25
							10	9									
02	3219	X	2679	-0-	-540 B	-0-	141	1	2536	2	Y	2					27
							2	9									
03	3441	X	2968	-0-	-473 B	-0-	162	1	2792	2	Y	13	35	1			5
							14	9									
04	3330	X	2646	-0-	-684 B	-0-	140	1	2506	2	Y	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1166	-0-	-34 B	-0-	68	1	1098	2	N	-0-					105
12	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	85	1	1193	2	N	53	2	8			156
							58	9									
01	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	84	1	1255	2	N	11					167
							12	9									
02	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	69	1	1243	2	N	2	2	8			167
							2	9									
03	1333	N	1190	-0-	-143 B	-0-	65	1	1122	2	N	3					170
							3	9									
04	1320	N	1066	-0-	-254 B	-0-	56	1	1000	2	N	9	156	1			23
							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
11	1650	N	1639	-0-	-11 B	-0-	94	1	1535	2	Y	9					85
							10	9									
12	1736	N	1648	-0-	-88 B	-0-	106	1	1498	2	Y	40	106	1			19
							44	9									
01	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	108	1	1614	2	Y	-0-					19
02	1595	N	1548	-0-	-47 B	-0-	80	1	1434	2	Y	31					50
							34	9									
03	1643	N	1580	-0-	-63 B	-0-	87	1	1493	2	Y	-0-					50
04	1680	N	1494	-0-	-186 B	-0-	79	1	1415	2	Y	-0-					50

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
11	1380	N	1329	-0-	-51 B	-0-	77	1	1250	2	Y	2	58	1			15
							2	9									
12	1395	N	1321	-0-	-74 B	-0-	87	1	1231	2	Y	3					18
							3	9									
01	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	89	1	1334	2	Y	22					40
							24	9									
02	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	70	1	1262	2	Y	3					43
							3	9									
03	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	75	1	1286	2	Y	7					50
							8	9									
04	1380	N	1314	-0-	-66 B	-0-	69	1	1237	2	Y	7					57
							8	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
11	1410	N	1245	-0-	-165 B	-0-	72	1	1170	2	Y	3					48
							3	9									
12	1333	N	1291	-0-	-42 B	-0-	85	1	1198	2	Y	7					55
							8	9									
01	1364	N	1335	-0-	-29 B	-0-	82	1	1223	2	Y	27					82
							30	9									
02	1218	N	1189	-0-	-29 B	-0-	62	1	1119	2	Y	7	68	1			21
							8	9									
03	1302	N	1259	-0-	-43 B	-0-	69	1	1188	2	Y	2					23
							2	9									
04	1290	N	1022	-0-	-268 B	-0-	54	1	965	2	Y	3					26
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2136	-0-	-234 B	-0-	124	1	2012	2	Y	-0-					32
12	2449	X	2247	-0-	-202 B	-0-	148	1	2095	2	Y	4					36
							4	9									
01	2449	X	2346	-0-	-103 B	-0-	147	1	2199	2	Y	-0-					36
02	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	110	1	1979	2	Y	-0-					36
03	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	126	1	2165	2	Y	-0-					36
04	2280	N	2103	-0-	-177 B	-0-	112	1	1991	2	Y	-0-					36

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

11	2250	N	2174	-0-	-76 B	-0-	125	1	2031	2	Y	16					88
							18	9									
12	2232	N	2114	-0-	-118 B	-0-	139	1	1963	2	Y	11	83	1			16
							12	9									
01	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	148	1	2215	2	Y	16					32
							18	9									
02	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	110	1	1988	2	Y	15					47
							17	9									
03	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	115	1	1986	2	Y	39					86
							43	9									
04	2220	N	2034	-0-	-186 B	-0-	107	1	1909	2	Y	16					102
							18	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

11	2460	X	2182	-0-	-278 B	-0-	126	1	2056	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2266	-0-	-214 B	-0-	149	1	2117	2	Y	-0-					-0-
01	2549	X	2549	-0-	-0- B	-0-	160	1	2389	2	Y	-0-					-0-
02	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	119	1	2141	2	Y	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	129	1	2223	2	Y	1					1
							1	9									
04	2340	N	2305	-0-	-35 B	-0-	122	1	2183	2	Y	-0-					1

ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

11	3240	X	3194	-0-	-46 B	-0-	185	1	3006	2	Y	3					14
							3	9									
12	3255	X	3213	-0-	-42 B	-0-	212	1	2999	2	Y	2					16
							2	9									
01	3333	X	3333	-0-	-0- B	-0-	208	1	3104	2	Y	19					35
							21	9									
02	3074	X	2978	-0-	-96 B	-0-	157	1	2818	2	Y	3					38
							3	9									
03	3286	X	3148	-0-	-138 B	-0-	172	1	2969	2	Y	6					44
							7	9									
04	3180	X	3011	-0-	-169 B	-0-	159	1	2831	2	Y	19					63
							21	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

11	2730	X	2608	-0-	-122 B	-0-	151	1	2454	2	Y	3					52
							3	9									
12	2821	X	2327	-0-	-494 B	-0-	153	1	2161	2	Y	12					64
							13	9									
01	2821	X	2785	-0-	-36 B	-0-	174	1	2604	2	Y	6					70
							7	9									
02	2523	N	2488	-0-	-35 B	-0-	130	1	2346	2	Y	11	68	1			13
							12	9									
03	2604	N	2604	-0-	-0- B	-0-	143	1	2459	2	Y	2					15
							2	9									
04	2700	N	2404	-0-	-296 B	-0-	127	1	2260	2	Y	15					30
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1357	2	Y	4					46
								4	9									
12	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1390	2	Y	-0-					46
01	1537	N	1537	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1441	2	Y	-0-					46
02	1363	N	1361	-0-	-2	B	-0-	71	1	1281	2	Y	8	41	1			13
								9	9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1391	2	Y	2					15
								2	9									
04	1410	N	1309	-0-	-101	B	-0-	69	1	1237	2	Y	3					18
								3	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1938	-0-	-822	B	-0-	114	1	1814	2	Y	9					18
								10	9									
12	2852	X	1895	-0-	-957	B	-0-	128	1	1761	2	Y	5					23
								6	9									
01	2852	X	1975	-0-	-877	B	-0-	127	1	1837	2	Y	10					33
								11	9									
02	1856	N	1814	-0-	-42	B	-0-	99	1	1712	2	Y	3	17	1			19
								3	9									
03	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1802	2	Y	15					34
								17	9									
04	1920	N	1771	-0-	-149	B	-0-	95	1	1667	2	Y	8					42
								9	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	35	-0-	-25	B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					160
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					160
01	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					160
02	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					160
03	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					160
*04	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					160

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1842	-0-	-198	B	-0-	107	1	1733	2	Y	2	64	1			9
								2	9									
12	2015	X	1869	-0-	-146	B	-0-	122	1	1728	2	Y	17	1	8			25
								19	9									
01	2015	X	1869	-0-	-146	B	-0-	121	1	1746	2	Y	2					27
								2	9									
02	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1683	2	Y	1					28
								1	9									
03	1860	N	1826	-0-	-34	B	-0-	103	1	1706	2	Y	15					43
								17	9									
04	1800	N	1772	-0-	-28	B	-0-	95	1	1677	2	Y	-0-	30	1			13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	73	1	1191	2	Y	1	42	1			6
							1	9									
12	1395	N	1089	-0-	-306 B	-0-	71	1	1006	2	Y	11					17
							12	9									
01	1271	N	817	-0-	-454 B	-0-	53	1	764	2	Y	-0-					17
02	1218	N	668	-0-	-550 B	-0-	35	1	633	2	Y	-0-					17
03	1085	N	522	-0-	-563 B	-0-	28	1	490	2	Y	4					21
							4	9									
*04	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	71	1	1265	2	Y	-0-	14	1			7

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
11	3060	X	2587	-0-	-473 B	-0-	150	1	2433	2	Y	4					16
							4	9									
12	3007	X	2885	-0-	-122 B	-0-	190	1	2689	2	Y	5	2	8			19
							6	9									
01	3007	X	2966	-0-	-41 B	-0-	183	1	2738	2	Y	41					60
							45	9									
02	2813	X	2503	-0-	-310 B	-0-	131	1	2365	2	Y	6	1	8			65
							7	9									
03	2883	N	2699	-0-	-184 B	-0-	148	1	2544	2	Y	6					71
							7	9									
04	2880	N	2468	-0-	-412 B	-0-	130	1	2317	2	Y	19					90
							21	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
11	1800	N	1647	-0-	-153 B	-0-	95	1	1549	2	Y	3					55
							3	9									
12	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	112	1	1592	2	Y	-0-					55
01	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	111	1	1665	2	Y	-0-					55
02	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	86	1	1544	2	Y	12	50	1			17
							13	9									
03	1705	N	1672	-0-	-33 B	-0-	92	1	1578	2	Y	2					19
							2	9									
04	1680	N	1612	-0-	-68 B	-0-	85	1	1510	2	Y	15					34
							17	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
11	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	70	1	1144	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1267	-0-	-4 B	-0-	84	1	1183	2	Y	-0-					-0-
01	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	80	1	1189	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1008	-0-	-152 B	-0-	53	1	955	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1039	-0-	-232 B	-0-	57	1	982	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	891	-0-	-339 B	-0-	47	1	844	2	Y	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2865	-0-	-75 B	-0-	166	1	2699	2	Y	-0-					66
12	3100	X	2994	-0-	-106 B	-0-	196	1	2774	2	Y	22					88
							24	9									
01	3100	X	3008	-0-	-92 B	-0-	187	1	2790	2	Y	28	102	1			14
							31	9									
02	2900	X	2499	-0-	-401 B	-0-	132	1	2367	2	Y	-0-					14
03	3084	X	3084	-0-	-0- B	-0-	168	1	2901	2	Y	14					28
							15	9									
04	2910	X	2752	-0-	-158 B	-0-	145	1	2594	2	Y	12					40
							13	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
11	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	106	1	1723	2	Y	-0-					-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	127	1	1797	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1605	-0-	-348 B	-0-	101	1	1504	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1508	-0-	-232 B	-0-	79	1	1429	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1822	-0-	-38 B	-0-	100	1	1722	2	Y	-0-					-0-
*04	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	91	1	1630	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

11	2523	X	2523	-0-	-0- B	-0-	145	1	2355	2	Y	21					79
							23	9									
12	2435	X	2435	-0-	-0- B	-0-	159	1	2254	2	Y	20	1	8			98
							22	9									
01	2480	X	2397	-0-	-83 B	-0-	149	1	2222	2	Y	24	91	1			31
							26	9									
02	2349	N	2323	-0-	-26 B	-0-	121	1	2182	2	Y	18	1	8			48
							20	9									
03	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	135	1	2329	2	Y	-0-					48
04	2310	N	2172	-0-	-138 B	-0-	115	1	2057	2	Y	-0-					48

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

11	1620	N	1117	-0-	-503 B	-0-	65	1	1052	2	N	-0-					90
12	1178	N	1034	-0-	-144 B	-0-	68	1	963	2	N	3	2	8			91
							3	9									
01	1178	N	724	-0-	-454 B	-0-	45	1	679	2	N	-0-					91
02	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	60	1	1087	2	N	3	2	8			92
							3	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	58	1	993	2	N	4					96
							4	9									
*04	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	60	1	1070	2	N	6					102
							7	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

11	2160	X	1918	-0-	-242 B	-0-	111	1	1798	2	Y	8	70	1			5
							9	9									
12	2201	X	2012	-0-	-189 B	-0-	127	1	1794	2	Y	83	2	8			86
							91	9									
01	2044	X	2044	-0-	-0- B	-0-	131	1	1903	2	Y	9					95
							10	9									
02	1856	N	1806	-0-	-50 B	-0-	98	1	1699	2	Y	8	2	8			101
							9	9									
03	2015	N	1951	-0-	-64 B	-0-	106	1	1761	2	Y	76					177
							84	9									
04	1980	N	1851	-0-	-129 B	-0-	99	1	1752	2	Y	-0-	135	1			41

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

11	2730	X	2259	-0-	-471 B	-0-	131	1	2128	2	Y	-0-					17
12	2821	X	2361	-0-	-460 B	-0-	156	1	2205	2	Y	-0-					17
01	2542	X	2412	-0-	-130 B	-0-	151	1	2251	2	Y	9					26
							10	9									
02	2175	N	2170	-0-	-5 B	-0-	114	1	2054	2	Y	2					28
							2	9									
03	2356	N	2275	-0-	-81 B	-0-	124	1	2138	2	Y	12	34	1			6
							13	9									
04	2340	N	2091	-0-	-249 B	-0-	111	1	1980	2	Y	-0-					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1439	-0-	-121 B	-0-	83	1	1350	2	N	5					96
							6	9									
12	1519	N	1480	-0-	-39 B	-0-	97	1	1379	2	N	4	1	8			99
							4	9									
01	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	95	1	1426	2	N	35					134
							39	9									
02	1392	N	1368	-0-	-24 B	-0-	72	1	1288	2	N	7	1	8			140
							8	9									
03	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	84	1	1454	2	N	2					142
							2	9									
04	1500	N	1373	-0-	-127 B	-0-	73	1	1297	2	N	3					145
							3	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3381	-0-	-129 B	-0-	194	1	3161	2	Y	24					50
							26	9									
12	3627	X	3459	-0-	-168 B	-0-	227	1	3210	2	Y	20					70
							22	9									
01	3620	X	3620	-0-	-0- B	-0-	226	1	3373	2	Y	19	72	1			17
							21	9									
02	3335	X	3222	-0-	-113 B	-0-	168	1	3032	2	Y	20					37
							22	9									
03	3565	X	3342	-0-	-223 B	-0-	182	1	3142	2	Y	16					53
							18	9									
04	3480	X	3218	-0-	-262 B	-0-	170	1	3031	2	Y	15					68
							17	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2963	-0-	-367 B	-0-	171	1	2785	2	Y	6	12	1			3
							7	9									
12	3379	X	3063	-0-	-316 B	-0-	202	1	2860	2	Y	1					4
							1	9									
01	3348	X	3130	-0-	-218 B	-0-	196	1	2926	2	Y	7					11
							8	9									
02	3016	X	2912	-0-	-104 B	-0-	153	1	2758	2	Y	1	12	1			-0-
							1	9									
03	3224	X	3195	-0-	-29 B	-0-	175	1	3013	2	Y	6					6
							7	9									
*04	3097	X	3097	-0-	-0- B	-0-	164	1	2933	2	Y	-0-					6

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
11	2580	X	2379	-0-	-201 B	-0-	137	1	2231	2	Y	10	19	1			7
							11	9									
12	2604	X	2437	-0-	-167 B	-0-	161	1	2274	2	Y	2	1	8			8
							2	9									
01	2604	X	2430	-0-	-174 B	-0-	152	1	2265	2	Y	12					20
							13	9									
02	2291	N	2005	-0-	-286 B	-0-	105	1	1897	2	Y	3	19	1	1	8	3
							3	9									
03	2449	N	2361	-0-	-88 B	-0-	129	1	2222	2	Y	9					12
							10	9									
*04	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	130	1	2321	2	Y	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1220	-0-		-760	B	-0-	70	1	1133	2	N	15					182
									17	9									
12	1829	N	1644	-0-		-185	B	-0-	107	1	1518	2	N	17					199
									19	9									
01	1878	N	1878	-0-		-0-	B	-0-	117	1	1751	2	N	9	181	1			27
									10	9									
02	1832	N	1832	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1719	2	N	16					43
									18	9									
03	1925	N	1925	-0-		-0-	B	-0-	105	1	1803	2	N	15					58
									17	9									
04	1830	N	1796	-0-		-34	B	-0-	95	1	1688	2	N	12					70
									13	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1738	-0-		-182	B	-0-	104	1	1628	2	Y	5	2	8			52
									6	9									
12	1915	N	1915	-0-		-0-	B	-0-	130	1	1785	2	Y	-0-					52
01	2095	N	2095	-0-		-0-	B	-0-	135	1	1958	2	Y	2					54
									2	9									
02	1878	N	1878	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1741	2	Y	33	2	8			85
									36	9									
03	1891	N	1816	-0-		-75	B	-0-	103	1	1709	2	Y	4					89
									4	9									
04	1830	N	1687	-0-		-143	B	-0-	93	1	1591	2	Y	3					92
									3	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2310	N	1952	-0-		-358	B	-0-	116	1	1827	2	N	8	3	8			59
									9	9									
12	2387	N	1666	-0-		-721	B	-0-	114	1	1552	2	N	-0-					59
01	2387	N	1770	-0-		-617	B	-0-	115	1	1654	2	N	1	1	8			59
									1	9									
02	1885	N	1299	-0-		-586	B	-0-	72	1	1227	2	N	-0-					59
03	1674	N	1176	-0-		-498	B	-0-	68	1	1102	2	Y	5					5
									6	9									
*04	1739	N	1739	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1639	2	Y	4					9
									4	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2281	N	2281	-0-		-0-	B	-0-	136	1	2141	2	Y	4	2	8			10
									4	9									
12	2170	N	1915	-0-		-255	B	-0-	130	1	1785	2	Y	-0-					10
01	2595	N	2595	-0-		-0-	B	-0-	166	1	2426	2	Y	3					13
									3	9									
02	2361	N	2361	-0-		-0-	B	-0-	126	1	2199	2	Y	33	2	8			44
									36	9									
03	2174	N	2174	-0-		-0-	B	-0-	123	1	2045	2	Y	5					49
									6	9									
04	2160	N	1773	-0-		-387	B	-0-	98	1	1672	2	Y	3					52
									3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	4710	X	4436	-0-	-274 B	-0-	257	1	4179	2	Y	-0-					45
12	4836	X	4244	-0-	-592 B	-0-	280	1	3963	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
01	4836	X	4685	-0-	-151 B	-0-	294	1	4390	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
02	4379	X	4145	-0-	-234 B	-0-	218	1	3925	2	Y	2	2	8			45
							2	9									
03	4681	X	4251	-0-	-430 B	-0-	233	1	4017	2	Y	1					46
							1	9									
04	4530	X	3714	-0-	-816 B	-0-	197	1	3516	2	Y	1					47
							1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3826	-0-	-104 B	-0-	222	1	3604	2	Y	-0-					35
12	4061	X	2471	-0-	-1590 B	-0-	163	1	2308	2	Y	-0-					35
01	3999	X	3627	-0-	-372 B	-0-	228	1	3399	2	Y	-0-					35
02	3610	X	3610	-0-	-0- B	-0-	190	1	3420	2	Y	-0-					35
03	3763	X	3763	-0-	-0- B	-0-	206	1	3557	2	Y	-0-					35
*04	3595	X	3595	-0-	-0- B	-0-	191	1	3404	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
11	4830	X	4513	-0-	-317 B	-0-	262	1	4251	2	Y	-0-					49
12	4991	X	4636	-0-	-355 B	-0-	306	1	4330	2	Y	-0-					49
01	4991	X	4547	-0-	-444 B	-0-	285	1	4262	2	Y	-0-					49
02	4524	X	4424	-0-	-100 B	-0-	233	1	4191	2	Y	-0-					49
03	4836	X	4325	-0-	-511 B	-0-	237	1	4088	2	Y	-0-					49
04	4500	X	4358	-0-	-142 B	-0-	231	1	4127	2	Y	-0-					49

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1261	-0-	-179 B	-0-	73	1	1188	2	Y	-0-	71	1			-0-
12	1457	N	1283	-0-	-174 B	-0-	84	1	1196	2	Y	3					3
							3	9									
01	1519	N	1313	-0-	-206 B	-0-	82	1	1231	2	Y	-0-					3
02	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	64	1	1154	2	Y	10					13
							11	9									
03	1271	N	1250	-0-	-21 B	-0-	68	1	1163	2	Y	17					30
							19	9									
04	1260	N	1233	-0-	-27 B	-0-	62	1	1104	2	Y	61					91
							67	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2092	-0-	-458 B	-0-	121	1	1965	2	Y	5					53
							6	9									
12	2542	N	1417	-0-	-1125 B	-0-	92	1	1310	2	Y	14					67
							15	9									
01	2952	N	2952	-0-	-0- B	-0-	185	1	2760	2	Y	6					73
							7	9									
02	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	123	1	2208	2	Y	4	57	1			20
							4	9									
03	2500	N	2500	-0-	-0- B	-0-	135	1	2332	2	Y	30					50
							33	9									
04	2460	N	1919	-0-	-541 B	-0-	101	1	1811	2	Y	6					56
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	1260	N	1051	-0-		-209	B	-0-	61	1	987	2	N	3	1	8			130
									3	9									
12	1247	N	1247	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1165	2	N	-0-					130
01	1293	N	1293	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1204	2	N	7					137
									8	9									
02	1164	N	1164	-0-		-0-	B	-0-	61	1	1094	2	N	8	1	8			144
									9	9									
03	1240	N	1191	-0-		-49	B	-0-	65	1	1120	2	N	5					149
									6	9									
04	1260	N	1115	-0-		-145	B	-0-	59	1	1053	2	N	3					152
									3	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	1530	N	1398	-0-		-132	B	-0-	81	1	1309	2	Y	7					30
									8	9									
12	1462	N	1462	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1339	2	Y	25	1	8			54
									28	9									
01	1485	N	1485	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1383	2	Y	8					62
									9	9									
02	1363	N	1336	-0-		-27	B	-0-	69	1	1234	2	Y	30	78	1			14
									33	9									
03	1457	N	1311	-0-		-146	B	-0-	71	1	1231	2	Y	8					22
									9	9									
04	1440	N	1348	-0-		-92	B	-0-	70	1	1246	2	Y	29					51
									32	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	6240	X	3948	-0-		-2292	B	-0-	228	1	3714	2	Y	5					75
									6	9									
12	6386	X	5738	-0-		-648	B	-0-	378	1	5356	2	Y	4	3	8			76
									4	9									
01	6355	X	5145	-0-		-1210	B	-0-	320	1	4785	2	Y	36					112
									40	9									
02	5800	X	5485	-0-		-315	B	-0-	289	1	5194	2	Y	2	2	8			112
									2	9									
03	6169	X	5767	-0-		-402	B	-0-	316	1	5447	2	Y	4					116
									4	9									
04	5550	X	5419	-0-		-131	B	-0-	286	1	5107	2	Y	24	101	1			39
									26	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	4988	X	4988	-0-		-0-	B	-0-	289	1	4693	2	Y	5					49
									6	9									
12	5115	X	3893	-0-		-1222	B	-0-	255	1	3612	2	Y	24					73
									26	9									
01	4591	X	4591	-0-		-0-	B	-0-	288	1	4295	2	Y	7					80
									8	9									
02	3937	X	3937	-0-		-0-	B	-0-	207	1	3724	2	Y	5	62	1			23
									6	9									
03	4113	X	4113	-0-		-0-	B	-0-	224	1	3857	2	Y	29					52
									32	9									
*04	4002	X	4002	-0-		-0-	B	-0-	212	1	3782	2	Y	7					59
									8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2325	-0-	-165 B	-0-		133	1	2162	2	Y	27					90
								30	9									
12	2542	X	2373	-0-	-169 B	-0-		155	1	2192	2	Y	24	1	8			113
								26	9									
01	2542	X	2436	-0-	-106 B	-0-		152	1	2263	2	Y	19	91	1			41
								21	9									
02	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-		112	1	2017	2	Y	54	1	8			94
								59	9									
03	2325	N	2317	-0-	-8 B	-0-		125	1	2162	2	Y	27	89	1			32
								30	9									
04	2250	N	2198	-0-	-52 B	-0-		115	1	2058	2	Y	23					55
								25	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2540	-0-	-100 B	-0-		145	1	2364	2	Y	28					94
								31	9									
12	2728	X	2568	-0-	-160 B	-0-		168	1	2374	2	Y	24	1	8			117
								26	9									
01	2728	X	2603	-0-	-125 B	-0-		162	1	2420	2	Y	19	90	1			46
								21	9									
02	2465	N	2319	-0-	-146 B	-0-		119	1	2145	2	Y	50	1	8			95
								55	9									
03	2573	N	2533	-0-	-40 B	-0-		137	1	2365	2	Y	28	87	1			36
								31	9									
04	2520	N	2365	-0-	-155 B	-0-		124	1	2216	2	Y	23					59
								25	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2079	-0-	-261 B	-0-		120	1	1951	2	Y	7					24
								8	9									
12	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-		152	1	2154	2	Y	31					55
								34	9									
01	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-		149	1	2224	2	Y	10					65
								11	9									
02	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-		110	1	1982	2	Y	41	95	1			11
								45	9									
03	2325	N	2216	-0-	-109 B	-0-		121	1	2085	2	Y	9					20
								10	9									
04	2310	N	2072	-0-	-238 B	-0-		108	1	1924	2	Y	36					56
								40	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4597	-0-	-143 B	-0-		266	1	4329	2	N	2					97
								2	9									
12	4898	X	4204	-0-	-694 B	-0-		277	1	3924	2	N	3					100
								3	9									
01	5078	X	5078	-0-	-0- B	-0-		319	1	4759	2	N	-0-					100
02	4495	X	4378	-0-	-117 B	-0-		230	1	4147	2	N	1	1	8			100
								1	9									
03	4805	X	4574	-0-	-231 B	-0-		250	1	4311	2	N	12					112
								13	9									
04	4650	X	3985	-0-	-665 B	-0-		211	1	3772	2	N	2					114
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	2280	N	2232	-0-	-48 B	-0-	129	1	2096	2	Y	6					42
							7	9									
12	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	155	1	2192	2	Y	21					63
							23	9									
01	2730	N	2730	-0-	-0- B	-0-	171	1	2555	2	Y	4	55	1			12
							4	9									
02	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	125	1	2246	2	Y	19	1	8			30
							21	9									
03	2356	N	2114	-0-	-242 B	-0-	115	1	1988	2	Y	10					40
							11	9									
*04	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	125	1	2225	2	Y	18					58
							20	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

11	4380	X	4061	-0-	-319 B	-0-	235	1	3826	2	Y	-0-					3
12	4495	X	4115	-0-	-380 B	-0-	271	1	3844	2	Y	-0-					3
01	4616	X	4616	-0-	-0- B	-0-	290	1	4326	2	Y	-0-					3
02	3915	X	3851	-0-	-64 B	-0-	203	1	3648	2	Y	-0-					3
03	4185	X	4019	-0-	-166 B	-0-	220	1	3799	2	Y	-0-					3
04	4230	X	3932	-0-	-298 B	-0-	209	1	3723	2	Y	-0-					3

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

11	6990	X	6990	-0-	-0- B	-0-	404	1	6567	2	Y	17					70
							19	9									
12	6634	X	5881	-0-	-753 B	-0-	387	1	5476	2	Y	16					86
							18	9									
01	6913	X	6003	-0-	-910 B	-0-	375	1	5605	2	Y	21	78	1			29
							23	9									
02	6293	X	5105	-0-	-1188 B	-0-	268	1	4822	2	Y	14	1	8			42
							15	9									
03	6727	X	3881	-0-	-2846 B	-0-	211	1	3635	2	Y	32					74
							35	9									
04	6510	X	6451	-0-	-59 B	-0-	340	1	6063	2	Y	44					118
							48	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

11	4020	X	3907	-0-	-113 B	-0-	226	1	3674	2	Y	6					37
							7	9									
12	4154	X	4013	-0-	-141 B	-0-	263	1	3726	2	Y	22					59
							24	9									
01	4222	X	4222	-0-	-0- B	-0-	265	1	3953	2	Y	4	55	1			8
							4	9									
02	3741	X	3655	-0-	-86 B	-0-	191	1	3444	2	Y	18	1	8			25
							20	9									
03	3999	X	3616	-0-	-383 B	-0-	198	1	3406	2	Y	11					36
							12	9									
04	3870	X	3760	-0-	-110 B	-0-	198	1	3541	2	Y	19					55
							21	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
11	2430	X	2345	-0-	-85 B	-0-	139	1	2197	2	Y	8					49
							9	9									
12	2511	X	2377	-0-	-134 B	-0-	158	1	2187	2	Y	29	1	8			77
							32	9									
01	2542	X	2542	-0-	-0- B	-0-	163	1	2372	2	Y	6	71	1			12
							7	9									
02	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	126	1	2204	2	Y	23	1	8			34
							25	9									
03	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	136	1	2273	2	Y	14					48
							15	9									
*04	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	137	1	2374	2	Y	24					72
							26	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1583					N	NO RPT					7

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1286	-0-	-724 B	-0-	1250	3	36	9	N	33	1	8			170
12	1736	N	1013	-0-	-723 B	-0-	1010	3	3	9	N	3					173
01	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1769	3	17	9	N	15					188
02	1247	N	826	-0-	-421 B	-0-	826	3			N	-0-					188
03	1023	N	705	-0-	-318 B	-0-	705	3			N	-0-					188
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					188

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1984	2	1	9	Y	1	1	8			130
12	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	190	2	1	9	Y	1	1	8			130
01	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			Y	-0-					130
02	1914	N	141	-0-	-1773 B	-0-	141	2			Y	-0-					130
03	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			Y	-0-					130
04	300	N	268	-0-	-32 B	-0-	268	2			Y	-0-					130

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	210	N	20	-0-	-190 B	-0-	5	1	12	2	N	3					37
							3	9									
12	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	19	1	51	2	N	4	1	8			40
							4	9									
01	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	3	1	10	2	N	4					44
							4	9									
02	29	N	11	-0-	-18 B	-0-	3	1	8	2	N	-0-					44
03	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	2	1	7	2	N	-0-					44
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					44

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
11	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-					132
12	1085	N	480	-0-	-605 B	-0-	479	2	1	9	N	1	1	8			132
01	992	N	955	-0-	-37 B	-0-	955	2			N	-0-					132
02	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1067	2	1	9	N	1					133
03	465	N	381	-0-	-84 B	-0-	381	2			N	-0-					133
04	930	N	100	-0-	-830 B	-0-	100	2			N	-0-					133

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	732	-0-	-694 B	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	220	-0-	-1857 B	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	1856	N	138	-0-	-1718 B	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
*04	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

11	270	N	44	-0-	-226 B	-0-	33	2	11	9	N	10					35
12	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	226	2	3	9	N	3					38
01	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	373	2	19	9	N	17					55
02	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	453	2	13	9	N	12					67
03	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	650	2	1	9	N	1					68
*04	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	583	2	11	9	N	10					78

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507

11	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					125
12	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1049	2	14	9	N	13					138
01	1054	N	1018	-0-	-36 B	-0-	1008	2	10	9	N	9					147
02	986	N	815	-0-	-171 B	-0-	812	2	3	9	N	3					150
03	1054	N	895	-0-	-159 B	-0-	889	2	6	9	N	5					155
04	990	N	957	-0-	-33 B	-0-	949	2	8	9	N	7					162

OVERTON GU 20 WELL #: 5 RRCID -> 227290 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11304 - 11542

11	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-	45	1			-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2436	N	-0-	-0-	-2436 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 2 RRCID -> 229505 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11118 - 11524

11	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	425	2	22	9	N	20					77
12	403	N	202	-0-	-201 B	-0-	202	2			N	-0-					77
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-	77	1			-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435 B	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1396	-0-	-914 B	-0-	1390	2	6	9	Y	5	6	1	5	8	126
12	2387	X	1387	-0-	-1000 B	-0-	1387	2			Y	-0-	8	1			118
01	1627	X	1627	-0-	-0- B	-0-	1555	2	72	9	Y	65	8	1			175
02	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1372	2	11	9	Y	10	6	1			179
03	1395	N	1049	-0-	-346 B	-0-	1043	2	6	9	Y	5	5	1			179
04	1470	N	1277	-0-	-193 B	-0-	1257	2	20	9	Y	18	3	1			194

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

11	4110	X	4082	-0-	-28 B	-0-	3972	2	110	9	N	100					100
12	4433	X	3320	-0-	-1113 B	-0-	3219	2	101	9	N	92	192	1			-0-
01	4495	X	4004	-0-	-491 B	-0-	25	1	3979	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	2946	-0-	-1143 B	-0-	51	1	2848	2	N	43					43
							47	9									
03	4216	X	2672	-0-	-1544 B	-0-	40	1	2595	2	N	34	24	1			53
							37	9									
04	4080	X	2416	-0-	-1664 B	-0-	36	1	2344	2	N	33	35	1			51
							36	9									

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

11	570	N	561	-0-	-9 B	-0-	443	2	118	9	N	107					192
12	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	411	2	119	9	N	108	168	1	1	8	131
01	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	438	2	131	9	N	119	174	1			76
02	551	N	523	-0-	-28 B	-0-	420	2	103	9	N	94	2	8			168
03	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	551	2	144	9	N	131	178	1			121
04	540	N	513	-0-	-27 B	-0-	399	2	114	9	N	104					225

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

11	1620	N	1319	-0-	-301 B	-0-	1236	2	83	9	N	75	175	1	1	8	215
12	1612	N	1183	-0-	-429 B	-0-	1097	2	86	9	N	78	1	8			292
01	1488	N	1393	-0-	-95 B	-0-	1318	2	75	9	N	68					360
02	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1324	2	96	9	N	87	184	1	1	8	262
03	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1453	2	85	9	N	77					339
04	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1273	2	77	9	N	70	152	1			257

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

11	1350	N	1252	-0-	-98 B	-0-	1100	2	152	9	Y	138	40	1	2	8	122
12	1457	N	1312	-0-	-145 B	-0-	1216	2	96	9	Y	87	63	1	1	8	145
01	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1279	2	72	9	Y	65	95	1			115
02	1218	N	368	-0-	-850 B	-0-	324	2	44	9	Y	40	2	8			153
03	1302	N	910	-0-	-392 B	-0-	837	2	73	9	Y	66	1	8			218
04	1320	N	1020	-0-	-300 B	-0-	922	2	98	9	Y	89	137	1			170

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

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

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

11	930	X	905	-0-	-25	B	-0-	860	2	45	9	N	41	174	1	1	8	28
12	961	X	910	-0-	-51	B	-0-	854	2	56	9	N	51	1	8			78
01	961	X	752	-0-	-209	B	-0-	700	2	52	9	N	47					125
02	870	N	47	-0-	-823	B	-0-	47	2			N	-0-					125
03	1809	N	1809	-0-	-0-	B	-0-	1700	2	109	9	N	99	180	1	1	8	43
*04	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	944	2	33	9	N	30					73

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

11	3090	X	1706	-0-	-1384	B	-0-	20	1	1686	2	Y	-0-					-0-
12	3302	X	3302	-0-	-0-	B	-0-	59	1	3243	2	Y	-0-					-0-
01	5334	X	5334	-0-	-0-	B	-0-	75	1	5259	2	Y	-0-					-0-
02	3859	X	3859	-0-	-0-	B	-0-	67	1	3756	2	Y	33					33
								36	9									
03	4230	X	4230	-0-	-0-	B	-0-	64	1	4131	2	Y	32	19	1	1	8	45
								35	9									
*04	2934	X	2934	-0-	-0-	B	-0-	44	1	2865	2	Y	23	30	1			38
								25	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

11	3808	X	3808	-0-	-0-	B	-0-	45	1	3686	2	Y	70					239
								77	9									
12	3906	X	3532	-0-	-374	B	-0-	61	1	3370	2	Y	92	194	1			137
								101	9									
01	4712	X	3751	-0-	-961	B	-0-	51	1	3547	2	Y	139					276
								153	9									
02	4408	X	4063	-0-	-345	B	-0-	69	1	3893	2	Y	92	173	1			195
								101	9									
03	4712	X	3771	-0-	-941	B	-0-	57	1	3634	2	Y	73	142	1			126
								80	9									
*04	3935	X	3935	-0-	-0-	B	-0-	58	1	3785	2	Y	84	122	1			88
								92	9									

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

11	36090	X	27590	-0-	-8500	B	-0-	26917	2	673	9	Y	612	653	1			350
12	36556	X	36556	-0-	-0-	B	-0-	35971	2	585	9	Y	532	556	1			326
01	30081	X	30081	-0-	-0-	B	-0-	29489	2	592	9	Y	538	523	1			341
02	28639	X	28639	-0-	-0-	B	-0-	28094	2	545	9	Y	495	352	1			484
03	36549	X	18256	-0-	-18293	B	-0-	17880	2	376	9	Y	342	374	1			452
04	35370	X	34219	-0-	-1151	B	-0-	33868	2	351	9	Y	319	639	1			132

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

11	55560	X	47249	-0-	-8311	B	-0-	46329	2	920	9	Y	836	893	1			146
12	57412	X	48789	-0-	-8623	B	-0-	48001	2	788	9	Y	716	741	1			121
01	57288	X	41841	-0-	-15447	B	-0-	41030	2	811	9	Y	737	727	1			131
02	43848	X	39977	-0-	-3871	B	-0-	39266	2	711	9	Y	646	459	1			318
03	46872	X	40940	-0-	-5932	B	-0-	40093	2	847	9	Y	770	836	1			252
04	45360	X	38413	-0-	-6947	B	-0-	37469	2	944	9	Y	858	657	1			453

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53790	X	43059	-0-	-10731	B	-0-	42348	2	711	9	Y	646	681	1			66
12	55583	X	40502	-0-	-15081	B	-0-	39972	2	530	9	Y	482	461	1			87
01	55583	X	42960	-0-	-12623	B	-0-	42433	2	527	9	Y	479	481	1			85
02	42440	X	42440	-0-	-0-	B	-0-	41891	2	549	9	Y	499	366	1			218
03	44857	X	25558	-0-	-19299	B	-0-	25236	2	322	9	Y	293	322	1			189
04	43050	X	41710	-0-	-1340	B	-0-	40665	2	1045	9	Y	950	987	1			152

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

11	49950	X	49603	-0-	-347	B	-0-	48761	2	842	9	Y	765	805	1			62
12	51615	X	46105	-0-	-5510	B	-0-	45425	2	680	9	Y	618	570	1			110
01	50902	X	45528	-0-	-5374	B	-0-	44899	2	629	9	Y	572	580	1			102
02	46255	X	43752	-0-	-2503	B	-0-	43113	2	639	9	Y	581	429	1			254
03	49445	X	26508	-0-	-22937	B	-0-	26131	2	377	9	Y	343	375	1			222
04	47850	X	44731	-0-	-3119	B	-0-	44392	2	339	9	Y	308	495	1			35

CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

11	25290	X	23079	-0-	-2211	B	-0-	22626	2	453	9	Y	412	434	1			49
12	21873	X	21873	-0-	-0-	B	-0-	21086	2	787	9	Y	715	592	1			172
01	23994	X	22654	-0-	-1340	B	-0-	21889	2	765	9	Y	695	699	1			168
02	22069	X	16842	-0-	-5227	B	-0-	16242	2	600	9	Y	545	431	1			282
03	23591	X	10965	-0-	-12626	B	-0-	10584	2	381	9	Y	346	361	1			267
*04	28270	X	28270	-0-	-0-	B	-0-	27808	2	462	9	Y	420	640	1			47

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

11	46290	X	40437	-0-	-5853	B	-0-	39617	2	820	9	Y	745	789	1			203
12	47833	X	38151	-0-	-9682	B	-0-	37491	2	660	9	Y	600	626	1			177
01	47833	X	36458	-0-	-11375	B	-0-	35695	2	763	9	Y	694	686	1			185
02	35844	X	32123	-0-	-3721	B	-0-	31440	2	683	9	Y	621	436	1			370
03	38316	X	34153	-0-	-4163	B	-0-	33376	2	777	9	Y	706	772	1			304
04	37080	X	29993	-0-	-7087	B	-0-	29595	2	398	9	Y	362	636	1			30

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

11	1867	N	1867	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1708	2	N	10					192
								11	9									
12	2697	N	2146	-0-	-551	B	-0-	152	1	1986	2	N	7					199
								8	9									
01	2046	N	1842	-0-	-204	B	-0-	137	1	1699	2	N	5					204
								6	9									
02	1798	N	1788	-0-	-10	B	-0-	110	1	1675	2	N	3					207
								3	9									
03	4074	X	4074	-0-	-0-	B	-0-	206	1	3858	2	N	9					216
								10	9									
*04	3304	X	3304	-0-	-0-	B	-0-	173	1	3128	2	N	3					219
								3	9									

ARMSTRONG D WELL #: 2 RRCID -> 246793 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12572 - 12836

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/06/2015

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
01	15	N	4	-0-	-11 B	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
02	29	N	14	-0-	-15 B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
04	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

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
11	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	25	1	563	2	Y	-0-			15
12	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	20	1	436	2	Y	-0-			15
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	11	1	242	2	Y	-0-			15
02	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	18	1	397	2	Y	-0-			15
03	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	19	1	427	2	Y	-0-			15
04	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	10	1	226	2	Y	-0-			15

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	480	N	423	-0-	-57 B	-0-	18	1	405	2	Y	-0-			34
12	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	28	1	617	2	Y	-0-			34
01	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	24	1	532	2	Y	-0-			34
02	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	18	1	389	2	Y	-0-			34
03	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	16	1	361	2	Y	-0-			34
*04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	19	1	417	2	Y	-0-			34

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	540	X	280	-0-	-260 B	-0-	12	1	268	2	Y	-0-			22
12	1209	X	404	-0-	-805 B	-0-	17	1	387	2	Y	-0-			22
01	1209	X	327	-0-	-882 B	-0-	14	1	313	2	Y	-0-			22
02	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	21	1	472	2	Y	-0-			22
03	403	N	351	-0-	-52 B	-0-	15	1	336	2	Y	-0-			22
*04	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	22	1	486	2	Y	-0-			22

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
11	630	N	558	-0-	-72 B	-0-	24	1	534	2	Y	-0-			11
12	713	N	599	-0-	-114 B	-0-	26	1	573	2	Y	-0-			11
01	589	N	543	-0-	-46 B	-0-	23	1	520	2	Y	-0-			11
02	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	38	1	849	2	Y	-0-			11
03	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	38	1	853	2	Y	1			12
							1	9							
*04	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	38	1	853	2	Y	3			15
							3	9							

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	57	1	1263	2	Y	-0-			3
12	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	52	1	1162	2	Y	-0-			3
01	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	49	1	1079	2	Y	1			4
							1	9							
02	928	N	841	-0-	-87 B	-0-	36	1	805	2	Y	-0-			4
03	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	43	1	960	2	Y	1			5
							1	9							
*04	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	44	1	975	2	Y	3			8
							3	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					4
12	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	21	1	467	2	Y	-0-					4
01	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					4
02	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	14	1	320	2	Y	-0-					4
03	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	16	1	366	2	Y	-0-					4
*04	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					4

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	40	1	879	2	Y	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					-0-
*04	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	23	1	516	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	18	1	392	2	Y	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	55	-0-	-351 B	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	18	1	406	2	Y	-0-					-0-
*04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	8	1	183	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
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2015

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
11	1680	X	1123	-0-	-557 B	-0-	48	1	1075	2	Y	-0-					48
12	1240	X	1230	-0-	-10 B	-0-	53	1	1177	2	Y	-0-					48
01	961	X	792	-0-	-169 B	-0-	34	1	752	2	Y	5					53
							6	9									
02	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	29	1	635	2	Y	-0-					53
03	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	35	1	767	2	Y	9					62
							10	9									
*04	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	28	1	619	2	Y	30					92
							33	9									

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	160	1	4515	2	N	-0-					90
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	144	1	3646	2	N	-0-					90
01	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	206	1	4532	2	N	-0-					90
02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	198	1	4966	2	N	-0-					90
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	199	1	5435	2	N	-0-					90
*04	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	188	1	4617	2	N	-0-					90

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	5643	-0-	-1287	-0-	167	1	5476	3	N	-0-					-0-
12	7843	X	6151	-0-	-1692	-0-	184	1	5967	3	N	-0-					-0-
01	7843	X	6731	-0-	-1112	-0-	205	1	6526	3	N	-0-					-0-
02	7337	X	3873	-0-	-3464	-0-	143	1	3730	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5120	-0-	-1018	-0-	155	1	4965	3	N	-0-					-0-
04	6510	X	4200	-0-	-2310	-0-	163	1	4037	3	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	513	2	53	9	N	48	155	1			23
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					23
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					23
02	551	N	451	-0-	-100	-0-	451	2			N	-0-					23
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	486	2	53	9	N	48					71
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	516	2	13	9	N	12					83

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	7054	-0-	-836	-0-	304	1	6750	2	Y	-0-					-0-
12	8029	X	7484	-0-	-545	-0-	322	1	7162	2	Y	-0-					-0-
01	8029	X	6642	-0-	-1387	-0-	286	1	6356	2	Y	-0-					-0-
02	7018	X	5639	-0-	-1379	-0-	243	1	5396	2	Y	-0-					-0-
03	7471	X	6875	-0-	-596	-0-	296	1	6579	2	Y	-0-					-0-
04	7230	X	6140	-0-	-1090	-0-	264	1	5876	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
11	2100	N	1944	-0-	-156	-0-	84	1	1860	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	96	1	2136	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	86	1	1916	2	Y	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	73	1	1618	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	75	1	1661	2	Y	-0-					-0-
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	78	1	1744	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
11	9210	X	7362	-0-	-1848	-0-	317	1	7045	2	Y	-0-					-0-
12	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	429	1	9539	2	Y	-0-					-0-
01	9517	X	7560	-0-	-1957	-0-	326	1	7234	2	Y	-0-					-0-
02	10237	X	8621	-0-	-1616	-0-	371	1	8250	2	Y	-0-					-0-
03	9982	X	9887	-0-	-95	-0-	426	1	9461	2	Y	-0-					-0-
*04	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	492	1	10942	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
11	11070	X	10342	-0-	-728	-0-	445	1	9897	2	Y	-0-					-0-
12	10819	X	8863	-0-	-1956	-0-	382	1	8481	2	Y	-0-					-0-
01	9796	X	5311	-0-	-4485	-0-	229	1	5082	2	Y	-0-					-0-
02	4408	X	424	-0-	-3984	-0-	18	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	477	1	10606	2	Y	-0-					-0-
*04	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	380	1	8444	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	234	1	5192	2	Y	-0-					-0-
12	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	237	1	5271	2	Y	-0-					-0-
01	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	231	1	5125	2	Y	-0-					-0-
02	6119	X	4878	-0-	-1241	-0-	210	1	4668	2	Y	-0-					-0-
03	6541	X	4519	-0-	-2022	-0-	195	1	4324	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5053	-0-	-377	-0-	218	1	4835	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

11	5100	X	4300	-0-	-800	-0-	185	1	4115	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	3767	-0-	-1007	-0-	162	1	3605	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3511	-0-	-581	-0-	151	1	3360	2	Y	-0-					-0-
02	4147	X	3181	-0-	-966	-0-	137	1	3044	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3158	-0-	-1275	-0-	136	1	3022	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	2593	-0-	-1697	-0-	112	1	2481	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

11	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	344	1	7650	2	Y	-0-					1
12	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	317	1	7049	2	Y	-0-					1
01	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	283	1	6292	2	Y	-0-					1
02	7714	X	6992	-0-	-722	-0-	301	1	6691	2	Y	-0-					1
03	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	359	1	7969	2	Y	-0-					1
*04	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	396	1	8808	2	Y	-0-					1

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

11	12000	X	10586	-0-	-1414	-0-	456	1	10130	2	Y	-0-					-0-
12	11780	X	10175	-0-	-1605	-0-	438	1	9737	2	Y	-0-					-0-
01	11594	X	9659	-0-	-1935	-0-	416	1	9243	2	Y	-0-					-0-
02	10527	X	9071	-0-	-1456	-0-	391	1	8680	2	Y	-0-					-0-
03	11067	X	10024	-0-	-1043	-0-	432	1	9592	2	Y	-0-					-0-
04	10590	X	9543	-0-	-1047	-0-	411	1	9132	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	238	1	5285	2	Y	-0-					-0-
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	200	1	4443	2	Y	-0-					-0-
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	240	1	5329	2	Y	-0-					-0-
02	5336	X	4370	-0-	-966	-0-	188	1	4182	2	Y	-0-					-0-
03	5704	X	4437	-0-	-1267	-0-	191	1	4246	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	3808	-0-	-1712	-0-	164	1	3644	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

11	9540	X	8550	-0-	-990	-0-	368	1	8182	2	Y	-0-					-0-
12	8990	X	8708	-0-	-282	-0-	375	1	8333	2	Y	-0-					-0-
01	8990	X	5833	-0-	-3157	-0-	251	1	5582	2	Y	-0-					-0-
02	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	387	1	8604	2	Y	-0-					-0-
03	8711	X	7944	-0-	-767	-0-	342	1	7602	2	Y	-0-					-0-
04	8430	X	6547	-0-	-1883	-0-	282	1	6265	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	174	1	3864	2	Y	-0-			-0-
12	3968	X	3719	-0-	-249	-0-	160	1	3559	2	Y	-0-			-0-
01	3968	X	3815	-0-	-153	-0-	164	1	3651	2	Y	-0-			-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	149	1	3300	2	Y	-0-			-0-
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	152	1	3387	2	Y	-0-			-0-
*04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	163	1	3620	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	653	2	Y	-0-			-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	633	2	Y	-0-			-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	38	1	847	2	Y	-0-			-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	38	1	844	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	254	-0-	-335	-0-	11	1	243	2	Y	-0-			-0-
04	570	N	290	-0-	-280	-0-	12	1	278	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	9670	-0-	-710	-0-	416	1	9254	2	Y	-0-			-0-
12	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	465	1	10330	2	Y	-0-			-0-
01	10757	X	9503	-0-	-1254	-0-	409	1	9094	2	Y	-0-			-0-
02	9396	X	8553	-0-	-843	-0-	368	1	8185	2	Y	-0-			-0-
03	10044	X	9454	-0-	-590	-0-	407	1	9047	2	Y	-0-			-0-
04	9720	X	8605	-0-	-1115	-0-	371	1	8234	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2469	-0-	-681	-0-	106	1	2363	2	Y	-0-			-0-
12	3255	X	2625	-0-	-630	-0-	113	1	2512	2	Y	-0-			-0-
01	3255	X	2736	-0-	-519	-0-	118	1	2618	2	Y	-0-			-0-
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	101	1	2254	2	Y	-0-			-0-
03	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	93	1	2073	2	Y	-0-			-0-
*04	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	110	1	2440	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	56	1	1238	2	Y	-0-			-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	50	1	1120	2	Y	-0-			-0-
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	80	1	1772	2	Y	-0-			-0-
02	1247	N	1150	-0-	-97	-0-	50	1	1100	2	Y	-0-			-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	52	1	1154	2	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1051	-0-	-749	-0-	45	1	1006	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	-0-			-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-			-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	845	-0-	-955	-0-	13	1	777	2	N	50	5	1			77
							55	9									
12	2201	X	1087	-0-	-1114	-0-	9	1	1056	2	N	20	3	1			94
							22	9									
01	2201	X	1251	-0-	-950	-0-	11	1	1189	2	N	46	6	1			134
							51	9									
02	2059	X	1910	-0-	-149	-0-	19	1	1816	2	N	68	180	1			22
							75	9									
03	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	16	1	1440	2	N	47	4	1			65
							52	9									
*04	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	17	1	1418	2	N	48	1	1			112
							53	9									

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

11	DLQ G-10		1580	-0-	1580	13564	23	1	1389	2	N	153	193	1			133
							168	9									
12	14157	X	593	-0-	-13564	-0-	4	1	516	2	N	66	2	1			197
							73	9									
01	4402	X	18	-0-	-4384	-0-	16	2	2	9	N	2	171	1			28
02	3132	X	-0-	-0-	-3132	-0-					N	-0-					28
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					28
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					28

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

11	574	X	574	-0-	-0-	-0-	8	1	510	2	N	51	4	1			199
							56	9									
12	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	9	1	1076	2	N	24	3	1			220
							26	9									
01	1240	X	929	-0-	-311	-0-	8	1	890	2	N	28	166	1			82
							31	9									
02	551	N	84	-0-	-467	-0-	1	1	82	2	N	1	1	1			82
							1	9									
03	1116	N	2	-0-	-1114	-0-	2	2			N	-0-					82
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					82

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					30
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					30
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					30
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					30
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					30
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					30

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	852	2	15	9	Y	14	61	1	6	8	101
12	992	N	903	-0-	-89	-0-	869	2	34	9	Y	31	8	8			124
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	781	2	29	9	Y	26	6	8			144
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1414	2	36	9	Y	33	10	8			167
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	916	2	33	9	Y	30	5	8			192
*04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1128	2	24	9	Y	22					214

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

11	2850	X	2160	-0-	-690	-0-	2160	2			Y	-0-	138	1			91
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-	91	1			-0-
01	2945	X	2557	-0-	-388	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	606	-0-	-177	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
*04	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	465	N	272	-0-	-193	-0-	199	2	73	9	Y	66	24	1			42
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	307	2	78	9	Y	71	88	1			25
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	17	2	11	9	Y	10					35
03	279	N	47	-0-	-232	-0-	34	2	13	9	Y	12					47
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	47	1			-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

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

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

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

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

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

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

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

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

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

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	N	3					34
12	930	N	585	-0-	-345	-0-	583	2	2	9	N	2					36
01	868	N	308	-0-	-560	-0-	284	2	24	9	N	22					58
02	870	N	318	-0-	-552	-0-	318	2			N	-0-					58
03	589	N	455	-0-	-134	-0-	448	2	7	9	N	6	1	8			63
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					63

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		317	-0-	317	638	41	1	276	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		292	-0-	292	930	38	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	1276	N	346	-0-	-930	-0-	45	1	301	2	Y	-0-					-0-
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	309	2	97	9	Y	88					88
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	301	2	47	9	Y	43					131
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					131

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

11	DLQ G-10		966	-0-	966	1859	122	1	810	2	Y	31					180
							34	9									
12	DLQ G-10		641	-0-	641	2500	79	1	528	2	Y	31	180	1			31
							34	9									
01	2500	N	-0-	-0-	-2500	-0-					Y	34					65
*02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					Y	-0-	61	7			4
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	94	1	625	2	N	36					155
							40	9									
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	86	1	570	2	N	32					187
							35	9									
01	1395	N	704	-0-	-691	-0-	86	1	572	2	N	42	181	1			48
							46	9									
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	695	2	47	9	N	43					91
*03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	669	2	33	9	N	30					121
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					121

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	273	1	1820	2	N	138	176	1			74
							152	9									
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	284	1	1896	2	N	138	186	1			26
							152	9									
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	338	1	2251	2	N	155					181
							171	9									
*02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2236	2	149	9	N	135	180	1			136
*03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2564	2	154	9	N	140	185	1			91
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					91

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
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
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		133	-0-	133	281	133	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		101	-0-	101	382	101	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
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		126	-0-	126	266	126	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		96	-0-	96	362	96	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
11	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2			Y	-0-					2
12	961	N	602	-0-	-359	-0-	602	2			Y	-0-					2
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1071	1071	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		959	-0-	959	2030	959	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		730	-0-	730	2760	730	2			Y	-0-					2

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
11	2128	N	1000	-0-	-1128	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	720	-0-	-427	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	1280	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1147	-0-	1147	2427	1147	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		873	-0-	873	3300	873	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	485	-0-	-259	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		862	-0-	862	862	862	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		772	-0-	772	1634	772	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		588	-0-	588	2222	588	2			Y	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 3 RRCID -> 136995 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2322 - 2327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
11	1350	N	1160	-0-	-190	-0-	1160	2			Y	-0-					128
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					128
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					128
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					128
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					128
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	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
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	22	1	142	2	N	-0-			118
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-			118
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	N	-0-			118
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	N	-0-			118
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	N	-0-			118
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

11	450	N	93	-0-	-357	-0-	93	2			N	-0-			-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 26 RRCID -> 112207 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2300 - 2316

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

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

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2726

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

11	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

11	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	348	N	346	-0-	-2	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			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
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	435	N	434	-0-	-1	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	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
11	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	341	#	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	1526	R	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
02	838	R	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	465	#	285	-0-	-180	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	1470	#	478	-0-	-992	-0-	478	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

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

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

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

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					105
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					105
01	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					105
02	377	N	293	-0-	-84	-0-	293	2			N	-0-					105
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-					105
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					105

PAXTON (HILL) //CONT.// 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC //CONT.// 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	202	1	2552	2	Y	4					35
							4	9									
12	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	246	1	2600	2	Y	9					44
							10	9									
01	2542	X	2529	-0-	-13	-0-	236	1	2293	2	Y	-0-					44
02	2378	X	2316	-0-	-62	-0-	217	1	2097	2	Y	2					46
							2	9									
*03	2542	N	2207	-0-	-335	-0-	206	1	2001	2	Y	-0-					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

11	690	N	587	-0-	-103	-0-	587	2			N	-0-					119
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1					120
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					120
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					120
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

11	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	2			N	-0-					44
12	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					44
01	372	N	191	-0-	-181	-0-	191	2			N	-0-					44
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					44
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					44
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					5
12	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					5
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	5	7			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					87
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					87
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					87
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					87
03	2449	N	2300	-0-	-149	-0-	2300	2			N	-0-					87
*04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					87

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
11	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	2			N	-0-					31
12	775	N	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-					31
01	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	2			N	-0-					31
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					31
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					31
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					31

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	566	-0-	-124	-0-	566	2			N	-0-					128
12	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-					128
01	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					128
02	551	N	506	-0-	-45	-0-	506	2			N	-0-					128
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					128
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					128

KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	29	1	67	2	N	-0-					116
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	N	-0-					116
01	155	N	55	-0-	-100	-0-	1	1	54	2	N	-0-					116
02	87	N	33	-0-	-54	-0-	9	1	24	2	N	-0-					116
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	N	-0-					116
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	20	1	60	2	N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	801	-0-	-39	-0-	246	1	555	2	N	-0-					19
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	168	1	624	2	N	-0-					19
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	15	1	800	2	N	-0-					19
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	222	1	562	2	N	-0-					19
03	806	N	757	-0-	-49	-0-	169	1	588	2	N	-0-					19
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	175	1	600	2	N	-0-					19

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	151	1	249	2	N	-0-					-0-
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	150	1	250	2	N	-0-					-0-

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
11	480	N	303	-0-	-177	-0-	93	1	210	2	N	-0-					169
12	496	N	380	-0-	-116	-0-	81	1	299	2	N	-0-					169
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	5	1	297	2	N	-0-					169
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	103	1	261	2	N	-0-					169
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	80	1	280	2	N	-0-					169
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	80	1	275	2	N	-0-					169

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					12
12	620	N	332	-0-	-288	-0-	332	3			N	-0-					12
01	527	N	244	-0-	-283	-0-	244	3			N	-0-					12
02	290	N	51	-0-	-239	-0-	50	3	1	9	N	1					13
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	429	-0-	-111	-0-	409	3	20	9	N	18					66
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	405	3	24	9	N	22					88
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	402	3	19	9	N	17					105
02	406	N	325	-0-	-81	-0-	310	3	15	9	N	14					119
03	434	N	349	-0-	-85	-0-	309	3	40	9	N	36					155
04	420	N	308	-0-	-112	-0-	305	3	3	9	N	3					158

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RIVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					93
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					93
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					93
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					93
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

O'BENCO, INC. 617512
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890		88	-0-	-1802	-0-	27	1	61	2	N	-0-					4
12	1953		48	-0-	-1905	-0-	10	1	38	2	N	-0-					4
01	1953		75	-0-	-1878	-0-	1	1	74	2	N	-0-					4
02	1827		125	-0-	-1702	-0-	35	1	90	2	N	-0-					4
03	14B2 EXT		111	-0-	111	111	25	1	86	2	N	-0-					4
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	111					N	NO RPT					4

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) //CONT.// 69855 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					4
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					4
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					4
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					4
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					4
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					154
12	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					154
01	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					154
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					154
03	5115	X	4092	-0-	-1023	-0-	4092	2			N	-0-					154
04	4950	X	3997	-0-	-953	-0-	3997	2			N	-0-					154

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
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					110
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					110
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					110
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					110
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					110
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					110

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	915	-0-	-45	-0-	113	1	796	2	Y	5					104
							6	9									
12	992	N	895	-0-	-97	-0-	105	1	787	2	Y	3					107
							3	9									
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	127	1	920	2	Y	2					109
							2	9									
02	1044	X	1011	-0-	-33	-0-	121	1	882	2	Y	7					116
							8	9									
03	1085	X	1021	-0-	-64	-0-	211	1	741	2	Y	63					179
							69	9									
04	1020	X	518	-0-	-502	-0-	62	1	456	2	Y	-0-	165	1			14

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			1

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4910	-0-	-1090	-0-	309 39	1 9	4562	2	N	35	1	8			186
12	5952	X	4759	-0-	-1193	-0-	268 59	1 9	4432	2	N	54					240
01	5642	X	4669	-0-	-973	-0-	278 37	1 9	4354	2	N	34	193	1	1	8	80
02	5278	X	4271	-0-	-1007	-0-	298 35	1 9	3938	2	N	32					112
03	5642	X	4571	-0-	-1071	-0-	369 44	1 9	4158	2	N	40					152
04	4920	X	4721	-0-	-199	-0-	348 35	1 9	4338	2	N	32					184

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

11	65250	X	9289	-0-	-55961	-0-	577 187	1 9	8525	2	N	170	192	1			95
12	67425	X	7306	-0-	-60119	-0-	408 147	1 9	6751	2	N	134					229
01	67425	X	6193	-0-	-61232	-0-	364 130	1 9	5699	2	N	118	182	1			165
02	63075	X	5075	-0-	-58000	-0-	350 99	1 9	4626	2	N	90	195	1			60
03	67425	X	4919	-0-	-62506	-0-	393 105	1 9	4421	2	N	95					155
04	9300	X	4727	-0-	-4573	-0-	347 65	1 9	4315	2	N	59	181	1			33

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			Y	-0-					-0-
12	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			Y	-0-					-0-
01	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			Y	-0-					-0-
02	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	5330	-0-	-2	-0-	5330	2			Y	-0-					-0-
*04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	7	1	5225	2	Y	-0-					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					157
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1234	2	189	9	N	172	189	1			140
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1424	2	96	9	N	87					227
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1365	2	101	9	N	92	180	1			139
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1487	2	116	9	N	105					244
04	1470	N	866	-0-	-604	-0-	808	2	58	9	N	53					297

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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	N	2					59
12	775	N	364	-0-	-411	-0-	363	2	1	9	N	1					60
01	558	N	279	-0-	-279	-0-	279	2			N	-0-					60
02	348	N	258	-0-	-90	-0-	258	2			N	-0-					60
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	458	2	13	9	N	12					72
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					72

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					47
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					47
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1	1	8			47
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					47
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	N	3	1	8			49
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					49

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
11	1440	N	1209	-0-	-231	-0-	1209	2			N	-0-					282
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-	177	1			105
01	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	1292	2	1	9	N	1					106
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					106
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					106
*04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					106

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
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1478	2	18	9	N	16	1	8			60
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1568	2	12	9	N	11					71
01	1674	N	1134	-0-	-540	-0-	1132	2	2	9	N	2	1	8			72
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					72
03	1581	N	298	-0-	-1283	-0-	298	2			N	-0-					72
04	1110	N	74	-0-	-1036	-0-	74	2			N	-0-					72

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
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	107	2	37	9	Y	34	4	8			135
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	100	2	11	9	Y	10					145
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	100	2	80	9	Y	73	186	1	3	8	29
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	101	2	36	9	Y	33	5	8			57
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	101	2	35	9	Y	32	3	8			86
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	101	2	26	9	Y	24					110

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					70
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					70
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					70
02	406	N	216	-0-	-190	-0-	216	3			N	-0-					70
03	558	N	19	-0-	-539	-0-	19	3			N	-0-					70
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					70

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
J-O'B OPERATING COMPANY //CONT.// 427302
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
11	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					38
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					38
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					38
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1148	3	31	9	N	28	46	1			20
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					20
04	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	3			N	-0-					20

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					21
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					21
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					21
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					21
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					21
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					21

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

11	360	N	81	-0-	-279	-0-	81	2			N	-0-					38
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	119	2	3	9	N	3	3	8			38
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					38
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					38
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					38
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					38

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

11	1470	N	1265	-0-	-205	-0-	1235	2	30	9	N	27					132
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1152	2	31	9	N	28					160
01	1426	N	1150	-0-	-276	-0-	1148	2	2	9	N	2					162
02	1218	N	1215	-0-	-3	-0-	1148	2	67	9	N	61	1	8			222
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1149	2	31	9	N	28	179	1			71
04	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1006	2	25	9	N	23					94

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	883	1	1787	2	N	-0-					206
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	472	1	978	2	N	11					217
							12	9									
01	3100	N	3451	-0-	351	351	255	1	3164	2	N	29					246
							32	9									
02	2900	N	3912	-0-	1012	1363	191	1	3703	2	N	16					262
							18	9									
03	3100	N	4966	-0-	1866	3229	259	1	4707	2	N	-0-					262
*04	8079	X	4850	-0-	-3229	-0-	257	1	4591	2	N	2					264
							2	9									

SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 097251 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8876 - 8897

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	N	15					62
							17	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					65
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 279749 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9428 - 9439

11	0		2768	-0-	2768	14473	226	1	2531	2	N	10					160
							11	9									
12	17089	X	2616	-0-	-14473	-0-	194	1	2398	2	N	22					182
							24	9									
01	5828	X	2150	-0-	-3678	-0-	161	1	1961	2	N	25					207
							28	9									
02	5452	X	2072	-0-	-3380	-0-	127	1	1903	2	N	38					245
							42	9									
03	5828	X	1633	-0-	-4195	-0-	93	1	1516	2	N	22					267
							24	9									
04	5640	X	1070	-0-	-4570	-0-	59	1	1000	2	N	10					277
							11	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					307
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					307
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	216	2	17	9	N	15	140	1			182
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1396	2	90	9	N	82					264
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1800	2	77	9	N	70					334
*04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1530	2	47	9	N	43	151	1			226

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2572	2	30	9	N	27					222
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2250	2	28	9	N	25					247
01	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2809	2	35	9	N	32	187	1			92
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2647	2	28	9	N	25					117
03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2961	2	31	9	N	28					145
*04	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2809	2	33	9	N	30					175

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3538	-0-	-962	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3677	-0-	-880	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4185	-0-	-372	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	1648	-0-	-1571	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	1670	-0-	-1771	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	1526	-0-	-1804	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE FLAT (PETTET) //CONT.// 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5735	X	4782	-0-	-953	-0-	4145	2	597	3	Y	36					59
							40	9									
*06	5550	X	4423	-0-	-1127	-0-	251	1	4141	2	Y	28	2	8			85
							31	9									
*07	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	303	1	5490	2	Y	49	60	1			74
							54	9									
*08	DLQ G-10		4774	-0-	4774	4774	259	1	4494	2	Y	19	57	1			36
							21	9									
*09	9245	X	4471	-0-	-4774	-0-	245	1	4209	2	Y	15					51
							17	9									
*10	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	266	1	4598	2	Y	15					66
							17	9									
*11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	284	1	4656	2	Y	60	109	1			17
							66	9									
*12	5580	X	4681	-0-	-899	-0-	286	1	4363	2	Y	29					46
							32	9									
*01	4867	X	4545	-0-	-322	-0-	275	1	4233	2	Y	34					80
							37	9									
*02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	239	1	3602	2	Y	39	56	1			63
							43	9									
*03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	281	1	4368	2	Y	24	57	1			30
							26	9									
04	4800	X	4422	-0-	-378	-0-	260	1	4132	2	Y	27					57
							30	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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	450	X	189	-0-	-261	-0-	189	2			N	-0-					73
12	465	X	143	-0-	-322	-0-	143	2			N	-0-					73
01	465	X	117	-0-	-348	-0-	117	2			N	-0-					73
02	348	X	114	-0-	-234	-0-	114	2			N	-0-					73
03	186	X	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					73
04	180	X	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					73

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					67
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					67
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					67
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	2			N	-0-					67
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					67
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					67

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

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

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					62
12	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					62
01	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					62
02	1160	#	1029	-0-	-131	-0-	1029	2			N	-0-					62
03	1302	#	1179	-0-	-123	-0-	1179	2			N	-0-					62
04	1260	#	952	-0-	-308	-0-	952	2			N	-0-					62

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

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

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	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
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60	1	-0-
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15

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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B -29137					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015 - PLUGGED 11/23/15

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
11	0		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2015 - P/A 11-18-2015

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
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1228	-0-	-280	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12215 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46830	X	325	-0-	-46505	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	55126	X	55126	-0-	-0-	-0-	55126	2			N	-0-					-0-
01	50536	X	50536	-0-	-0-	-0-	50536	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		50762	-0-	50762	50762	50762	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		57534	-0-	57534	108296	57534	2			N	-0-					-0-
*04	165788	X	57492	-0-	-108296	-0-	57492	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG (SMACK OVER) //CONT.// 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	3755	-0-	-9389	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	1918	-0-	-11226	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	31987	X	11280	-0-	-20707	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
03	26257	X	3669	-0-	-22588	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	921	-0-	-15639	-0-	921	2			N	-0-					-0-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	690	1	1586	2	N	12					109
							13	9									
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	713	1	2649	2	N	18					127
							20	9									
01	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	667	1	1970	2	N	16					143
							18	9									
02	1740	X	1389	-0-	-351	-0-	667	1	719	2	N	3					146
							3	9									
03	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	529	1	1541	2	N	21					167
							23	9									
*04	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	690	1	1409	2	N	-0-					167

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
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					54
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					54
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					54
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					54
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					54
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					54

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3056		3056	-0-	-0-	-0-	450	1	2512	2	N	85					217
							94	9									
12	2892		2892	-0-	-0-	-0-	465	1	2325	2	N	93	190	1			120
							102	9									
01	4073		4073	-0-	-0-	-0-	465	1	3492	2	N	105	178	1			47
							116	9									
02	2694		2694	-0-	-0-	-0-	390	1	2224	2	N	73					120
							80	9									
03	3040		3040	-0-	-0-	-0-	465	1	2441	2	N	122	185	1			57
							134	9									
*04	2904		2904	-0-	-0-	-0-	435	1	2377	2	N	84					141
							92	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					5
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					6
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1					7
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					7
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	7	5			-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	1					73
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1					74
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1					75
02		DLQ G-10	242	-0-	242	242	242	2			Y	-0-					75
03		DLQ G-10	110	-0-	110	352	110	2			Y	-0-	75	5			-0-
04		DLQ G-10	373	-0-	373	725	373	2			Y	-0-					-0-

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1					4
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1					5
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					6
02		DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-					6
03		DLQ G-10	50	-0-	50	160	50	2			Y	-0-	6	5			-0-
04		DLQ G-10	170	-0-	170	330	170	2			Y	-0-					-0-

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					159
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					216
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					249
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	183	1			71
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					101
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					128

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

QUEEN CITY (SMACKOVER) 73691 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
BEAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107922 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10636 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2015 - P/A 12/29/2015

QUITMAN (GLOYD) 73844 282 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
WHITE, S. J. ET AL WELL #: 11 L RRCID -> 053231 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8324 - 8327

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

11	1580	806	-0-	-774	-0-	806	2				Y	-0-					74
12	748	748	-0-	-0-	-0-	748	2				Y	-0-					74
01	706	706	-0-	-0-	-0-	706	2				Y	-0-					74
02	772	772	-0-	-0-	-0-	772	2				Y	-0-					74
03	145	R 145	-0-	-0-	-0-	145	2				Y	-0-					74
04	0	# -0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUITMAN (KIRKLAND) 73844 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
GREEN, C. #1 WELL #: 4AC RRCID -> 016528 COMPL. DATE 10/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8306 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B	DENY	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
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1052	2	88	9	N	80					206
12	992	N	939	-0-	-53	-0-	865	2	74	9	N	67	169	1			104
01	899	N	786	-0-	-113	-0-	709	2	77	9	N	70					174
02	1102	N	702	-0-	-400	-0-	632	2	70	9	N	64	176	1			62
03	930	N	805	-0-	-125	-0-	718	2	87	9	N	79					141
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	833	2	33	9	N	30					171

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
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-

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
11	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					464
12	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					464
01	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					464
02	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					464
03	589	#	105	-0-	-484	-0-	105	2			N	-0-					464
04	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					464

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	#	10569	-0-	-711	-0-	145 943	1 9	9481	2	N	857	759	1			442
12	13323	R	13323	-0-	-0-	-0-	147 1334	1 9	11842	2	N	1213	1323	1			332
01	13268	#	7521	-0-	-5747	-0-	95 700	1 9	6726	2	N	636	568	1			400
02	12412	#	4885	-0-	-7527	-0-	215 474	1 9	4196	2	N	431	382	1			449
03	13330	#	10940	-0-	-2390	-0-	316 1145	1 9	9479	2	N	1041	1143	1			347
04	12900	#	6675	-0-	-6225	-0-	374 705	1 9	5596	2	N	641	756	1			232

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2220	X	1771	-0-	-449	-0-	1771	2			N	-0-					27
12	2294	X	1993	-0-	-301	-0-	1992	2	1	9	N	1	1	8			27
01	2356	X	1326	-0-	-1030	-0-	1326	2			N	-0-					27
02	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					27
03	2356	X	1241	-0-	-1115	-0-	1241	2			N	-0-					27
04	1920	X	1089	-0-	-831	-0-	1089	2			N	-0-					27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

11	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9774	2	1	9	N	1	1	8			28
12	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10410	2	4	9	N	4	4	8			28
01	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9881	2	2	9	N	2	2	8			28
02	9454	X	9323	-0-	-131	-0-	9321	2	2	9	N	2	2	8			28
03	10416	X	9925	-0-	-491	-0-	9924	2	1	9	N	1	1	8			28
04	10080	X	9640	-0-	-440	-0-	9639	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2				N	-0-					-0-
01	3100	N	3352	-0-	252	252	3352	2				N	-0-					-0-
02	2900	N	3062	-0-	162	414	3062	2				N	-0-					-0-
03	3100	N	8714	-0-	5614	6028	8714	2				N	-0-					-0-
*04	3000	N	4216	-0-	1216	7244	4216	2				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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4288	-0-	-152	-0-	160	1	4128	2	Y	-0-			27
12	4526	X	4338	-0-	-188	-0-	186	1	4152	2	Y	-0-			27
01	4464	X	4215	-0-	-249	-0-	154	1	4061	2	Y	-0-			27
02	4176	X	3852	-0-	-324	-0-	147	1	3705	2	Y	-0-			27
*03	4433	X	4094	-0-	-339	-0-	175	1	3919	2	Y	-0-			27
04	4290	X	4031	-0-	-259	-0-	189	1	3842	2	Y	-0-			26

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
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	10	1	255	2	Y	-0-			5
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			5
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

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
11	2310	N	2295	-0-	-15	-0-	86	1	2209	2	N	-0-			47
12	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	103	1	2299	2	N	-0-			47
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	90	1	2378	2	N	-0-			47
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	87	1	2164	2	N	-0-			47
03	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	99	1	2204	2	N	-0-			47
04	2400	N	2240	-0-	-160	-0-	105	1	2135	2	N	-0-			47

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	1770	N	1558	-0-	-212	-0-	1558	2			N	-0-			47
12	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	1755	2			N	-0-			47
01	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-			47
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			47
03	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	1638	2			N	-0-			47
*04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-			47

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
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-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3020	-0-	-430	-0-	113	1	2907	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3070	-0-	-495	-0-	131	1	2939	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2896	-0-	-483	-0-	106	1	2790	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	2665	-0-	-409	-0-	103	1	2562	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	120	1	2680	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2616	-0-	-414	-0-	123	1	2493	2	N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4313	-0-	-667	-0-	161	1	4152	2	N	-0-					142
12	5146	X	4533	-0-	-613	-0-	194	1	4339	2	N	-0-					142
01	4929	X	4161	-0-	-768	-0-	152	1	3991	2	N	16					158
							18	9									
02	4408	X	4341	-0-	-67	-0-	168	1	4173	2	N	-0-					158
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	208	1	4648	2	N	2					160
							2	9									
*04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	212	1	4299	2	N	40					200
							44	9									

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3840	-0-	-240	-0-	144	1	3696	2	Y	-0-					8
12	4185	X	3868	-0-	-317	-0-	166	1	3702	2	Y	-0-					8
01	3906	X	3869	-0-	-37	-0-	142	1	3727	2	Y	-0-					8
02	3712	X	3448	-0-	-264	-0-	131	1	3317	2	Y	-0-					8
03	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	164	1	3665	2	Y	-0-					8
04	3840	X	3656	-0-	-184	-0-	171	1	3485	2	Y	-0-					8

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4687	-0-	-293	-0-	777	1	3910	2	Y	-0-					40
12	5115	X	4778	-0-	-337	-0-	597	1	4181	2	Y	-0-					40
01	4960	X	4550	-0-	-410	-0-	551	1	3999	2	Y	-0-					40
02	4611	X	4277	-0-	-334	-0-	542	1	3735	2	Y	-0-					40
03	4836	X	4357	-0-	-479	-0-	583	1	3774	2	Y	-0-					40
04	4680	X	4444	-0-	-236	-0-	611	1	3833	2	Y	-0-					40

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	78	1	2016	2	Y	-0-					14
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	90	1	2013	2	Y	-0-					14
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	75	1	1978	2	Y	-0-					14
02	2030	N	1936	-0-	-94	-0-	74	1	1862	2	Y	-0-					14
*03	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	88	1	1976	2	Y	1					15
							1	9									
04	1980	N	1851	-0-	-129	-0-	87	1	1764	2	Y	-0-					15

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
11	3180	X	2998	-0-	-182	-0-	112	1	2886	2	N	-0-					8
12	3286	X	3114	-0-	-172	-0-	133	1	2981	2	N	-0-					8
01	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	112	1	2952	2	N	-0-					8
02	3016	X	2824	-0-	-192	-0-	109	1	2715	2	N	-0-					8
03	3224	X	3097	-0-	-127	-0-	133	1	2964	2	N	-0-					8
04	3000	X	2899	-0-	-101	-0-	136	1	2763	2	N	-0-					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	442	2	7	9	N	6					58
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					58
01	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					58
02	406	N	365	-0-	-41	-0-	365	2			N	-0-					58
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					58
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					58

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
11	5760	X	5477	-0-	-283	-0-	205	1	5272	2	Y	-0-					62
12	5921	X	5617	-0-	-304	-0-	240	1	5377	2	Y	-0-					62
01	5828	X	5477	-0-	-351	-0-	200	1	5277	2	Y	-0-					62
02	5365	X	5025	-0-	-340	-0-	191	1	4834	2	Y	-0-					62
03	5673	X	5672	-0-	-1	-0-	243	1	5429	2	Y	-0-					62
04	5490	X	5366	-0-	-124	-0-	252	1	5114	2	Y	-0-					62

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7127	-0-	-523	-0-	266	1	6844	2	Y	15					29
							17	9									
12	7874	X	7280	-0-	-594	-0-	311	1	6958	2	Y	10	20	1			19
							11	9									
01	7719	X	7022	-0-	-697	-0-	257	1	6756	2	Y	8	20	1			7
							9	9									
02	6989	X	6734	-0-	-255	-0-	256	1	6477	2	Y	1					8
							1	9									
03	7471	X	7045	-0-	-426	-0-	301	1	6742	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
04	7140	X	6762	-0-	-378	-0-	317	1	6445	2	Y	-0-					3

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
11	990	N	835	-0-	-155	-0-	31	1	804	2	N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	590	-0-	-40	-0-	22	1	568	2	N	-0-					28
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	2	N	-0-					28
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	549	2	N	-0-					28
02	580	N	498	-0-	-82	-0-	19	1	479	2	N	-0-					28
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	24	1	542	2	N	-0-					28
*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	N	-0-					28

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	91	1	2331	2	Y	-0-					-0-
12	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	131	1	2931	2	Y	-0-					-0-
01	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	111	1	2916	2	Y	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	111	1	2794	2	Y	-0-					-0-
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	137	1	3075	2	Y	-0-					-0-
*04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	141	1	2869	2	Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 11780

11	2580	N	2325	-0-	-255	-0-	87	1	2238	2	N	-0-					7
12	2604	N	2245	-0-	-359	-0-	96	1	2149	2	N	-0-					7
01	2449	N	2114	-0-	-335	-0-	77	1	2037	2	N	-0-					7
02	2262	N	2213	-0-	-49	-0-	85	1	2128	2	N	-0-					7
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	107	1	2388	2	N	-0-					7
*04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	110	1	2242	2	N	-0-					7

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

11	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	71	1	1819	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	83	1	1865	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	66	1	1731	2	N	-0-					-0-
02	1827	N	1753	-0-	-74	-0-	68	1	1685	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	79	1	1767	2	N	-0-					-0-
*04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	83	1	1682	2	N	-0-					-0-

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

11	7410	X	6667	-0-	-743	-0-	249	1	6409	2	Y	8					10
							9	9									
12	7502	X	7055	-0-	-447	-0-	302	1	6750	2	Y	3					13
							3	9									
01	7378	X	6977	-0-	-401	-0-	255	1	6711	2	Y	10	14	1			9
							11	9									
02	6757	X	5919	-0-	-838	-0-	225	1	5694	2	Y	-0-					9
*03	7068	X	6625	-0-	-443	-0-	284	1	6341	2	Y	-0-					9
04	6840	X	6413	-0-	-427	-0-	301	1	6109	2	Y	3					11
							3	9									

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

11	3000	N	1920	-0-	-1080	1815	72	1	1848	2	N	-0-					80
12	3100	N	1999	-0-	-1101	714	86	1	1913	2	N	-0-					80
01	2717	X	2003	-0-	-714	-0-	73	1	1930	2	N	-0-					80
02	2204	X	1805	-0-	-399	-0-	70	1	1735	2	N	-0-					80
03	2356	X	2060	-0-	-296	-0-	88	1	1972	2	N	-0-					80
04	1950	X	1848	-0-	-102	-0-	87	1	1761	2	N	-0-					80

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3056	-0-	-184	-0-	114	1	2942	2	N	-0-					3
12	3317	X	3140	-0-	-177	-0-	134	1	3006	2	N	-0-					3
01	3255	X	3071	-0-	-184	-0-	112	1	2959	2	N	-0-					3
02	3016	X	2848	-0-	-168	-0-	110	1	2738	2	N	-0-					3
03	3162	X	2953	-0-	-209	-0-	126	1	2827	2	N	-0-					3
04	3060	X	2852	-0-	-208	-0-	134	1	2718	2	N	-0-					3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	60	1	1534	2	Y	-0-					8
12	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	70	1	1567	2	Y	-0-					8
01	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	58	1	1517	2	Y	-0-					8
02	1537	N	1488	-0-	-49	-0-	57	1	1431	2	Y	-0-					8
03	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	69	1	1542	2	Y	-0-					8
04	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	72	1	1454	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	7080	X	6417	-0-	-663	-0-	240	1	6177	2	N	-0-					5
12	7192	X	6566	-0-	-626	-0-	281	1	6285	2	N	-0-					5
01	6944	X	6407	-0-	-537	-0-	234	1	6170	2	N	3					8
							3	9									
02	6380	X	5901	-0-	-479	-0-	228	1	5673	2	N	-0-					8
03	6696	X	6381	-0-	-315	-0-	273	1	6108	2	N	-0-					8
04	6420	X	6045	-0-	-375	-0-	283	1	5762	2	N	-0-					8

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
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	67	1	1721	2	N	-0-					15
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	80	1	1796	2	N	-0-					15
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	67	1	1776	2	N	-0-					15
02	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	66	1	1632	2	N	2					17
							2	9									
03	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	77	1	1721	2	N	-0-					17
04	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	76	1	1554	2	N	-0-					17

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

11	T. A.		93	-0-	93	309	3	1	90	2	Y	-0-					3
12	309	X	-0-	-0-	-309	-0-					Y	-0-					3
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

11	3060	X	2720	-0-	-340	-0-	102	1	2618	2	N	-0-					20
12	2883	X	2700	-0-	-183	-0-	116	1	2584	2	N	-0-					20
01	3286	X	2629	-0-	-657	-0-	96	1	2533	2	N	-0-					20
02	2784	X	2416	-0-	-368	-0-	93	1	2323	2	N	-0-					20
03	2976	X	2653	-0-	-323	-0-	114	1	2539	2	N	-0-					20
04	2730	X	2123	-0-	-607	-0-	100	1	2023	2	N	-0-					20

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

11	5070	X	4783	-0-	-287	-0-	179	1	4598	2	Y	5					7
							6	9									
12	5239	X	4673	-0-	-566	-0-	200	1	4471	2	Y	2					9
							2	9									
01	5239	X	3723	-0-	-1516	-0-	136	1	3583	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
02	4843	X	3557	-0-	-1286	-0-	135	1	3422	2	Y	-0-					4
*03	5146	X	3749	-0-	-1397	-0-	160	1	3588	2	Y	1					5
							1	9									
04	4770	X	3460	-0-	-1310	-0-	162	1	3295	2	Y	3					8
							3	9									

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

11	4710	X	3995	-0-	-715	-0-	149	1	3846	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	3915	-0-	-952	-0-	168	1	3747	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4092	-0-	-589	-0-	150	1	3942	2	N	-0-					-0-
02	3973	X	3727	-0-	-246	-0-	144	1	3583	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	172	1	3841	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3797	-0-	-193	-0-	178	1	3619	2	N	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

11	6000	X	5708	-0-	-292	-0-	214	1	5494	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5864	-0-	-88	-0-	251	1	5613	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5844	-0-	-108	-0-	214	1	5630	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	5376	-0-	-192	-0-	208	1	5168	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5606	-0-	-284	-0-	240	1	5366	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5305	-0-	-395	-0-	249	1	5056	2	N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	1440	N	403	-0-	-1037	-0-	15	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, CONNIE WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

11	7170	X	6540	-0-	-630	-0-	245	1	6295	2	N	-0-					17
12	7254	X	6801	-0-	-453	-0-	291	1	6510	2	N	-0-					17
01	7254	X	6607	-0-	-647	-0-	242	1	6365	2	N	-0-					17
02	6554	X	6171	-0-	-383	-0-	238	1	5933	2	N	-0-					17
03	6944	X	6650	-0-	-294	-0-	285	1	6365	2	N	-0-					17
04	6570	X	6344	-0-	-226	-0-	297	1	6047	2	N	-0-					17

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

11	3360	X	3091	-0-	-269	-0-	116	1	2975	2	Y	-0-					21
12	3472	X	3183	-0-	-289	-0-	136	1	3047	2	Y	-0-					21
01	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	116	1	3048	2	Y	-0-					21
02	3103	X	2913	-0-	-190	-0-	111	1	2802	2	Y	-0-					21
*03	3193	X	3115	-0-	-78	-0-	133	1	2982	2	Y	-0-					21
04	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	141	1	2868	2	Y	1					22
							1	9									

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

11	4260	X	3243	-0-	-1017	-0-	723	1	2520	2	Y	-0-					9
12	4402	X	3092	-0-	-1310	-0-	752	1	2340	2	Y	-0-					9
01	4185	X	2331	-0-	-1854	-0-	709	1	1621	2	Y	1					10
							1	9									
02	3190	X	2469	-0-	-721	-0-	677	1	1792	2	Y	-0-					10
03	3410	X	2950	-0-	-460	-0-	745	1	2205	2	Y	-0-					10
04	3240	X	2364	-0-	-876	-0-	290	1	2074	2	Y	-0-					10

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

11	6720	X	6330	-0-	-390	-0-	237	1	6093	2	N	-0-					13
12	6944	X	6208	-0-	-736	-0-	266	1	5942	2	N	-0-					13
01	6758	X	6120	-0-	-638	-0-	224	1	5896	2	N	-0-					13
02	6206	X	5541	-0-	-665	-0-	214	1	5327	2	N	-0-					13
03	6541	X	6012	-0-	-529	-0-	257	1	5749	2	N	5					18
							6	9									
04	6330	X	5822	-0-	-508	-0-	268	1	5438	2	N	105					123
							116	9									

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

11	11130	X	9878	-0-	-1252	-0-	370	1	9508	2	N	-0-					8
12	11501	X	10171	-0-	-1330	-0-	435	1	9736	2	N	-0-					8
01	10633	X	9955	-0-	-678	-0-	364	1	9591	2	N	-0-					8
02	9628	X	9273	-0-	-355	-0-	358	1	8915	2	N	-0-					8
03	10292	X	9899	-0-	-393	-0-	424	1	9475	2	N	-0-					8
04	9870	X	9309	-0-	-561	-0-	436	1	8873	2	N	-0-					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	4110	X	3989	-0-	-121	-0-	149	1	3840	2	N	-0-					147
12	4247	X	4064	-0-	-183	-0-	174	1	3890	2	N	-0-					147
01	4216	X	3986	-0-	-230	-0-	146	1	3840	2	N	-0-					147
02	3915	X	3750	-0-	-165	-0-	145	1	3605	2	N	-0-					147
03	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	173	1	3869	2	N	-0-					147
04	3990	X	3932	-0-	-58	-0-	184	1	3748	2	N	-0-					147

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

11	5850	X	5379	-0-	-471	-0-	201	1	5178	2	N	-0-					58
12	5952	X	5507	-0-	-445	-0-	236	1	5271	2	N	-0-					58
01	5859	X	5396	-0-	-463	-0-	198	1	5198	2	N	-0-					58
02	5481	X	4969	-0-	-512	-0-	192	1	4777	2	N	-0-					58
03	5642	X	5429	-0-	-213	-0-	232	1	5195	2	N	2					60
							2	9									
04	5370	X	5325	-0-	-45	-0-	244	1	4954	2	N	115					175
							127	9									

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	118	1	3030	2	Y	-0-					19
12	3193	X	3059	-0-	-134	-0-	131	1	2928	2	Y	-0-					19
01	3193	X	2975	-0-	-218	-0-	109	1	2866	2	Y	-0-					19
02	3045	X	2803	-0-	-242	-0-	107	1	2696	2	Y	-0-					19
*03	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	127	1	2849	2	Y	-0-					19
04	3150	X	2888	-0-	-262	-0-	135	1	2752	2	Y	1					20
							1	9									

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4170	X	3868	-0-	-302	-0-	145	1	3723	2	N	-0-					17
12	4247	X	3922	-0-	-325	-0-	168	1	3754	2	N	-0-					17
01	4154	X	3736	-0-	-418	-0-	137	1	3599	2	N	-0-					17
02	3886	X	3581	-0-	-305	-0-	138	1	3425	2	N	16					33
							18	9									
03	3999	X	3783	-0-	-216	-0-	162	1	3621	2	N	-0-					33
04	3870	X	3618	-0-	-252	-0-	170	1	3448	2	N	-0-					33

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

11	4560	X	4319	-0-	-241	-0-	162	1	4157	2	Y	-0-					10
12	4681	X	4444	-0-	-237	-0-	190	1	4254	2	Y	-0-					10
01	4557	X	4396	-0-	-161	-0-	161	1	4235	2	Y	-0-					10
02	4234	X	4009	-0-	-225	-0-	153	1	3856	2	Y	-0-					10
03	4464	X	4255	-0-	-209	-0-	182	1	4073	2	Y	-0-					10
04	4320	X	4096	-0-	-224	-0-	192	1	3904	2	Y	-0-					10

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	5490	X	5146	-0-	-344	-0-	191	1	4922	2	N	30					50
							33	9									
12	5642	X	5288	-0-	-354	-0-	226	1	5062	2	N	-0-					50
01	5549	X	5229	-0-	-320	-0-	190	1	5000	2	N	35					85
							39	9									
02	5162	X	4767	-0-	-395	-0-	184	1	4581	2	N	2					87
							2	9									
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	229	1	5119	2	N	88					175
							97	9									
04	5160	X	5032	-0-	-128	-0-	236	1	4796	2	N	-0-					175

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
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	18	1	473	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	589	N	89	-0-	-500	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6936	-0-	-564	-0-	259	1	6660	2	Y	15					28
							17	9									
12	7688	X	7112	-0-	-576	-0-	304	1	6797	2	Y	10	19	1			19
							11	9									
01	7502	X	6968	-0-	-534	-0-	255	1	6704	2	Y	8	20	1			7
							9	9									
02	6873	X	6593	-0-	-280	-0-	251	1	6342	2	Y	-0-					7
03	7161	X	7059	-0-	-102	-0-	302	1	6755	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
04	6930	X	6699	-0-	-231	-0-	314	1	6385	2	Y	-0-					2

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
11	5640	X	5146	-0-	-494	-0-	193	1	4953	2	Y	-0-					34
12	5766	X	5355	-0-	-411	-0-	229	1	5126	2	Y	-0-					34
01	5642	X	5193	-0-	-449	-0-	190	1	4999	2	Y	4					38
							4	9									
02	5162	X	4847	-0-	-315	-0-	185	1	4662	2	Y	-0-					38
03	5363	X	5150	-0-	-213	-0-	220	1	4930	2	Y	-0-					38
04	5190	X	4848	-0-	-342	-0-	227	1	4621	2	Y	-0-					38

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
11	4260	X	4043	-0-	-217	-0-	151	1	3892	2	Y	-0-					9
12	4402	X	4306	-0-	-96	-0-	184	1	4122	2	Y	-0-					9
01	4402	X	4197	-0-	-205	-0-	154	1	4043	2	Y	-0-					9
02	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	190	1	4804	2	Y	1					10
							1	9									
03	4309	X	4067	-0-	-242	-0-	174	1	3893	2	Y	-0-					10
04	4170	X	3869	-0-	-301	-0-	181	1	3688	2	Y	-0-					10

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
11	4800	X	4252	-0-	-548	-0-	159	1	4093	2	N	-0-					20
12	4743	X	4432	-0-	-311	-0-	190	1	4242	2	N	-0-					20
01	4681	X	4305	-0-	-376	-0-	158	1	4147	2	N	-0-					20
02	4321	X	4063	-0-	-258	-0-	157	1	3906	2	N	-0-					20
03	4433	X	4390	-0-	-43	-0-	188	1	4202	2	N	-0-					20
04	4290	X	4136	-0-	-154	-0-	194	1	3942	2	N	-0-					20

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4446	-0-	-624	-0-	166	1	4280	2	N	-0-					8
12	4991	X	4697	-0-	-294	-0-	201	1	4496	2	N	-0-					8
01	4960	X	4617	-0-	-343	-0-	169	1	4448	2	N	-0-					8
02	4437	X	4324	-0-	-113	-0-	167	1	4157	2	N	-0-					8
*03	4712	X	4697	-0-	-15	-0-	200	1	4484	2	N	12					20
							13	9									
04	4560	X	4523	-0-	-37	-0-	212	1	4311	2	N	-0-					20

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
11	5040	X	4525	-0-	-515	-0-	169	1	4356	2	Y	-0-					5
12	5177	X	4845	-0-	-332	-0-	207	1	4638	2	Y	-0-					5
01	4991	X	4762	-0-	-229	-0-	174	1	4588	2	Y	-0-					5
02	4669	X	4450	-0-	-219	-0-	169	1	4281	2	Y	-0-					5
03	4836	X	4719	-0-	-117	-0-	202	1	4517	2	Y	-0-					5
04	4680	X	4485	-0-	-195	-0-	210	1	4275	2	Y	-0-					5

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	5981	-0-	-1279	-0-	224	1	5757	2	Y	-0-					7
12	7502	X	5957	-0-	-1545	-0-	255	1	5702	2	Y	-0-					7
01	7130	X	6391	-0-	-739	-0-	234	1	6157	2	Y	-0-					7
02	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	229	1	5788	2	Y	-0-					7
03	6386	X	6343	-0-	-43	-0-	271	1	6072	2	Y	-0-					7
04	6180	X	5738	-0-	-442	-0-	269	1	5469	2	Y	-0-					7

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	92	-0-	-58	-0-	3	1	89	2	N	-0-					28
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

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

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	362	1	1621	2	N	5	1	8			123
							6	9									
12	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	374	1	1636	2	N	5					128
							6	9									
01	2077	N	1267	-0-	-810	-0-	253	1	1012	2	N	2					130
							2	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					130

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	211	1	2501	2	N	-0-					26
12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	220	1	2607	2	N	1	1	8			26
							1	9									
01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	224	1	2654	2	N	-0-					26
02	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	211	1	2463	2	N	-0-					26
03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	224	1	2628	2	N	5					31
							6	9									
*04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	220	1	2562	2	N	4					35
							4	9									

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772

11	2300	N	1394	-0-	-906	2318	45	1	1291	2	Y	53	87	1			2
							58	9									
12	3100	N	1265	-0-	-1835	483	131	1	1134	2	Y	-0-					2
01	1550	N	1020	-0-	-530	-0-	126	1	894	2	Y	-0-					2
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	131	1	1023	2	Y	1					3
							1	9									
03	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	131	1	1055	2	Y	11					14
							12	9									
*04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	129	1	1227	2	Y	8					22
							9	9									

CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

11	10153	X	2760	-0-	-7393	-0-	91	1	2608	2	Y	55	92	1			2
							61	9									
12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	273	1	2358	2	Y	-0-					2
01	2883	X	2314	-0-	-569	-0-	285	1	2028	2	Y	1					3
							1	9									
02	2697	X	2153	-0-	-544	-0-	244	1	1909	2	Y	-0-					3
03	2883	X	2416	-0-	-467	-0-	266	1	2138	2	Y	11					14
							12	9									
*04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	254	1	2414	2	Y	9					23
							10	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30313	X	8009	-0-	-22304	-0-	605	1	7380	2	N	22					62
							24	9									
12	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	667	1	7650	2	N	31					93
							34	9									
01	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	661	1	7418	2	N	125					218
							138	9									
02	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	594	1	6830	2	N	18	178	1			58
							20	9									
03	7967	X	7770	-0-	-197	-0-	613	1	7120	2	N	34					92
							37	9									
04	7800	X	7555	-0-	-245	-0-	603	1	6921	2	N	28					120
							31	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	217	1	2913	2	Y	-0-					7
12	3038	X	3015	-0-	-23	-0-	232	1	2781	2	Y	2					9
							2	9									
01	3038	X	2805	-0-	-233	-0-	200	1	2601	2	Y	4					13
							4	9									
02	3016	X	2761	-0-	-255	-0-	214	1	2546	2	Y	1					14
							1	9									
03	3224	X	2719	-0-	-505	-0-	236	1	2480	2	Y	3					17
							3	9									
04	3120	X	2573	-0-	-547	-0-	182	1	2390	2	Y	1					18
							1	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

11	3633	X	3123	-0-	-510	-0-	216	1	2907	2	Y	-0-					6
12	3100	X	3023	-0-	-77	-0-	233	1	2788	2	Y	2					8
							2	9									
01	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	205	1	2659	2	Y	3					11
							3	9									
02	3016	X	2806	-0-	-210	-0-	217	1	2587	2	Y	2					13
							2	9									
03	3224	X	2660	-0-	-564	-0-	231	1	2427	2	Y	2					15
							2	9									
04	3120	X	2598	-0-	-522	-0-	184	1	2412	2	Y	2					17
							2	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	415	1	7245	2	N	8					55
							9	9									
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	354	1	6262	2	N	7					62
							8	9									
01	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	414	1	7095	2	N	38					100
							42	9									
02	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	373	1	6808	2	N	-0-					100
03	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	424	1	7438	2	N	-0-					100
*04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	181	1	6987	2	N	-0-					100

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					18
12	3503	X	58	-0-	-3445	-0-	3	1	55	2	N	-0-					18
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					18
02	3132	X	36	-0-	-3096	-0-	2	1	34	2	N	-0-					18
03	1829	X	42	-0-	-1787	-0-	2	1	40	2	N	-0-					18
04	60	X	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-					18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4062	-0-	-78	-0-	193	1	3861	2	N	7					47
							8	9									
12	4278	X	4100	-0-	-178	-0-	197	1	3901	2	N	2					49
							2	9									
01	4278	X	4092	-0-	-186	-0-	194	1	3890	2	N	7					56
							8	9									
02	3973	X	3793	-0-	-180	-0-	185	1	3605	2	N	3					59
							3	9									
03	4185	X	4079	-0-	-106	-0-	200	1	3876	2	N	3					62
							3	9									
04	4050	X	3916	-0-	-134	-0-	194	1	3665	2	N	52					114
							57	9									

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
11	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	416	1	8334	2	Y	29	103	1			10
							32	9									
12	8959	X	8865	-0-	-94	-0-	425	1	8430	2	Y	9					19
							10	9									
01	8990	X	8979	-0-	-11	-0-	424	1	8511	2	Y	40	37	1			22
							44	9									
02	8497	X	8368	-0-	-129	-0-	407	1	7942	2	Y	17					39
							19	9									
03	9083	X	8684	-0-	-399	-0-	426	1	8247	2	Y	10					49
							11	9									
04	8790	X	8261	-0-	-529	-0-	413	1	7801	2	Y	43	84	1			8
							47	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	89	1	1776	2	N	-0-					20
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	87	1	1718	2	N	-0-					20
01	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	81	1	1636	2	N	-0-					20
02	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	76	1	1484	2	N	-0-					20
03	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	82	1	1591	2	N	-0-					20
04	1650	N	1303	-0-	-347	-0-	66	1	1237	2	N	-0-					20

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25200	X	24182	-0-	-1018	-0-	1150	1	23032	2	N	-0-					12
12	26040	X	24382	-0-	-1658	-0-	1168	1	23150	2	N	58					70
							64	9									
01	25823	X	24060	-0-	-1763	-0-	1141	1	22919	2	N	-0-					70
02	24041	X	22561	-0-	-1480	-0-	1101	1	21460	2	N	-0-					70
03	25110	X	23883	-0-	-1227	-0-	1173	1	22710	2	N	-0-					70
04	24180	X	22721	-0-	-1459	-0-	1142	1	21549	2	N	27					97
							30	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
11	12390	X	11782	-0-	-608	-0-	560	1	11222	2	N	-0-					15
12	12710	X	11981	-0-	-729	-0-	574	1	11374	2	N	30					45
							33	9									
01	12710	X	11736	-0-	-974	-0-	556	1	11176	2	N	4					49
							4	9									
02	11687	X	11200	-0-	-487	-0-	547	1	10652	2	N	1					50
							1	9									
03	12183	X	11669	-0-	-514	-0-	573	1	11095	2	N	1					51
							1	9									
04	11790	X	11054	-0-	-736	-0-	556	1	10495	2	N	3					54
							3	9									

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MODISETT WELL #: 2 RRCID -> 218685 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10700 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	163	1			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON "B" WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					63
12	899	N	520	-0-	-379	-0-	520	2			N	-0-					63
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					63
02	957	N	758	-0-	-199	-0-	758	2			N	-0-					63
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	849	2	2	9	N	2					65
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					65

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	X	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	186	X	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	186	X	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	174	X	117	-0-	-57	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		7332	-0-	7332	1037139	348	1	6975	2	Y	8					100
							9	9									
12	SWR 10		7425	-0-	7425	1044564	356	1	7056	2	Y	12					112
							13	9									
01	SWR 10		7581	-0-	7581	1052145	356	1	7159	2	Y	60					172
							66	9									
02	SWR 10		7062	-0-	7062	1059207	342	1	6672	2	Y	44	174	1			42
							48	9									
03	SWR 10		7447	-0-	7447	1066654	365	1	7072	2	Y	9					51
							10	9									
04	SWR 10		7058	-0-	7058	1073712	355	1	6700	2	Y	3					54
							3	9									

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14670	X	14382	-0-	-288	-0-	681 50	1 9	13651	2	Y	45	88	1			15
12	15159	X	14264	-0-	-895	-0-	685 14	1 9	13565	2	Y	13					28
01	14818	X	13961	-0-	-857	-0-	659 56	1 9	13246	2	Y	51	51	1			28
02	13891	X	12908	-0-	-983	-0-	629 14	1 9	12265	2	Y	13					41
03	14849	X	14085	-0-	-764	-0-	691 11	1 9	13383	2	Y	10					51
04	14370	X	12486	-0-	-1884	-0-	625 66	1 9	11795	2	Y	60	99	1			12

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	103 13	1 9	1224	2	N	12	3	8			53
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	108 11	1 9	1279	2	N	10	1	8			62
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	109 12	1 9	1292	2	N	11					73
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	101 10	1 9	1176	2	N	9					82
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	107 13	1 9	1257	2	N	12					94
04	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	104 13	1 9	1214	2	N	12					106

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON "B" WELL #: 2 RRCID -> 111884 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10774 - 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
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	837	N	480	-0-	-357	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	870	N	702	-0-	-168	-0-	699	2	3	9	N	3	1	8			2
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	N	2					4
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					4

FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			17
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

11	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6647	2	8	9	N	7					87
12	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7024	2	11	9	N	10					97
01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6909	2	3	9	N	3					100
02	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6599	2	19	9	N	17					117
03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6870	2	17	9	N	15					132
*04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6508	2	9	9	N	8	118	1			22

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

11	5370	X	4233	-0-	-1137	-0-	4226	2	7	9	N	6					73
12	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5632	2	22	9	N	20					93
01	5239	X	4952	-0-	-287	-0-	4945	2	7	9	N	6					99
02	4901	X	3799	-0-	-1102	-0-	3798	2	1	9	N	1	80	1			20
03	5642	X	5532	-0-	-110	-0-	5523	2	9	9	N	8					28
04	5460	X	4554	-0-	-906	-0-	4546	2	8	9	N	7					35

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

11	3000	X	2633	-0-	-367	-0-	34	1	2580	2	N	17								117
							19	9												
12	3100	X	1940	-0-	-1160	-0-	22	1	1903	2	N	14	1	8						130
							15	9												
01	3100	X	2561	-0-	-539	-0-	30	1	2511	2	N	18	1	8						147
							20	9												
02	2900	X	2137	-0-	-763	-0-	36	1	2094	2	N	6	1	8						152
							7	9												
03	2883	X	2460	-0-	-423	-0-	20	1	2397	2	N	39	1	8						190
							43	9												
*04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	36	1	2980	2	N	24	170	1	1	8				43
							26	9												

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2769	S	2769	-0-	-0- B	-0-	2670	2	99	9	N	90	154	1			16
12	2957	S	2957	-0-	-0- B	-0-	2849	2	108	9	N	98					114
01	2873	S	2873	-0-	-0- B	-0-	2760	2	113	9	N	103	156	1			61
02	2397	S	2397	-0-	-0- B	-0-	2316	2	81	9	N	74					135
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2262	S	2262	-0-	-0- B	-0-	2167	2	95	9	N	86	162	1			59
04	2340	S	2059	-0-	-281 B	-0-	1961	2	98	9	N	89					148

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

11	30	S	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	S	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	S	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	29	S	23	-0-	-6 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	S	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*04	22	S	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK) 75495 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
COLEMAN, BETTIE WELL #: 9 RRCID -> 197815 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 8000

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					34
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					34
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					34
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					34
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					34
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8474 - 8502

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	T. A.	24	-0-	24	24	24	3		N	-0-			1
02	0 W	23	-0-	23	47	23	3		N	-0-			1
03	0 W	23	-0-	23	70	23	3		N	-0-			1
04	0 W	23	-0-	23	93	23	3		N	-0-			1

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	688	1	3703	3	Y	-0-					15
12	5921	X	3561	-0-	-2360	-0-	113	1	3448	3	Y	-0-					15
01	5921	X	2152	-0-	-3769	-0-	2149	3	3	9	Y	3					18
02	3045	X	1853	-0-	-1192	-0-	1847	3	6	9	Y	5					23
03	3255	X	1854	-0-	-1401	-0-	1847	3	7	9	Y	6					29
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					29

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	645	-0-	-165	-0-	645	2			N	-0-					61
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					61
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					61
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					61
03	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					61
04	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			N	-0-					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1					71
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					71
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					71
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	N	3					74
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3	9	N	3					77
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					77

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
LANIER, H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108303 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9006 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4421	-0-	-79	-0-	485	1	3936	3	N	-0-					44
12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	566	1	4441	3	N	-0-					44
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	627	1	4108	3	N	-0-					44
02	4756	X	4643	-0-	-113	-0-	562	1	4081	3	N	-0-					44
03	5084	X	2970	-0-	-2114	-0-	587	1	2383	3	N	-0-					44
04	4860	X	1327	-0-	-3533	-0-	486	1	841	3	N	-0-					44

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3					3
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	23	3	9	9	Y	8					11
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	23	3	29	9	Y	26					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	3	N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	207	1	1114	3	Y	-0-					24
12	2015	N	1182	-0-	-833	-0-	37	1	1145	3	Y	-0-					24
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					24
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					24
03	837	N	456	-0-	-381	-0-	456	3			Y	-0-					24
04	810	N	456	-0-	-354	-0-	456	3			Y	-0-					24

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1295	-0-	-475	-0-	203	1	1092	3	Y	-0-					-0-
12	1705	X	1099	-0-	-606	-0-	35	1	1064	3	Y	-0-					-0-
01	1705	X	524	-0-	-1181	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	251	-0-	-493	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	251	-0-	-259	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	1					1
							1	9									
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					1
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					1
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	68	3	10	9	Y	9					10
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					10
04	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					10

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					1
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					1
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	94	1	506	3	Y	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	489	3	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					1
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					1
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					1
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					1
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					1
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					1

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	11	3	Y	1					1
12	14	N	-0-	-0-	14	-0-					Y	-0-					1
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	3	10	9	Y	9					10
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					10
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1					11

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278	X	121	-0-	-157	-0-	19	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	202	X	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		509	-0-	509	509	16	1	493	3	Y	-0-					5
01	T. A.		919	-0-	919	1428	916	3	3	9	Y	3					8
02	1779	N	351	-0-	-1428	-0-	342	3	9	9	Y	8					16
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					16
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					16

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	3	-0-	-897	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					96
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					96
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					96
02	DLQ G-10		114	-0-	114	114	114	3			Y	-0-					96
03	DLQ G-10		164	-0-	164	278	114	3	50	9	Y	45					141
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					141

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	11					11
							12	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					11
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					11
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	91	3	10	9	Y	9	17	1			3
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					3

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		23	-0-	23	46	23	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		23	-0-	23	69	23	3			Y	-0-					1

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
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		16	-0-	16	21	5	3	11	9	Y	10	7	1			3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					3

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
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	74	3	Y	1					1
							1	9									
12	124	N	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					1
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					1
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	182	3	10	9	Y	9					10
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					10
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	36					36
							40	9									
12	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					36
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					36
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					36
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	251	3	10	9	Y	9	42	1			3
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					3

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					13
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					13
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					13
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					13
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-					13
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					13

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42	X	34	-0-	-8	-0-	5	1	28	3	Y	1					1
							1	9									
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					1
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	46	3	10	9	Y	9					10
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					10
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	Y	1					11

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11

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
11	T. A.		4	-0-	4	4	1	1	3	3	Y	-0-					1
12	T. A.		20	-0-	20	24	1	1	19	3	Y	-0-					1
01	T. A.		69	-0-	69	93	69	3			Y	-0-					1
02	126	N	33	-0-	-93	-0-	23	3	10	9	Y	9					10
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					10
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	23	3	1	9	Y	1					11

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	60	-0-	-90	-0-	9	1	47	3	Y	4					4
							4	9									
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					4
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					4
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					4
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	3	10	9	Y	9	10	1			3
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	2	3	1	9	Y	1					4

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					7
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					7
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
02	T. A.	348	-0-	348	348	342	3	6	9	Y	5			44
03	T. A.	379	-0-	379	727	342	3	37	9	Y	34			78
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	727					Y	NO RPT			78

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			1
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			1
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-			1
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			1
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			1
*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			1

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

11	T. A.	131	-0-	131	163	21	1	110	3	Y	-0-			1
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
01	T. A.	353	-0-	353	353	353	3			Y	-0-			1
02	923 N	570	-0-	-353	-0-	570	3			Y	-0-			1
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-			1
*04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-			1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-			8
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	Y	-0-			8
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	119	3	3	9	Y	3			11
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	68	3	7	9	Y	6			17
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			17
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			17

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
11	2100	X	158	-0-	-1942	-0-	22	1	116	3	Y	18					18
							20	9									
12	1426	X	58	-0-	-1368	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					18
01	1426	X	150	-0-	-1276	-0-	150	3			Y	-0-					18
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					18
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	410	3	11	9	Y	10	25	1			3
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	1					1
							1	9									
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					1
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	160	3	10	9	Y	9					10
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					10
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	Y	1					11

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
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					21
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					21
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					21
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	3	4	9	Y	4					25
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					25
04	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	380	1	2047	3	Y	-0-					1
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	54	1	1661	3	Y	-0-					1
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	Y	3					4
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	274	3	8	9	Y	7					11
03	1581	N	274	-0-	-1307	-0-	274	3			Y	-0-					11
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					78
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					78
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					78
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					78
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					78
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					78

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		166	-0-	166	166	5	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		243	-0-	243	409	240	3	3	9	Y	3					3
02	T. A.		55	-0-	55	464	46	3	9	9	Y	8					11
03	510	X	46	-0-	-464	-0-	46	3			Y	-0-					11
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					4
02	14B2	EXT	23	-0-	23	25	23	3			Y	-0-					4
03	14B2	EXT	23	-0-	23	48	23	3			Y	-0-					4
*04	71	X	23	-0-	-48	-0-	23	3			Y	-0-					4

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

11	T. A.		361	-0-	361	375	57	1	304	3	Y	-0-					1
12	1073	X	698	-0-	-375	-0-	22	1	676	3	Y	-0-					1
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					1
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					1
03	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	3			Y	-0-					1
04	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	3			Y	-0-					1

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	75	-0-	75	75	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	93	-0-	93	168	90	3	3	9	Y	3					3
02	14B2	EXT	54	-0-	54	222	46	3	8	9	Y	7					10
03	269	X	47	-0-	-222	-0-	46	3	1	9	Y	1					11
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	Y	1					1
							1	9									
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					1
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					1
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	68	3	10	9	Y	9					10
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					10
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	Y	1					11

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
11	T. A.		12	-0-	12	120	2	1	9	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					1
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	23	3	10	9	Y	9					10
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					10
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	23	3	1	9	Y	1					11

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

11	T. A.		89	-0-	89	1105	7	1	40	3	Y	38					38
							42	9									
12	T. A.		2	-0-	2	1107	2	3			Y	-0-					38
01	T. A.		16	-0-	16	1123	16	3			Y	-0-					38
02	1214	X	91	-0-	-1123	-0-	91	3			Y	-0-					38
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	91	3	10	9	Y	9	44	1			3
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1					4

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

11	60	N	14	-0-	-46	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					1
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					1
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2					3
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	23	3	8	9	Y	7					10
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	3	2	9	Y	2					12
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					12

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48	X	3	-0-	-45	-0-	3	3			Y	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					21
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					21
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					21

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	15	3	Y	10					10
							11	9									
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					10
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					10
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					10
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	91	3	10	9	Y	9	16	1			3
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1					4

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	46	1	246	3	Y	-0-					1
12	341	N	126	-0-	-215	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					1
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					1
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					1
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					1
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					1

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

11	90	N	60	-0-	-30	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					52
12	186	N	4	-0-	-182	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					52
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					52
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					52
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					52
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					52

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	156	3	Y	-0-					2
12	310	N	49	-0-	-261	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					2
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					2
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					2
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					2
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					2

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					1
02	T. A.		46	-0-	46	100	46	3			Y	-0-					1
03	T. A.		46	-0-	46	146	46	3			Y	-0-					1
*04	192	X	46	-0-	-146	-0-	46	3			Y	-0-					1

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

11	T. A.		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		16	-0-	16	24	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		8	-0-	8	32	8	3			Y	-0-					-0-
02	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	840	X	819	-0-	-21	-0-	819	2			N	-0-					45
12	868	X	827	-0-	-41	-0-	825	2	2	9	N	2					47
01	899	X	814	-0-	-85	-0-	813	2	1	9	N	1					48
02	841	X	646	-0-	-195	-0-	646	2			N	-0-					48
03	899	X	815	-0-	-84	-0-	813	2	2	9	N	2					50
*04	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					50

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DOMINUS ENERGY, INC 222295
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	#	1300	-0-	-110	-0-	1300	2			N	-0-					52
12	1457	#	1222	-0-	-235	-0-	1222	2			N	-0-					52
01	1426	#	1200	-0-	-226	-0-	1200	2			N	-0-					52
02	1334	#	1100	-0-	-234	-0-	1100	2			N	-0-					52
03	1333	#	1100	-0-	-233	-0-	1100	2			N	-0-					52
04	1290	#	1100	-0-	-190	-0-	1100	2			N	-0-					52

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	#	1217	-0-	-103	-0-	1137	2	80	9	N	73					145
12	1584	R	1584	-0-	-0-	-0-	1509	2	75	9	N	68					213
01	1395	#	1294	-0-	-101	-0-	1228	2	66	9	N	60	177	1			96
02	1488	R	1488	-0-	-0-	-0-	1438	2	50	9	N	45					141
03	1581	#	1357	-0-	-224	-0-	1276	2	81	9	N	74					215
04	1530	#	1176	-0-	-354	-0-	1112	2	64	9	N	58	167	1			106

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

11	6690	X	5904	-0-	-786	-0-	221	1	5683	2	N	-0-					47
12	6758	X	5929	-0-	-829	-0-	254	1	5675	2	N	-0-					47
01	6541	X	5759	-0-	-782	-0-	211	1	5548	2	N	-0-					47
02	6061	X	5370	-0-	-691	-0-	207	1	5163	2	N	-0-					47
03	6107	X	4608	-0-	-1499	-0-	197	1	4411	2	N	-0-					47
04	5910	X	5389	-0-	-521	-0-	252	1	5123	2	N	13					60
							14	9									

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

11	6150	X	5722	-0-	-428	-0-	214	1	5508	2	N	-0-					25
12	6355	X	5737	-0-	-618	-0-	246	1	5491	2	N	-0-					25
01	6355	X	5409	-0-	-946	-0-	198	1	5211	2	N	-0-					25
02	5742	X	5136	-0-	-606	-0-	198	1	4938	2	N	-0-					25
03	5952	X	5452	-0-	-500	-0-	233	1	5219	2	N	-0-					25
04	5730	X	4827	-0-	-903	-0-	226	1	4601	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

11	960	N	613	-0-	-347	-0-	613	2			N	-0-					72
12	1550	N	519	-0-	-1031	-0-	519	2			N	-0-					72
01	744	N	453	-0-	-291	-0-	453	2			N	-0-					72
02	464	N	160	-0-	-304	-0-	160	2			N	-0-					72
03	496	N	123	-0-	-373	-0-	112	2	11	9	N	10					82
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					82

KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	268	3	21	9	N	19					186
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	301	3	10	9	N	9	153	1			42
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	283	3	6	9	N	5					47
02	290	N	243	-0-	-47	-0-	243	3			N	-0-					47
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	251	3	22	9	N	20					67
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	242	3	33	9	N	30					97

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MCKNIGHT, C. L. //CONT.// 551650
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	667	-0-	-143	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	775	N	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	638	N	498	-0-	-140	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	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
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	360	2	11	9	N	10					85
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	8					93
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	11					104
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	430	2	9	9	N	8					112
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	566	2	22	9	N	20					132
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	591	2	8	9	N	7					139

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
11	1920	N	202	-0-	-1718	-0-	92	2	110	9	N	100					312
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					312
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					312
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8914 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	1050 350	1 9	2340	2	N	318	331	1	2	8	152
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	1085 355	1 9	2195	2	N	323	331	1			144
01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	1085 262	1 9	1292	2	N	238	172	1			210
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	1015 320	1 9	1257	2	N	291	334	1			167
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	1085 342	1 9	1289	2	N	311	337	1			141
*04	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	1050 308	1 9	959	2	N	280	335	1			86

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	59	1	1303	2	N	44	155	1			68
							48	9									
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	49	1	1078	2	N	-0-					68
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	45	1	993	2	N	56	1	8			123
							62	9									
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	48	1	1064	2	N	141	169	1	4	8	91
							155	9									
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	2	N	149	2	8			238
							164	9									
*04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	44	1	988	2	N	144	168	1	3	8	211
							158	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

11	6240	X	1616	-0-	-4624	-0-	67	1	1483	2	N	60	175	1			106
							66	9									
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	88	1	1955	2	N	121	3	8			224
							133	9									
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	79	1	1745	2	N	88	186	1	2	8	124
							97	9									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	80	1	1774	2	N	43	2	8			165
							47	9									
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	80	1	1769	2	N	27	2	8			190
							30	9									
04	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	71	1	1575	2	N	111	188	1	2	8	111
							122	9									

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KATY RESOURCES LLC 451659
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

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-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			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
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	232	N	25	-0-	-207	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	240	N	40	-0-	-200	-0-	40	2			N	-0-					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	274	N	105	-0-	-169	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	12	-0-	-104	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					30
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					30
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					30
02	116	N	92	-0-	-24	-0-	92	2			N	-0-					30
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					30
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					30

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					100
12	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					100
01	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					100
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-					100
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					100
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					100

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC 140531
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	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-

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC //CONT.// 140531
SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	656	-0-	-154	-0-	646	2	10	9	N	9					153
12	899	N	688	-0-	-211	-0-	679	2	9	9	N	8					161
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	660	2	11	9	N	10					171
02	638	N	634	-0-	-4	-0-	625	2	9	9	N	8	122	1			57
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	743	2	10	9	N	9					66
*04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	732	2	12	9	N	11					77

RODESSA (GLOYD, MIDDLE) 77807 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: B 1 RRCID -> 016601 COMPL. DATE 11/04/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	120	2	6	9	N	5					33
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	367	2	9	9	N	8					41
01	341	N	209	-0-	-132	-0-	197	2	12	9	N	11					52
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	163	2	9	9	N	8					60
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	239	2	43	9	N	39	73	1			26
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	153	2	13	9	N	12					38

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					171
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					171
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					171
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					171

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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					116
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					116
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					116

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					137
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HENDERSON) 77807 385 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
LODI GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 016555 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5925 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1946	2	21	9	N	19					57
12	558	N	478	-0-	-80	-0-	456	2	22	9	N	20					77
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	839	2	12	9	N	11					88
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1087	2	92	9	N	84	145	1			27
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	556	2	18	9	N	16					43
04	540	N	353	-0-	-187	-0-	335	2	18	9	N	16					59

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
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1689	2	23	9	N	21					63
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1984	2	51	9	N	46					109
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1954	2	34	9	N	31					140
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1883	2	73	9	N	66	164	1			42
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1939	2	53	9	N	48					90
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					90

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	763	2	4	9	N	4					50
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	857	2	4	9	N	4					54
01	868	N	780	-0-	-88	-0-	774	2	6	9	N	5					59
02	754	N	541	-0-	-213	-0-	535	2	6	9	N	5					64
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	805	2	6	9	N	5					69
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	839	2	6	9	N	5					74

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1100	2	28	9	N	25					180
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1119	2	26	9	N	24					204
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1074	2	31	9	N	28					232
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1000	2	28	9	N	25					257
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1081	2	25	9	N	23					280
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1061	2	30	9	N	27					307

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1760	2	31	9	N	28					136
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1790	2	31	9	N	28					164
01	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1718	2	33	9	N	30					194
02	1740	N	1631	-0-	-109	-0-	1599	2	32	9	N	29	188	1			35
03	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1730	2	31	9	N	28					63
*04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1698	2	30	9	N	27					90

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
11	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1540	2	30	9	N	27					51
12	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1567	2	30	9	N	27					78
01	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1503	2	30	9	N	27					105
02	1508	N	1429	-0-	-79	-0-	1400	2	29	9	N	26					131
03	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1514	2	30	9	N	27					158
*04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1485	2	30	9	N	27					185

RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	318	N	87	-0-	-231	-0-	84	2	3	9	Y	3	22	1			1
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	68	2	4	9	Y	4					5
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					5
02	87	N	9	-0-	-78	-0-	9	2			Y	-0-					5
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					5
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			Y	-0-					5

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
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					14
12	589	N	344	-0-	-245	-0-	344	2			N	-0-					14
01	682	N	474	-0-	-208	-0-	474	2			N	-0-					14
02	754	N	351	-0-	-403	-0-	351	2			N	-0-					14
03	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	2			N	-0-					14
04	780	N	627	-0-	-153	-0-	627	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
11	448	N	147	-0-	-301	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	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
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					20
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					20
01	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					20
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					20
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					20
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					2
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					2
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					2
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					2
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					2
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					2

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					38
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					38
01	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	2			N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					38
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					13
12	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					13
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					13
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					13
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					13
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	157	3	12	9	N	11					198
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	151	3	14	9	N	13					211
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	134	3	10	9	N	9					220
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	147	3	20	9	N	18	191	1			47
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	163	3	12	9	N	11					58
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	138	3	21	9	N	19					77

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	868	3	2	9	N	2	1	8			125
12	868	N	812	-0-	-56	-0-	810	3	2	9	N	2					127
01	899	N	807	-0-	-92	-0-	806	3	1	9	N	1					128
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	908	3	2	9	N	2					130
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	768	3	2	9	N	2	1	8			131
*04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	944	3	3	9	N	3					134

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					28
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RODESSA (JEFFERSON-DUJIE) 77807 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
ROCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 278870 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6888 - 6900

11	15420	2023	-0-	-13397	-0-	1988	2	35	9	N	32						196
12	15934	1869	-0-	-14065	-0-	1836	2	33	9	N	30	183	1				43
01	15934	1554	-0-	-14380	-0-	1521	2	33	9	N	30						73
02	14906	1546	-0-	-13360	-0-	1516	2	30	9	N	27						100
03	15934	1498	-0-	-14436	-0-	1466	2	32	9	N	29						129
*04	15420	1297	-0-	-14123	-0-	1272	2	25	9	N	23						152

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

11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

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-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	-0-					159
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	N	-0-					159
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	N	-0-					159
02	261	N	230	-0-	-31	-0-	10	1	220	2	N	-0-					159
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	2	N	-0-					159
04	270	N	169	-0-	-101	-0-	7	1	162	2	N	-0-					159

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

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-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	465	#	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	527	#	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	493	#	473	-0-	-20	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	527	#	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	480	#	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	349	2	83	9	N	75					176
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	298	2	33	9	N	30					206
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	180	2	21	9	N	19					225
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	329	2	35	9	N	32	157	1			100
03	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	2			N	-0-					100
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					100

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					56
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					56
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					56
02	DLQ G-10		193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-					56
03	DLQ G-10		260	-0-	260	453	260	2			Y	-0-					56
04	DLQ G-10		217	-0-	217	670	216	2	1	9	Y	1	47	1			10

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

11	22440	X	18694	-0-	-3746	-0-	18542	2	152	9	Y	138					311
12	23064	X	19660	-0-	-3404	-0-	19524	2	136	9	Y	124	182	1			253
01	21824	X	17612	-0-	-4212	-0-	17407	2	205	9	Y	186	344	1			95
02	DLQ G-10		16621	-0-	16621	16621	16492	2	129	9	Y	117	178	1			34
03	DLQ G-10		18373	-0-	18373	34994	18243	2	130	9	Y	118					152
04	DLQ G-10		16667	-0-	16667	51661	16560	2	107	9	Y	97	129	1			120

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

11		32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-				165
12		31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				165
01		15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-				165
02	T.	A.		13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-				165
03	T.	A.		16	-0-	16	29	1	1	15	2	N	-0-				165
04	T.	A.		18	-0-	18	47	1	1	17	2	N	-0-				165

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

11	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

11	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	151	1	3362	2	N	17	154	1			21
							19	9									
12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	128	1	2854	2	N	-0-					21
01	2976	X	2741	-0-	-235	-0-	118	1	2623	2	N	-0-					21
02	3393	X	2891	-0-	-502	-0-	123	1	2725	2	N	39					60
							43	9									
03	3627	X	2811	-0-	-816	-0-	116	1	2585	2	N	100					160
							110	9									
04	3510	X	2332	-0-	-1178	-0-	99	1	2196	2	N	34	174	1	1	8	19
							37	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

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-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	655	2	N	-0-					34
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	71	1	1115	2	N	14					48
							15	9									
02	T. A.		1325	-0-	1325	1325	77	1	1214	2	N	31	1	8			78
							34	9									
03	T. A.		1879	-0-	1879	3204	111	1	1731	2	N	34	1	8			111
							37	9									
04	T. A.		1905	-0-	1905	5109	115	1	1766	2	N	22					133
							24	9									

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	59					163
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	45					208
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					248
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					283
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					320
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					357

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

11	510	X	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					114
12	527	X	341	-0-	-186	-0-	341	2			N	-0-					114
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					114
02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					114
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					114
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					114

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	26	1	616	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
*07	465	N	137	-0-	-328	-0-	4	1	91	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
*08	651	N	44	-0-	-607	-0-	1	1	13	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
*09	300	N	239	-0-	-61	-0-	9	1	197	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	40	40	1			-0-
*12	217	N	83	-0-	-134	-0-	1	1	27	3	N	50	50	1			-0-
							55	9									
*01	403	N	68	-0-	-335	-0-	21	3	47	9	N	43	43	1			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	37	1			-0-
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	50	50	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	38	38	1			-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2733	R	2733	-0-	-0-	-0-	341	1	2312	2	N	73	1	8			249
							80	9									
12	3228	R	3228	-0-	-0-	-0-	411	1	2766	2	N	46	193	1			102
							51	9									
01	3639	R	3639	-0-	-0-	-0-	488	1	3077	2	N	67					169
							74	9									
02	3846	R	3846	-0-	-0-	-0-	324	1	3431	2	N	83	179	1			73
							91	9									
03	3982	R	3982	-0-	-0-	-0-	533	1	3365	2	N	76					149
							84	9									
04	3510	#	3280	-0-	-230	-0-	468	1	2745	2	N	61					210
							67	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ARMOR RESOURCES LLC 031587
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
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					87
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	269	2	28	9	N	25					112
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	244	2	19	9	N	17					129
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	224	2	12	9	N	11					140
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	100	1			40
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	300	2	11	9	N	10					50

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
11	780	N	566	-0-	-214	-0-	544	2	22	9	N	20					93
12	899	N	704	-0-	-195	-0-	676	2	28	9	N	25					118
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	816	2	35	9	N	32					150
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	755	2	31	9	N	28					178
03	713	N	639	-0-	-74	-0-	618	2	21	9	N	19					197
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	837	2	23	9	N	21					218

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

LINN OPERATING, INC. 501545
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1879	-0-	-281	-0-	1845	2	34	9	N	31					128
12	2263	N	1699	-0-	-564	-0-	1697	2	2	9	N	2					130
01	2201	N	1510	-0-	-691	-0-	1499	2	11	9	N	10					140
02	1827	N	1587	-0-	-240	-0-	1586	2	1	9	N	1					141
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1768	2	56	9	N	51	167	1			25
*04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	N	18					43

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
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	165 6	1 9	1815	2	N	5					149
12	2046	N	1789	-0-	-257	-0-	1725	2	64	9	N	58					207
01	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	1763	2			N	-0-					207
02	1914	N	1703	-0-	-211	-0-	1628	2	75	9	N	68	171	1			104
03	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	1660	2			N	-0-					104
04	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1642	2			N	-0-					104

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
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1783	2	65	9	N	59					99
12	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	1718	2	3	9	N	3					102
01	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1687	2	52	9	N	47					149
02	1740	N	1535	-0-	-205	-0-	1535	2			N	-0-					149
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1724	2	80	9	N	73	166	1			56
04	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	1619	2			N	-0-					56

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
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					50
12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					50
01	775	X	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-					50
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					50
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4003	2	20	9	N	18					68
*04	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					68

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
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					80
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					80
01	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					80
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					80
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	601	2	8	9	N	7					87
*04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					87

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					95
12	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	1096	2			N	-0-					95
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1157	2	14	9	N	13					108
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					108
03	1085	N	211	-0-	-874	-0-	156	2	55	9	N	50					158
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-	143	1			15

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
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1867	2	25	9	N	23					75
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2075	2	34	9	N	31					106
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1933	2	30	9	N	27					133
02	1827	N	1776	-0-	-51	-0-	1767	2	9	9	N	8					141
03	2108	N	1781	-0-	-327	-0-	1766	2	15	9	N	14					155
04	1890	N	1634	-0-	-256	-0-	1619	2	15	9	N	14	120	1			49

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
11	1950	N	1723	-0-	-227	-0-	1711	2	12	9	N	11					69
12	2232	N	1947	-0-	-285	-0-	1947	2			N	-0-					69
01	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2009	2	41	9	N	37					106
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1729	2	28	9	N	25					131
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					131
04	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	1862	2	13	9	N	12					143

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
11	1980	N	1658	-0-	-322	-0-	1656	2	2	9	N	2					119
12	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1787	2	41	9	N	37					156
01	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	1764	2	7	9	N	6					162
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1746	2	13	9	N	12					174
03	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1744	2	11	9	N	10					184
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1726	2	4	9	N	4					188

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
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1937	2	24	9	N	22					103
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					103
01	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1668	2	15	9	N	14					117
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					117
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1839	2	2	9	N	2					119
04	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	1557	2			N	-0-	52	1			67

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
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1851	2	24	9	N	22					118
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1839	2	23	9	N	21					139
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1864	2	30	9	N	27					166
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1893	2	24	9	N	22					188
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1969	2	26	9	N	24					212
*04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1894	2	4	9	N	4	172	1			44

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
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1473	2	15	9	N	14					105
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1572	2	10	9	N	9	71	1			43
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1563	2	18	9	N	16					59
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1533	2	13	9	N	12					71
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1655	2	21	9	N	19					90
*04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1536	2	12	9	N	11					101

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	996	-0-	-144	-0-	977	2	19	9	N	17					58
12	930	N	922	-0-	-8	-0-	918	2	4	9	N	4					62
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	979	2	4	9	N	4					66
02	957	N	936	-0-	-21	-0-	936	2			N	-0-					66
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					66
04	1020	N	997	-0-	-23	-0-	941	2	56	9	N	51					117

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
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1345	2	13	9	N	12					35
12	1488	N	861	-0-	-627	-0-	855	2	6	9	N	5					40
01	992	N	857	-0-	-135	-0-	840	2	17	9	N	15					55
02	1305	N	835	-0-	-470	-0-	824	2	11	9	N	10					65
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	842	2	13	9	N	12					77
04	840	N	750	-0-	-90	-0-	740	2	10	9	N	9	55	1			31

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
11	2160	N	2057	-0-	-103	-0-	2034	2	23	9	N	21					96
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1941	2	30	9	N	27					123
01	1829	N	1612	-0-	-217	-0-	1597	2	15	9	N	14					137
02	2001	N	1627	-0-	-374	-0-	1623	2	4	9	N	4					141
03	1984	N	1726	-0-	-258	-0-	1702	2	24	9	N	22					163
*04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	2	3	9	N	3	131	1			35

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
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2262	2	25	9	N	23					43
12	2356	N	1983	-0-	-373	-0-	1961	2	22	9	N	20					63
01	3100	N	3274	-0-	174	174	3240	2	34	9	N	31					94
02	2318	N	2144	-0-	-174	-0-	2111	2	33	9	N	30					124
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2289	2	21	9	N	19					143
04	2640	X	2075	-0-	-565	-0-	2051	2	24	9	N	22	102	1			63

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
11	2790	N	2077	-0-	-713	-0-	2005	2	72	9	N	65	64	1			23
12	2604	N	1881	-0-	-723	-0-	1881	2			N	-0-					23
01	2263	N	1956	-0-	-307	-0-	1895	2	61	9	N	55					78
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					78
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2061	2	18	9	N	16					94
*04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-	56	1			38

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
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1729	2	35	9	N	32	179	1			69
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1855	2	61	9	N	55					124
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1796	2	40	9	N	36					160
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1701	2	37	9	N	34					194
03	1922	N	1368	-0-	-554	-0-	1337	2	31	9	N	28					222
*04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1873	2	30	9	N	27	181	1			68

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
11	3990	X	3777	-0-	-213	-0-	3749	2	28	9	N	25	128	1			56
12	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	3904	2	29	9	N	26					82
01	4061	X	3834	-0-	-227	-0-	3803	2	31	9	N	28					110
02	3770	X	3659	-0-	-111	-0-	3630	2	29	9	N	26					136
03	3968	X	3852	-0-	-116	-0-	3823	2	29	9	N	26					162
04	3810	X	3611	-0-	-199	-0-	3582	2	29	9	N	26					188

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2339	2	35	9	N	32					87
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2387	2	41	9	N	37					124
01	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	2142	2	39	9	N	35					159
02	2291	N	2241	-0-	-50	-0-	2208	2	33	9	N	30					189
03	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	2258	2	33	9	N	30	175	1			44
04	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	2030	2	33	9	N	30	33	1			41

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
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1724	2	11	9	N	10	59	1			43
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1647	2	20	9	N	18					61
01	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	1365	2	12	9	N	11					72
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1740	2	18	9	N	16					88
03	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1638	2	17	9	N	15					103
*04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1773	2	14	9	N	13					116

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
11	2190	N	1961	-0-	-229	-0-	1955	2	6	9	N	5					84
12	2263	N	2069	-0-	-194	-0-	2069	2			N	-0-					84
01	2263	N	1981	-0-	-282	-0-	1949	2	32	9	N	29					113
02	1885	N	1364	-0-	-521	-0-	1353	2	11	9	N	10					123
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					123
*04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2090	2	87	9	N	79	118	1			84

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
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2048	2	26	9	N	24					48
12	2294	N	2022	-0-	-272	-0-	2001	2	21	9	N	19					67
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2111	2	40	9	N	36					103
02	2001	N	1906	-0-	-95	-0-	1887	2	19	9	N	17					120
03	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	1887	2	18	9	N	16					136
04	2070	N	1978	-0-	-92	-0-	1955	2	23	9	N	21	131	1			26

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
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1867	2	46	9	N	42					117
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1733	2	31	9	N	28					145
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1657	2	40	9	N	36	92	1			89
02	1856	N	1591	-0-	-265	-0-	1584	2	7	9	N	6					95
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1758	2	31	9	N	28					123
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1656	2	18	9	N	16					139

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
11	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	994	2	18	9	N	16					137
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1005	2	14	9	N	13	119	1			31
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1163	2	33	9	N	30					61
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1167	2	25	9	N	23					84
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1241	2	20	9	N	18					102
*04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1180	2	35	9	N	32					134

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
11	2580	X	2577	-0-	-3	-0-	2577	2			N	-0-					83
12	2697	N	2509	-0-	-188	-0-	2509	2			N	-0-					83
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2400	2	4	9	N	4					87
02	2494	N	2437	-0-	-57	-0-	2394	2	43	9	N	39					126
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2519	2	20	9	N	18					144
04	2340	N	2196	-0-	-144	-0-	2190	2	6	9	N	5					149

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3253	-0-	-47	-0-	3195	2	58	9	N	53					73
12	3441	X	3373	-0-	-68	-0-	3293	2	80	9	N	73					146
01	3441	X	2892	-0-	-549	-0-	2841	2	51	9	N	46	173	1			19
02	3219	X	3217	-0-	-2	-0-	3199	2	18	9	N	16					35
03	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3204	2	20	9	N	18					53
04	3270	X	3158	-0-	-112	-0-	3062	2	96	9	N	87	42	1			98

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
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2276	2	8	9	N	7					190
12	2480	N	2274	-0-	-206	-0-	2274	2			N	-0-	119	1			71
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2466	2	35	9	N	32					103
02	2233	N	2028	-0-	-205	-0-	2006	2	22	9	N	20					123
03	2263	N	2100	-0-	-163	-0-	2075	2	25	9	N	23					146
04	2430	N	2259	-0-	-171	-0-	2234	2	25	9	N	23	84	1			85

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
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2278	2	23	9	N	21	111	1			37
12	2170	N	1732	-0-	-438	-0-	1717	2	15	9	N	14					51
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2029	2	26	9	N	24					75
02	2175	N	1748	-0-	-427	-0-	1733	2	15	9	N	14					89
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2077	2	17	9	N	15					104
04	1980	N	1805	-0-	-175	-0-	1805	2			N	-0-					104

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
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2618	2	24	9	N	22	129	1			91
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2729	2	12	9	N	11					102
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2570	2	19	9	N	17					119
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2549	2	23	9	N	21					140
03	2728	N	2484	-0-	-244	-0-	2438	2	46	9	N	42					182
04	2520	N	2506	-0-	-14	-0-	2489	2	17	9	N	15					197

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
11	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	2125	2	53	9	N	48					117
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2282	2	30	9	N	27					144
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2145	2	81	9	N	74					218
02	2117	N	2038	-0-	-79	-0-	2012	2	26	9	N	24	175	1			67
03	2325	N	1683	-0-	-642	-0-	1641	2	42	9	N	38					105
04	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	1985	2	51	9	N	46					151

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
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1966	2	30	9	N	27	94	1			29
12	2139	N	1819	-0-	-320	-0-	1819	2			N	-0-					29
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2051	2	14	9	N	13					42
02	1943	N	1578	-0-	-365	-0-	1561	2	17	9	N	15					57
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2017	2	50	9	N	45					102
04	2010	N	1602	-0-	-408	-0-	1602	2			N	-0-					102

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
11	3360	X	2992	-0-	-368	-0-	2969	2	23	9	N	21	127	1			67
12	3441	X	3232	-0-	-209	-0-	3203	2	29	9	N	26					93
01	3441	X	2935	-0-	-506	-0-	2910	2	25	9	N	23					116
02	3103	X	2915	-0-	-188	-0-	2890	2	25	9	N	23					139
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3310	2	31	9	N	28					167
04	3120	X	2932	-0-	-188	-0-	2929	2	3	9	N	3					170

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2255	-0-	-25	-0-	2255	2			N	-0-					36
12	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	2308	2	9	9	N	8					44
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2216	2	9	9	N	8					52
02	2175	N	2111	-0-	-64	-0-	2076	2	35	9	N	32					84
03	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2195	2	12	9	N	11					95
04	2160	N	2145	-0-	-15	-0-	2136	2	9	9	N	8					103

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
11	2820	X	2648	-0-	-172	-0-	2584	2	64	9	N	58					178
12	2945	X	2373	-0-	-572	-0-	2373	2			N	-0-					178
01	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	2844	2	44	9	N	40					218
02	2552	X	2425	-0-	-127	-0-	2397	2	28	9	N	25	176	1			67
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2720	2	39	9	N	35					102
04	2640	N	2383	-0-	-257	-0-	2358	2	25	9	N	23	60	1			65

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
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1492	2	9	9	N	8					83
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1395	2	37	9	N	34					117
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					117
02	1450	N	1401	-0-	-49	-0-	1399	2	2	9	N	2					119
03	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	1290	2	29	9	N	26					145
*04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1515	2	11	9	N	10	135	1			20

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
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1764	2	42	9	N	38					88
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1828	2	87	9	N	79					167
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1819	2	66	9	N	60	149	1			78
02	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1594	2	111	9	N	101					179
03	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	1750	2	3	9	N	3					182
04	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	1768	2	13	9	N	12	174	1			20

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
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2162	2	13	9	N	12					168
12	2511	N	2074	-0-	-437	-0-	2044	2	30	9	N	27					195
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2420	2	22	9	N	20	158	1			57
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2122	2	35	9	N	32					89
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2103	2	19	9	N	17					106
04	2370	N	2152	-0-	-218	-0-	2123	2	29	9	N	26					132

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
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					95
12	2728	N	2601	-0-	-127	-0-	2601	2			N	-0-					95
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2580	2	87	9	N	79					174
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2466	2	43	9	N	39					213
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2602	2	6	9	N	5					218
04	2580	N	2504	-0-	-76	-0-	2468	2	36	9	N	33	156	1			95

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
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1					82
12	1829	N	1283	-0-	-546	-0-	1283	2			N	-0-					82
01	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	2			N	-0-					82
02	1189	N	1026	-0-	-163	-0-	1024	2	2	9	N	2					84
03	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1141	2	51	9	N	46					130
*04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1425	2	10	9	N	9					139

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	2157	2	24	9	N	22	93	1			37
12	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2141	2	2	9	N	2					39
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2037	2	26	9	N	24					63
02	2117	N	1964	-0-	-153	-0-	1964	2			N	-0-					63
03	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2061	2	43	9	N	39					102
04	2010	N	1964	-0-	-46	-0-	1947	2	17	9	N	15					117

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
11	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2713	2	9	9	N	8	55	1			46
12	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2084	2	37	9	N	34					80
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2744	2	15	9	N	14					94
02	2639	N	2426	-0-	-213	-0-	2365	2	61	9	N	55					149
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					149
04	2670	N	1451	-0-	-1219	-0-	1451	2			N	-0-					149

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
11	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4576	2	116	9	N	105					185
12	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4533	2	23	9	N	21					206
01	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4525	2	54	9	N	49	176	1			79
02	4524	X	4329	-0-	-195	-0-	4238	2	91	9	N	83					162
03	4836	X	4622	-0-	-214	-0-	4572	2	50	9	N	45					207
04	4680	X	3602	-0-	-1078	-0-	3551	2	51	9	N	46					253

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
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1693	2	13	9	N	12					36
12	2170	N	1963	-0-	-207	-0-	1953	2	10	9	N	9					45
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					45
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	9	N	1					46
03	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1797	2	45	9	N	41					87
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1792	2	30	9	N	27	100	1			14

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
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2312	2	8	9	N	7	68	1			78
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2394	2	12	9	N	11					89
01	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	2157	2	23	9	N	21					110
02	2233	N	2039	-0-	-194	-0-	2020	2	19	9	N	17					127
03	2418	N	2194	-0-	-224	-0-	2188	2	6	9	N	5					132
*04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2142	2	26	9	N	24					156

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
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1371	2	10	9	N	9					44
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1436	2	35	9	N	32					76
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1497	2	4	9	N	4					80
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1417	2	47	9	N	43					123
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1508	2	18	9	N	16					139
04	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1368	2	18	9	N	16					155

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
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2655	2	17	9	N	15					70
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2668	2	8	9	N	7					77
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2662	2	10	9	N	9					86
02	2581	N	2509	-0-	-72	-0-	2476	2	33	9	N	30					116
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2636	2	41	9	N	37					153
04	2580	N	2574	-0-	-6	-0-	2550	2	24	9	N	22					175

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2105	-0-	-55	-0-	2074	2	31	9	N	28					87
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					87
01	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3037	2	13	9	N	12					99
02	2900	N	3104	-0-	204	204	3095	2	9	9	N	8					107
03	2232	N	1870	-0-	-362	-0-	1861	2	9	9	N	8					115
*04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2849	2	67	9	N	61					176

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
11	3390	X	3350	-0-	-40	-0-	3313	2	37	9	N	34					85
12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3404	2	41	9	N	37					122
01	3255	X	3224	-0-	-31	-0-	3188	2	36	9	N	33	100	1			55
02	3248	X	3120	-0-	-128	-0-	3084	2	36	9	N	33					88
03	3472	X	3267	-0-	-205	-0-	3227	2	40	9	N	36					124
04	3360	X	3148	-0-	-212	-0-	3116	2	32	9	N	29	74	1			79

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
11	2370	N	2153	-0-	-217	-0-	2127	2	26	9	N	24					201
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2453	2	34	9	N	31					232
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2332	2	26	9	N	24	176	1			80
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2164	2	30	9	N	27					107
03	2480	N	2225	-0-	-255	-0-	2191	2	34	9	N	31					138
04	2280	N	2100	-0-	-180	-0-	2093	2	7	9	N	6					144

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
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					81
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					81
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					81
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					81
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					81
04	2130	N	1711	-0-	-419	-0-	1703	2	8	9	N	7					88

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
11	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	1788	2	69	9	N	63					154
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2025	2	20	9	N	18					172
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1912	2	32	9	N	29	177	1			24
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1866	2	50	9	N	45					69
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2194	2	64	9	N	58					127
*04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1995	2	19	9	N	17					144

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
11	4350	X	4313	-0-	-37	-0-	4234	2	79	9	N	72					194
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4349	2	91	9	N	83	195	1			82
01	4371	X	4203	-0-	-168	-0-	4157	2	46	9	N	42					124
02	4176	X	3976	-0-	-200	-0-	3937	2	39	9	N	35					159
03	4464	X	4242	-0-	-222	-0-	4147	2	95	9	N	86					245
04	4320	X	3999	-0-	-321	-0-	3956	2	43	9	N	39	189	1			95

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2367	2	72	9	N	65					102
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2413	2	3	9	N	3	78	1			27
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2310	2	80	9	N	73					100
02	2349	N	2198	-0-	-151	-0-	2172	2	26	9	N	24					124
03	2418	N	2306	-0-	-112	-0-	2270	2	36	9	N	33					157
04	2310	N	2200	-0-	-110	-0-	2159	2	41	9	N	37					194

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3081	-0-	-69	-0-	3015	2	66	9	N	60					155
12	3255	X	3142	-0-	-113	-0-	3087	2	55	9	N	50					205
01	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	3013	2	32	9	N	29	189	1			45
02	2987	X	2947	-0-	-40	-0-	2851	2	96	9	N	87					132
03	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	3009	2	79	9	N	72	177	1			27
04	3090	X	2975	-0-	-115	-0-	2914	2	61	9	N	55					82

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2159	-0-	-901	-0-	2118	2	41	9	N	37					129
12	3069	X	2780	-0-	-289	-0-	2738	2	42	9	N	38					167
01	2666	X	2586	-0-	-80	-0-	2558	2	28	9	N	25					192
02	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2058	2	30	9	N	27	179	1			40
03	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	2133	2	41	9	N	37					77
*04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2205	2	40	9	N	36	66	1			47

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1480	2	35	9	N	32					74
12	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	1542	2	34	9	N	31					105
01	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	1471	2	37	9	N	34	42	1			97
02	1479	N	1432	-0-	-47	-0-	1399	2	33	9	N	30					127
03	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1475	2	33	9	N	30					157
04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	1421	2	31	9	N	28					185

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2487	2	55	9	N	50	185	1			42
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2550	2	58	9	N	53					95
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2457	2	74	9	N	67					162
02	2465	N	2394	-0-	-71	-0-	2342	2	52	9	N	47	177	1			32
03	2604	N	2475	-0-	-129	-0-	2412	2	63	9	N	57					89
04	2460	N	2371	-0-	-89	-0-	2316	2	55	9	N	50	85	1			54

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	2117	2	35	9	N	32					99
12	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	2150	2	50	9	N	45					144
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2146	2	50	9	N	45					189
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2142	2	9	9	N	8					197
03	2201	N	2177	-0-	-24	-0-	2177	2			N	-0-					197
*04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2112	2	30	9	N	27	186	1			38

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
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2198	2	22	9	N	20					205
12	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	2252	2	35	9	N	32	188	1			49
01	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	1895	2	33	9	N	30					79
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2185	2	22	9	N	20					99
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2283	2	26	9	N	24					123
*04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-	73	1			50

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2309	-0-	-91	-0-	2280	2	29	9	N	26					95
12	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2323	2	57	9	N	52					147
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2377	2	53	9	N	48					195
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2260	2	44	9	N	40	185	1			50
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2349	2	76	9	N	69					119
04	2340	N	2315	-0-	-25	-0-	2261	2	54	9	N	49	119	1			49

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4084	-0-	-326	-0-	4011	2	73	9	N	66					180
12	4557	X	4109	-0-	-448	-0-	4024	2	85	9	N	77	182	1			75
01	4433	X	3935	-0-	-498	-0-	3848	2	87	9	N	79					154
02	4060	X	3761	-0-	-299	-0-	3667	2	94	9	N	85					239
03	4216	X	3976	-0-	-240	-0-	3915	2	61	9	N	55	190	1			104
04	4080	X	3406	-0-	-674	-0-	3333	2	73	9	N	66	118	1			52

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1986	-0-	-714	-0-	1962	3	24	9	N	22	1	8			138
12	2511	X	2157	-0-	-354	-0-	2133	3	24	9	N	22					160
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2339	3	42	9	N	38					198
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2137	3	48	9	N	44	9	8			233
03	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2081	3	43	9	N	39	190	1			82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					22
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					22
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	N	2					24
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					24
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	766	2	2	9	N	2					26
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	352	2	3	9	N	3					29

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	452	-0-	-178	-0-	450	2	2	9	N	2					115
12	620	X	599	-0-	-21	-0-	596	2	3	9	N	3					118
01	620	X	318	-0-	-302	-0-	312	2	6	9	N	5	5	8			118
02	580	X	324	-0-	-256	-0-	321	2	3	9	N	3					121
03	589	X	413	-0-	-176	-0-	409	2	4	9	N	4					125
04	570	X	385	-0-	-185	-0-	382	2	3	9	N	3					128

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1226	2	21	9	Y	19					25
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1219	2	6	9	Y	5	22	1			8
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1267	2	23	9	Y	21	1	8			28
02	1218	N	1199	-0-	-19	-0-	1184	2	15	9	Y	14	23	1			19
03	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1211	2	13	9	Y	12	21	1			10
04	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1203	2	10	9	Y	9					19

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1196	2			N	-0-					64
12	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	1000	2			N	-0-					64
01	1302	N	832	-0-	-470	-0-	810	2	22	9	N	20					84
02	1160	N	933	-0-	-227	-0-	921	2	12	9	N	11					95
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1165	2	6	9	N	5	1	8			99
*04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1725	2	73	9	N	66	1	8			164

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
11	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	1002	2	17	9	Y	15					62
12	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	997	2	10	9	Y	9	50	1			21
01	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1011	2	14	9	Y	13					34
02	986	N	968	-0-	-18	-0-	961	2	7	9	Y	6					40
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	995	2	13	9	Y	12					52
04	990	N	952	-0-	-38	-0-	930	2	22	9	Y	20	27	1	1	8	44

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
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			Y	-0-					4
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	380	2	2	9	Y	2					6
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	Y	2					8
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	218	2	2	9	Y	2	6	1			4
03	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			Y	-0-					4
04	420	N	293	-0-	-127	-0-	291	2	2	9	Y	2					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
11	1440	X	1116	-0-	-324	-0-	1107	2	9	9	N	8					226
12	1612	X	1127	-0-	-485	-0-	1121	2	6	9	N	5					231
01	1612	X	982	-0-	-630	-0-	976	2	6	9	N	5					236
02	1508	X	905	-0-	-603	-0-	905	2			N	-0-					236
03	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	N	1	1	8			236
04	1110	X	837	-0-	-273	-0-	831	2	6	9	N	5	1	8			240

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
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3743	2	47	9	N	43					211
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					211
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3633	2	83	9	N	75					286
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					286
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3859	2	2	9	N	2					288
*04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3742	2	34	9	N	31	189	1	1	8	129

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
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1267	2	52	9	N	47					102
12	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1063	2	34	9	N	31	1	8			132
01	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1103	2	4	9	N	4					136
02	1276	N	1229	-0-	-47	-0-	1206	2	23	9	N	21					157
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1192	2	63	9	N	57					214
*04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1109	2	39	9	N	35	191	1	1	8	57

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
11	870	X	832	-0-	-38	-0-	819	2	13	9	Y	12					53
12	899	X	772	-0-	-127	-0-	764	2	8	9	Y	7	40	1			20
01	868	X	639	-0-	-229	-0-	631	2	8	9	Y	7					27
02	812	X	723	-0-	-89	-0-	717	2	6	9	Y	5					32
03	911	X	911	-0-	-0-	-0-	899	2	12	9	Y	11					43
*04	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1813	2	43	9	Y	39	53	1	2	8	27

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
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					62
12	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	1816	2	8	9	Y	7					69
01	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	1886	2	11	9	Y	10					79
02	2030	N	1486	-0-	-544	-0-	1473	2	13	9	Y	12	36	1			55
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1927	2	3	9	Y	3					58
*04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1944	2	21	9	Y	19					77

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
11	2442	X	427	-0-	-2015	-0-	423	2	4	9	Y	4					6
12	551	X	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	Y	1					7
01	806	X	490	-0-	-316	-0-	489	2	1	9	Y	1	4	1			4
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	499	2	3	9	Y	3					7
03	558	N	478	-0-	-80	-0-	476	2	2	9	Y	2					9
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	445	2	3	9	Y	3	7	1			5

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
11	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	1182	2	4	9	Y	4	15	1			19
12	1395	N	1138	-0-	-257	-0-	1120	2	18	9	Y	16	18	1			17
01	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1224	2	17	9	Y	15	17	1			15
02	1160	N	980	-0-	-180	-0-	955	2	25	9	Y	23	11	1			27
03	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			Y	-0-	14	1			13
*04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1517	2	26	9	Y	24	20	1			17

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4521	-0-	-699	-0-	4460	2	61	9	Y	55	63	1			46
12	5394	X	4721	-0-	-673	-0-	4638	2	83	9	Y	75	68	1	1	8	52
01	5394	X	4640	-0-	-754	-0-	4599	2	41	9	Y	37	64	1	2	8	23
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4658	2	75	9	Y	68					91
03	4898	X	4572	-0-	-326	-0-	4498	2	74	9	Y	67	125	1	1	8	32
04	4560	X	4442	-0-	-118	-0-	4374	2	68	9	Y	62	62	1			32

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
11	2310	N	1175	-0-	-1135	-0-	1162	2	13	9	Y	12					37
12	1457	N	825	-0-	-632	-0-	824	2	1	9	Y	1					38
01	1488	N	1006	-0-	-482	-0-	1004	2	2	9	Y	2	17	1			23
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1182	2	8	9	Y	7					30
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1251	2	7	9	Y	6					36
*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1267	2	8	9	Y	7	19	1			24

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
11	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					28
12	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1901	2	9	9	Y	8					36
01	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1982	2	12	9	Y	11	1	8			46
02	2088	X	1732	-0-	-356	-0-	1717	2	15	9	Y	14	40	1			20
03	2232	X	1782	-0-	-450	-0-	1779	2	3	9	Y	3					23
04	2160	X	1631	-0-	-529	-0-	1612	2	19	9	Y	17					40

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
11	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	1401	2	24	9	Y	22					77
12	1705	N	1378	-0-	-327	-0-	1363	2	15	9	Y	14	70	1			21
01	1643	N	1099	-0-	-544	-0-	1084	2	15	9	Y	14					35
02	1392	N	1260	-0-	-132	-0-	1250	2	10	9	Y	9					44
03	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1271	2	18	9	Y	16					60
*04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2310	2	55	9	Y	50	66	1	2	8	42

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
11	3240	X	2944	-0-	-296	-0-	2905	2	39	9	Y	35	41	1			37
12	3348	X	2695	-0-	-653	-0-	2648	2	47	9	Y	43	38	1			42
01	3999	X	2859	-0-	-1140	-0-	2834	2	25	9	Y	23	40	1	1	8	24
02	3741	X	2825	-0-	-916	-0-	2780	2	45	9	Y	41					65
03	3999	X	3104	-0-	-895	-0-	3053	2	51	9	Y	46	86	1			25
04	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	2720	2	42	9	Y	38	37	1			26

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
11	3810	X	90	-0-	-3720	-0-	90	2			Y	-0-	4	1			47
12	372	X	41	-0-	-331	-0-	41	2			Y	-0-					47
01	101	X	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2	2	1			47
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	Y	2	5	1			44
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-	2	1			42
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-					42

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
11	1050	N	914	-0-	-136	-0-	900	2	14	9	Y	13					58
12	930	N	699	-0-	-231	-0-	693	2	6	9	Y	5	35	1			28
01	1054	N	703	-0-	-351	-0-	694	2	9	9	Y	8					36
02	870	N	708	-0-	-162	-0-	704	2	4	9	Y	4					40
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	715	2	10	9	Y	9					49
*04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1283	2	30	9	Y	27	37	1	1	8	38

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
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2258	2	41	9	Y	37					52
12	2108	N	1883	-0-	-225	-0-	1874	2	9	9	Y	8	33	1			27
01	2263	N	1935	-0-	-328	-0-	1900	2	35	9	Y	32	2	8			57
02	2233	N	1817	-0-	-416	-0-	1794	2	23	9	Y	21	34	1			44
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1880	2	21	9	Y	19	35	1			28
04	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1625	2	15	9	Y	14					42

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
11	3540	X	2159	-0-	-1381	-0-	2159	2			Y	-0-					102
12	3658	X	3254	-0-	-404	-0-	3239	2	15	9	Y	14	1	8			115
01	3658	X	3526	-0-	-132	-0-	3506	2	20	9	Y	18	1	8			132
02	3422	X	2909	-0-	-513	-0-	2881	2	28	9	Y	25	75	1			82
03	3596	X	3409	-0-	-187	-0-	3402	2	7	9	Y	6	1	8			87
04	3420	X	3072	-0-	-348	-0-	3039	2	33	9	Y	30	1	8			116

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
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1630	2	6	9	Y	5	20	1			5
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1756	2	29	9	Y	26	25	1			6
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1750	2	28	9	Y	25	23	1	1	8	7
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1953	2	51	9	Y	46	22	1			31
03	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	2			Y	-0-	21	1			10
04	1650	N	1539	-0-	-111	-0-	1513	2	26	9	Y	24	20	1			14

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
11	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1011	2	12	9	Y	11					23
12	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1027	2	1	9	Y	1					24
01	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1109	2	2	9	Y	2	17	1			9
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	995	2	7	9	Y	6					15
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1113	2	6	9	Y	5					20
04	1080	N	951	-0-	-129	-0-	945	2	6	9	Y	5	15	1			10

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
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2246	2	24	9	Y	22					50
12	2759	N	1516	-0-	-1243	-0-	1514	2	2	9	Y	2					52
01	2480	N	2377	-0-	-103	-0-	2373	2	4	9	Y	4	34	1			22
02	2639	X	1545	-0-	-1094	-0-	1536	2	9	9	Y	8					30
03	2480	X	2115	-0-	-365	-0-	2104	2	11	9	Y	10					40
04	2310	X	1388	-0-	-922	-0-	1379	2	9	9	Y	8	22	1			26

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
11	3480	X	3121	-0-	-359	-0-	3108	2	13	9	Y	12	41	1			8
12	3596	X	2417	-0-	-1179	-0-	2380	2	37	9	Y	34	32	1			10
01	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	2789	2	52	9	Y	47	38	1	1	8	18
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3572	2	97	9	Y	88	38	1			68
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-	52	1			16
*04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3689	2	66	9	Y	60	48	1	1	8	27

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
11	1860	X	1298	-0-	-562	-0-	1298	2			Y	-0-					43
12	1922	X	1090	-0-	-832	-0-	1084	2	6	9	Y	5					48
01	1736	X	1113	-0-	-623	-0-	1107	2	6	9	Y	5					53
02	1624	X	1363	-0-	-261	-0-	1350	2	13	9	Y	12	34	1			31
03	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1906	2	4	9	Y	4					35
*04	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1466	2	17	9	Y	15					50

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1925	2	20	9	Y	18					49
12	2294	X	946	-0-	-1348	-0-	945	2	1	9	Y	1					50
01	2356	X	953	-0-	-1403	-0-	952	2	1	9	Y	1	17	1			34
02	2204	X	1164	-0-	-1040	-0-	1156	2	8	9	Y	7					41
03	2356	X	1652	-0-	-704	-0-	1643	2	9	9	Y	8					49
04	1950	X	1267	-0-	-683	-0-	1259	2	8	9	Y	7	21	1			35

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
11	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5279	2	73	9	Y	66	76	1	1	8	79
12	5580	X	5317	-0-	-263	-0-	5221	2	96	9	Y	87	77	1	1	8	88
01	5580	X	5433	-0-	-147	-0-	5386	2	47	9	Y	43	76	1	2	8	53
02	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5192	2	84	9	Y	76	1	8			128
03	5549	X	5382	-0-	-167	-0-	5296	2	86	9	Y	78	146	1	1	8	59
04	5340	X	5093	-0-	-247	-0-	5015	2	78	9	Y	71	68	1	1	8	61

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
11	4710	X	4312	-0-	-398	-0-	4235	2	77	9	Y	70	1	8			161
12	4867	X	4209	-0-	-658	-0-	4189	2	20	9	Y	18	78	1			101
01	4774	X	4455	-0-	-319	-0-	4375	2	80	9	Y	73	4	8			170
02	4350	X	3939	-0-	-411	-0-	3886	2	53	9	Y	48	75	1	1	8	142
03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4549	2	50	9	Y	45	83	1	1	8	103
04	4320	X	4029	-0-	-291	-0-	3994	2	35	9	Y	32	1	8			134

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
11	3180	X	3003	-0-	-177	-0-	2947	2	56	9	Y	51					100
12	3286	X	2951	-0-	-335	-0-	2936	2	15	9	Y	14	54	1			60
01	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	3050	2	56	9	Y	51	3	8			108
02	3074	X	2957	-0-	-117	-0-	2917	2	40	9	Y	36	56	1			88
03	3193	X	3034	-0-	-159	-0-	3001	2	33	9	Y	30	53	1			65
04	3000	X	2983	-0-	-17	-0-	2955	2	28	9	Y	25					90

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
11	7110	X	6701	-0-	-409	-0-	6629	2	72	9	Y	65					116
12	7347	X	6939	-0-	-408	-0-	6928	2	11	9	Y	10	1	8			125
01	7347	X	6947	-0-	-400	-0-	6934	2	13	9	Y	12	102	1			35
02	6496	X	6238	-0-	-258	-0-	6197	2	41	9	Y	37	1	8			71
03	6944	X	6524	-0-	-420	-0-	6490	2	34	9	Y	31					102
04	6720	X	6350	-0-	-370	-0-	6310	2	40	9	Y	36	98	1	1	8	39

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	8475	-0-	-945	-0-	8445	2	30	9	Y	27	107	1			58
12	9424	X	8479	-0-	-945	-0-	8340	2	139	9	Y	126	115	1			69
01	9362	X	8509	-0-	-853	-0-	8371	2	138	9	Y	125	109	1	4	8	81
02	8381	X	7435	-0-	-946	-0-	7246	2	189	9	Y	172	82	1	1	8	170
03	8959	X	7986	-0-	-973	-0-	7985	2	1	9	Y	1	104	1	1	8	66
04	8490	X	7766	-0-	-724	-0-	7634	2	132	9	Y	120	99	1	1	8	86

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
11	2280	N	2155	-0-	-125	-0-	2108	2	47	9	N	43					82
12	2356	N	2123	-0-	-233	-0-	2123	2			N	-0-					82
01	2294	N	2173	-0-	-121	-0-	2173	2			N	-0-					82
02	2088	N	1885	-0-	-203	-0-	1859	2	26	9	N	24					106
03	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	2023	2	24	9	N	22					128
04	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	2029	2			N	-0-					128

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
11	2040	N	1961	-0-	-79	-0-	1909	2	52	9	Y	47					116
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2125	2	47	9	Y	43	148	1			11
01	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	2061	2	33	9	Y	30					41
02	1885	N	1725	-0-	-160	-0-	1637	2	88	9	Y	80					121
03	2108	N	1863	-0-	-245	-0-	1815	2	48	9	Y	44	154	1			11
04	2040	N	1733	-0-	-307	-0-	1704	2	29	9	Y	26					37

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
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					12
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					12
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					12
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					12
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					12
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1	1	8			-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
11	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1568	2			Y	-0-					58
12	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1597	2	58	9	Y	53					111
01	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	1489	2	48	9	Y	44					155
02	1508	N	1360	-0-	-148	-0-	1299	2	61	9	Y	55	164	1			46
03	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	1484	2	34	9	Y	31	1	8			76
*04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1518	2	6	9	Y	5					81

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2430	N	2402	-0-	-28	-0-	66	1	2213	2	N	112					130
							123	9									
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	72	1	2397	2	N	30					160
							33	9									
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	68	1	2283	2	N	31	171	1			20
							34	9									
02	2320	N	2178	-0-	-142	-0-	63	1	2115	2	N	-0-					20
03	2511	N	2378	-0-	-133	-0-	68	1	2251	2	N	54	1	8			73
							59	9									
04	2310	N	2036	-0-	-274	-0-	59	1	1976	2	N	1	1	8			73
							1	9									

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1784	2	26	9	Y	24					93
12	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	1584	2	67	9	Y	61					154
01	1860	N	1594	-0-	-266	-0-	1588	2	6	9	Y	5	139	1			20
02	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	1647	2			Y	-0-					20
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					20
04	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1467	2			Y	-0-					20

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1110	2	28	9	N	25					88
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					88
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1101	2	25	9	N	23					111
02	1044	N	1009	-0-	-35	-0-	976	2	33	9	N	30	129	1			12
03	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			N	-0-					12
04	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1002	2	17	9	N	15					27

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					29
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					29
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1743	2	11	9	N	10					39
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1574	2	86	9	N	78					117
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1734	2	79	9	N	72	161	1			28
04	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	1622	2	1	9	N	1	1	8			28

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2547	2	12	9	Y	11					48
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2571	2	13	9	Y	12					60
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2659	2	4	9	Y	4					64
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2510	2	3	9	Y	3					67
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					67
*04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2636	2	7	9	Y	6	63	1	1	8	9

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

11	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	1309	2			Y	-0-					4
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1841	2	24	9	Y	22					26
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1831	2	6	9	Y	5					31
02	1276	N	1272	-0-	-4	-0-	1228	2	44	9	Y	40	64	1			7
03	1860	N	1327	-0-	-533	-0-	1327	2			Y	-0-					7
04	1770	N	1236	-0-	-534	-0-	1226	2	10	9	Y	9	1	8			15

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1794	2	36	9	N	33	161	1			14
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1888	2	20	9	N	18					32
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1797	2	35	9	N	32					64
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1592	2	50	9	N	45					109
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1782	2	42	9	N	38					147
*04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1797	2	55	9	N	50	163	1			34

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
11	1230	N	1031	-0-	-199	-0-	1016	2	15	9	N	14	142	1			12
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1195	2	22	9	N	20					32
01	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	1330	2	24	9	N	22					54
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1237	2	18	9	N	16					70
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1215	2	15	9	N	14					84
04	1320	N	1042	-0-	-278	-0-	1025	2	17	9	N	15	1	8			98

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	955	2	46	9	N	42	154	1			12
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1167	2	28	9	N	25					37
01	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	1051	2	30	9	N	27					64
02	957	N	947	-0-	-10	-0-	947	2			N	-0-					64
03	1209	N	1002	-0-	-207	-0-	1002	2			N	-0-					64
04	1050	N	887	-0-	-163	-0-	730	2	157	9	N	143	170	1	1	8	36

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1340	2	22	9	N	20					168
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1278	2	48	9	N	44	157	1			55
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					55
02	1276	N	1157	-0-	-119	-0-	1150	2	7	9	N	6					61
03	1333	N	899	-0-	-434	-0-	873	2	26	9	N	24	1	8			84
*04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1296	2	55	9	N	50	1	8			133

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	356	-0-	-274	-0-	355	2	1	9	Y	1					10
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	722	2	3	9	Y	3					13
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	639	2	9	9	Y	8	19	1			2
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	612	2	12	9	Y	11					13
03	651	N	564	-0-	-87	-0-	558	2	6	9	Y	5					18
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	777	2	15	9	Y	14	29	1	1	8	2

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2487	2	50	9	N	45					159
12	2666	N	2480	-0-	-186	-0-	2439	2	41	9	N	37					196
01	2666	N	2428	-0-	-238	-0-	2389	2	39	9	N	35					231
02	2465	N	2223	-0-	-242	-0-	2183	2	40	9	N	36	190	1			77
03	2480	N	2438	-0-	-42	-0-	2397	2	41	9	N	37					114
*04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2528	2	43	9	N	39	1	8			152

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	193	-0-	-797	-0-	6	1	187	2	N	-0-					126
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	34	1	1118	2	N	-0-					126
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	51	1	1696	2	N	-0-					126
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	38	1	1251	2	N	-0-					126
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	47	1	1574	2	N	-0-					126
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	35	1	1168	2	N	-0-					126

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
11	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	23	1	1540	2	Y	2					6
							2	9									
12	1798	N	1367	-0-	-431	-0-	20	1	1347	2	Y	-0-					6
01	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	21	1	1438	2	Y	3					9
							3	9									
02	1508	N	1348	-0-	-160	-0-	20	1	1328	2	Y	-0-					9
03	1364	N	947	-0-	-417	-0-	14	1	930	2	Y	3	1	8			11
							3	9									
*04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	40	1	2732	2	Y	14	1	8			24
							15	9									

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

11	4920	X	4295	-0-	-625	-0-	4295	2			Y	-0-					49
12	4898	X	4185	-0-	-713	-0-	4171	2	14	9	Y	13					62
01	4805	X	4531	-0-	-274	-0-	4531	2			Y	-0-					62
02	4495	X	3824	-0-	-671	-0-	3802	2	22	9	Y	20	72	1			10
03	4464	X	4376	-0-	-88	-0-	4352	2	24	9	Y	22	1	8			31
*04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4364	2	35	9	Y	32					63

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					23
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					23
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					23
02	377	N	60	-0-	-317	-0-	60	2			N	-0-					23
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	N	1	1	8			23
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	909	2	73	9	N	66	1	8			88

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

11	3000	N	3048	-0-	48	332	2982	2	66	9	N	60					137
12	2819	N	2487	-0-	-332	-0-	2487	2			N	-0-					137
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2546	2	33	9	N	30					167
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					167
03	2108	X	1147	-0-	-961	-0-	1128	2	19	9	N	17	161	1			23
*04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3318	2	1	9	N	1	1	8			23

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2185	2	4	9	N	4					41
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2467	2	14	9	N	13					54
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2245	2	31	9	N	28					82
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2107	2	3	9	N	3					85
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2014	2	8	9	N	7					92
04	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	1931	2	1	9	N	1	1	8			92

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1780	2	18	9	N	16					114
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1655	2	22	9	N	20					134
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1653	2	22	9	N	20					154
02	1682	N	1415	-0-	-267	-0-	1393	2	22	9	N	20	161	1			13
03	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	1441	2	22	9	N	20					33
04	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1546	2	21	9	N	19	1	8			51

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1787	2	58	9	N	53					152
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2061	2	26	9	N	24	164	1			12
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2054	2	47	9	N	43					55
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1804	2	33	9	N	30					85
03	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	1873	2	47	9	N	43					128
*04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1893	2	78	9	N	71	172	1	1	8	26

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
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	32	1	1069	2	Y	-0-					4
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	39	1	1346	2	Y	-0-					4
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	36	1	1222	2	Y	-0-					4
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	36	1	1205	2	Y	-0-					4
03	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	39	1	1288	2	Y	-0-					4
*04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	35	1	1211	2	Y	-0-					4

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					60
12	713	N	296	-0-	-417	-0-	296	2			N	-0-					60
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					60
02	609	N	137	-0-	-472	-0-	137	2			N	-0-					60
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					60
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	784	2	14	9	N	13					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
11	3510	X	3166	-0-	-344	-0-	3112	2	54	9	Y	49	188	1			18
12	3472	X	3362	-0-	-110	-0-	3362	2			Y	-0-					18
01	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	3146	2			Y	-0-					18
02	3074	X	2834	-0-	-240	-0-	2810	2	24	9	Y	22					40
03	3348	X	1121	-0-	-2227	-0-	1060	2	61	9	Y	55					95
*04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3533	2	35	9	Y	32					127

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
11	3870	X	3812	-0-	-58	-0-	3793	2	19	9	N	17	191	1			73
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3971	2	30	9	N	27					100
01	4185	X	4042	-0-	-143	-0-	3967	2	75	9	N	68					168
02	3915	X	3595	-0-	-320	-0-	3552	2	43	9	N	39					207
03	4185	X	3902	-0-	-283	-0-	3865	2	37	9	N	34	183	1	1	8	57
04	3900	X	3772	-0-	-128	-0-	3771	2	1	9	N	1	1	8			57

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2834	2	41	9	N	37	186	1			18
12	2914	X	2634	-0-	-280	-0-	2634	2			N	-0-					18
01	2914	X	2839	-0-	-75	-0-	2800	2	39	9	N	35					53
02	2726	X	1953	-0-	-773	-0-	1953	2			N	-0-					53
03	2914	X	2614	-0-	-300	-0-	2603	2	11	9	N	10					63
04	2820	X	2226	-0-	-594	-0-	2186	2	40	9	N	36	1	8			98

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
11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2529	2	75	9	Y	68					138
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2522	2	39	9	Y	35	154	1			19
01	2976	X	2308	-0-	-668	-0-	2308	2			Y	-0-					19
02	2784	X	1842	-0-	-942	-0-	1773	2	69	9	Y	63					82
03	2976	X	2241	-0-	-735	-0-	2156	2	85	9	Y	77	142	1	1	8	16
04	2610	X	2165	-0-	-445	-0-	2164	2	1	9	Y	1	1	8			16

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
11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2531	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	1970	-0-	-200	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
02	2233	N	1759	-0-	-474	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1842	2	102	9	Y	93	93	1			-0-
04	1920	N	1720	-0-	-200	-0-	1719	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2541	2	77	9	N	70					152
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2355	2	4	9	N	4					156
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2821	2	50	9	N	45	170	1			31
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2339	2	37	9	N	34					65
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2347	2	45	9	N	41					106
*04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2581	2	20	9	N	18					124

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
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	23	1	758	2	N	-0-					13
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	22	1	735	2	N	-0-					13
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	22	1	738	2	N	-0-					13
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	23	1	764	2	N	176	166	1			23
							194	9									
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	23	1	770	2	N	-0-					23
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	21	1	705	2	N	-0-					23

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
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					42
12	1054	N	688	-0-	-366	-0-	688	2			N	-0-					42
01	806	N	647	-0-	-159	-0-	643	2	4	9	N	4					46
02	696	N	681	-0-	-15	-0-	570	2	111	9	N	101					147
03	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					147
04	630	N	510	-0-	-120	-0-	510	2			N	-0-					147

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
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-	157	1			94
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2858	2	53	9	N	48					142
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					142
02	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2790	2	33	9	N	30					172
03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2914	2	25	9	N	23	161	1			34
*04	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2874	2	1	9	N	1	1	8			34

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
11	2610	N	2553	-0-	-57	-0-	2518	2	35	9	N	32					124
12	2697	N	2202	-0-	-495	-0-	2202	2			N	-0-					124
01	2728	N	2266	-0-	-462	-0-	2266	2			N	-0-					124
02	2465	N	2194	-0-	-271	-0-	2194	2			N	-0-					124
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					124
*04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2309	2	20	9	N	18	1	8			141

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
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	77	1	2571	2	N	20					30
							22	9									
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	80	1	2680	2	N	68					98
							75	9									
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	79	1	2633	2	N	-0-					98
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	69	1	2299	2	N	17					115
							19	9									
03	2511	N	2216	-0-	-295	-0-	65	1	2151	2	N	-0-					115
*04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	69	1	2292	2	N	70	162	1			23
							77	9									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

11	2910	X	2733	-0-	-177	-0-	2689	2	44	9	N	40					83
12	3038	N	2644	-0-	-394	-0-	2644	2			N	-0-					83
01	2945	N	2571	-0-	-374	-0-	2571	2			N	-0-					83
02	2639	N	2327	-0-	-312	-0-	2327	2			N	-0-					83
03	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	2487	2	74	9	N	67					150
04	2490	N	2465	-0-	-25	-0-	2433	2	32	9	N	29	161	1			18

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

11	2130	N	2013	-0-	-117	-0-	2013	2			N	-0-					57
12	2170	N	1996	-0-	-174	-0-	1996	2			N	-0-					57
01	2139	N	1880	-0-	-259	-0-	1877	2	3	9	N	3					60
02	1943	N	1683	-0-	-260	-0-	1452	2	231	9	N	210	190	1			80
03	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	1765	2			N	-0-					80
04	1830	N	1642	-0-	-188	-0-	1642	2			N	-0-					80

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1464	2	17	9	N	15					140
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1325	2	17	9	N	15					155
01	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1153	2	17	9	N	15					170
02	1102	N	1076	-0-	-26	-0-	1068	2	8	9	N	7					177
03	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1083	2	7	9	N	6					183
*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1163	2	17	9	N	15	1	8			197

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

11	2340	N	2160	-0-	-180	-0-	61	1	2026	2	N	66	191	1			67
							73	9									
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	67	1	2240	2	N	15					82
							17	9									
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	65	1	2164	2	N	7					89
							8	9									
02	2088	N	2059	-0-	-29	-0-	60	1	1998	2	N	1					90
							1	9									
03	2325	N	2181	-0-	-144	-0-	63	1	2112	2	N	5	1	8			94
							6	9									
04	2160	N	2127	-0-	-33	-0-	62	1	2058	2	N	6					100
							7	9									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

11	2700	X	2431	-0-	-269	-0-	2431	2			N	-0-					20
12	2790	X	1690	-0-	-1100	-0-	1690	2			N	-0-					20
01	2790	X	1900	-0-	-890	-0-	1900	2			N	-0-					20
02	2610	X	2200	-0-	-410	-0-	2005	2	195	9	N	177	179	1			18
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2837	2	17	9	N	15					33
*04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2606	2	24	9	N	22					55

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
11	2640	N	2500	-0-	-140	-0-	2421	2	79	9	N	72					165
12	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	2444	2	9	9	N	8	155	1			18
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					18
02	2407	N	2029	-0-	-378	-0-	2021	2	8	9	N	7					25
03	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	2305	2	75	9	N	68	1	8			92
04	2400	N	2378	-0-	-22	-0-	2378	2			N	-0-					92

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
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1587	2	6	9	Y	5					18
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					18
01	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	2			Y	-0-					18
02	1508	N	1358	-0-	-150	-0-	1333	2	25	9	Y	23					41
03	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1500	2			Y	-0-					41
04	1470	N	1220	-0-	-250	-0-	1211	2	9	9	Y	8					49

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
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	1	1	8			-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	1870	2	7	9	Y	6					17
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1946	2	7	9	Y	6	21	1			2
01	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	2004	2	3	9	Y	3					5
02	1827	N	1754	-0-	-73	-0-	1743	2	11	9	Y	10					15
03	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	1827	2	3	9	Y	3	17	1			1
04	1950	N	1878	-0-	-72	-0-	1875	2	3	9	Y	3					4

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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2260	-0-	-80	-0-	2241	2	19	9	Y	17					34
12	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	2319	2	8	9	Y	7	37	1			4
01	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2351	2			Y	-0-					4
02	2175	N	2127	-0-	-48	-0-	2113	2	14	9	Y	13					17
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2354	2	14	9	Y	13	27	1	1	8	2
*04	3000	N	3440	-0-	440	440	3440	2			Y	-0-					2

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
11	3210	X	1889	-0-	-1321	-0-	1786	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
12	3317	X	1529	-0-	-1788	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	1461	-0-	-1608	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
02	1827	X	1506	-0-	-321	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2957	2	102	9	Y	93	93	1			-0-
*04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-

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
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1858	2	74	9	N	67					190
12	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1577	2	18	9	N	16	181	1			25
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					25
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					25
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1891	2	2	9	N	2					27
*04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	2	3	9	N	3					30

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
11	1920	N	1740	-0-	-180	-0-	1734	2	6	9	Y	5					18
12	2108	N	1331	-0-	-777	-0-	1331	2			Y	-0-					18
01	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	1744	2			Y	-0-					18
02	1682	N	1668	-0-	-14	-0-	1643	2	25	9	Y	23					41
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					41
*04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1768	2	9	9	Y	8					49

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
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2804	2	12	9	Y	11					22
12	2728	X	2375	-0-	-353	-0-	2375	2			Y	-0-					22
01	2728	X	2537	-0-	-191	-0-	2525	2	12	9	Y	11					33
02	2552	X	2377	-0-	-175	-0-	2366	2	11	9	Y	10					43
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2780	2	45	9	Y	41					84
*04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3091	2	74	9	Y	67					151

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
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-

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
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	28	1	917	2	N	15					193
							17	9									
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	30	1	996	2	N	14	180	1			27
							15	9									
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	34	1	1120	2	N	-0-					27
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	35	1	1166	2	N	-0-					27
03	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	29	1	975	2	N	-0-					27
04	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	30	1	1000	2	N	-0-					27

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
11	1980	N	1595	-0-	-385	-0-	1595	2			N	-0-					53
12	2263	N	1611	-0-	-652	-0-	1583	2	28	9	N	25					78
01	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	1636	2			N	-0-					78
02	1537	N	1438	-0-	-99	-0-	1399	2	39	9	N	35					113
03	1612	N	1359	-0-	-253	-0-	1359	2			N	-0-					113
04	1590	N	1380	-0-	-210	-0-	1363	2	17	9	N	15					128

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
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			Y	-0-					3
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	237	2	14	9	Y	13					16
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					16
02	203	N	189	-0-	-14	-0-	188	2	1	9	Y	1	15	1			2
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					2
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	227	2	7	9	Y	6					8

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
11	2010	N	1958	-0-	-52	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
02	1885	N	1818	-0-	-67	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1814	-0-	-294	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1828	-0-	-182	-0-	1827	2	1	9	Y	1	1	8			-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
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					21
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1029	2	31	9	Y	28					49
01	744	N	733	-0-	-11	-0-	724	2	9	9	Y	8					57
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	947	2	40	9	Y	36	83	1			10
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					10
*04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1061	2	50	9	Y	45					55

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
11	1770	N	1487	-0-	-283	-0-	1473	2	14	9	Y	13					54
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1828	2	17	9	Y	15					69
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1696	2	17	9	Y	15					84
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1580	2	10	9	Y	9					93
03	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	1827	2			Y	-0-					93
*04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1885	2	45	9	Y	41	100	1			34

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
11	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1838	2	7	9	Y	6					42
12	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	1926	2	18	9	Y	16					58
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	2	1	9	Y	1	52	1			7
02	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	1687	2			Y	-0-					7
03	1953	N	1628	-0-	-325	-0-	1628	2			Y	-0-					7
04	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	1798	2			Y	-0-					7

LANGFORD WELL #: 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2013

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	7	1	219	2	Y	-0-					3
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	8	1	269	2	Y	-0-					3
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	2	Y	-0-					3
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	2	Y	-0-					3
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	7	1	225	2	Y	-0-					3
04	240	N	135	-0-	-105	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					3

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2834	-0-	-556	-0-	83	1	2743	2	Y	7					60
							8	9									
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	111	1	3786	2	Y	47					107
							52	9									
01	3503	X	2707	-0-	-796	-0-	76	1	2600	2	Y	28					135
							31	9									
02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	116	1	3871	2	Y	57	175	1			17
							63	9									
03	3596	X	3319	-0-	-277	-0-	97	1	3211	2	Y	10					27
							11	9									
04	3480	X	2957	-0-	-523	-0-	84	1	2873	2	Y	-0-					27

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	1372	2	21	9	Y	19					63
12	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1664	2	28	9	Y	25	81	1			7
01	1705	N	1495	-0-	-210	-0-	1481	2	14	9	Y	13					20
02	1334	N	1244	-0-	-90	-0-	1231	2	13	9	Y	12					32
03	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1611	2	24	9	Y	22					54
*04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1605	2	32	9	Y	29					83

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	1573	2	22	9	Y	20					75
12	1798	N	1545	-0-	-253	-0-	1520	2	25	9	Y	23	90	1			8
01	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	1680	2	26	9	Y	24					32
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1540	2	13	9	Y	12					44
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1704	2	24	9	Y	22					66
*04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1709	2	25	9	Y	23					89

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1917	2	106	9	N	96	189	1			32
12	775	N	682	-0-	-93	-0-	648	2	34	9	N	31					63
01	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	2			N	-0-					63
02	1943	N	1422	-0-	-521	-0-	1367	2	55	9	N	50					113
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1681	2	42	9	N	38	1	8			150
*04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1654	2	74	9	N	67	185	1			32

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1155	2	32	9	Y	29					71
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1068	2	23	9	Y	21					92
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1222	2	62	9	Y	56	139	1			9
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1064	2	53	9	Y	48					57
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1143	2	25	9	Y	23					80
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1117	2	57	9	Y	52	123	1	1	8	8

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	706	-0-	-44	-0-	698	2	8	9	Y	7					86
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	885	2	83	9	Y	75	86	1			75
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	740	2	6	9	Y	5					80
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	791	2	9	9	Y	8	83	1			5
03	961	N	923	-0-	-38	-0-	868	2	55	9	Y	50					55
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	712	2	59	9	Y	54	84	1			25

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
11	6420	X	5755	-0-	-665	-0-	5755	2			Y	-0-					69
12	6634	X	5904	-0-	-730	-0-	5874	2	30	9	Y	27					96
01	6510	X	4612	-0-	-1898	-0-	4612	2			Y	-0-					96
02	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6061	2	44	9	Y	40	118	1			18
03	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6508	2	45	9	Y	41					59
*04	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6067	2	73	9	Y	66	1	8			124
	MCKNIGHT GAS UNIT 1				WELL #: 9		RRCID -> 264554				COMPL. DATE 11/24/2011		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10108 - 10300		
11	5760	X	5163	-0-	-597	-0-	5083	2	80	9	N	73	191	1			95
12	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6006	2	121	9	N	110	180	1			25
01	5952	X	5109	-0-	-843	-0-	5059	2	50	9	N	45					70
02	5365	X	4726	-0-	-639	-0-	4660	2	66	9	N	60					130
03	6138	X	4988	-0-	-1150	-0-	4867	2	121	9	N	110					240
04	5940	X	4667	-0-	-1273	-0-	4628	2	39	9	N	35	193	1			82
	LEARD #1				WELL #: 8A		RRCID -> 271984				COMPL. DATE 11/23/2013		TOTAL DEPTH 10566		PERF.10118 - 10346		
11	10350	X	9280	-0-	-1070	-0-	266	1	8867	2	N	134	193	1			105
							147	9									
12	10478	X	9818	-0-	-660	-0-	281	1	9352	2	N	168	186	1			87
							185	9									
01	10292	X	9562	-0-	-730	-0-	274	1	9150	2	N	125					212
							138	9									
02	9570	X	8643	-0-	-927	-0-	246	1	8188	2	N	190	192	1			210
							209	9									
03	10044	X	8962	-0-	-1082	-0-	260	1	8658	2	N	40	191	1			59
							44	9									
04	9510	X	8840	-0-	-670	-0-	252	1	8411	2	N	161	178	1	1	8	41
							177	9									

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2058	2	81	9	N	74					197
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2524	2	91	9	N	83	186	1			94
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2732	2	105	9	N	95					189
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2552	2	97	9	N	88					277
*03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2652	2	103	9	N	94	189	1			182
*04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2537	2	99	9	N	90					272

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
11	3000	N	1561	-0-	-1439	1424	1530	2	31	9	N	28					165
12	3100	N	3310	-0-	210	1634	3258	2	52	9	N	47					212
01	3995	R	2361	-0-	-1634	-0-	2298	2	63	9	N	57	189	1			80
02	2647	R	2647	-0-	-0-	-0-	2585	2	62	9	N	56					136
03	3317	#	2943	-0-	-374	-0-	2881	2	62	9	N	56					192
04	3210	#	2633	-0-	-577	-0-	2583	2	50	9	N	45					237

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18570 X	15642	-0-	-2928	-0-	15498	2	144	9	N	131	183	1			257
12	19902 X	16112	-0-	-3790	-0-	15699	2	413	9	N	375	363	1			269
01	19902 X	16145	-0-	-3757	-0-	15751	2	394	9	N	358	375	1			252
02	18618 X	15861	-0-	-2757	-0-	15527	2	334	9	N	304	361	1			195
03	19003 X	15715	-0-	-3288	-0-	15158	2	557	9	N	506	544	1			157
04	15630 X	14986	-0-	-644	-0-	14705	2	281	9	N	255	293	1			119

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440 X	4125	-0-	-315	-0-	4031	2	94	9	N	85	171	1			19
12	5456 X	4818	-0-	-638	-0-	4761	2	57	9	N	52					71
01	5456 X	5096	-0-	-360	-0-	5072	2	24	9	N	22					93
02	5104 X	3429	-0-	-1675	-0-	3419	2	10	9	N	9					102
03	4805 X	4010	-0-	-795	-0-	3963	2	47	9	N	43					145
04	4920 X	4446	-0-	-474	-0-	4355	2	91	9	N	83	178	1			50

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480 X	257	-0-	-223	-0-	257	2			N	-0-					210
12	372 X	56	-0-	-316	-0-	56	2			N	-0-					210
01	372 X	28	-0-	-344	-0-	28	2			N	-0-					210
02	348 X	119	-0-	-229	-0-	119	2			N	-0-					210
03	279 X	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					210
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					210

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					60
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					60
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					60
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1608	2	11	9	N	10					70
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1754	2	11	9	N	10					80
*04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					80

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

11	540	N	140	-0-	-400	-0-	140	2			N	-0-					190
12	496	N	71	-0-	-425	-0-	36	2	35	9	N	32	154	1			68
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	752	2	230	9	N	209	177	1			100
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	837	2	113	9	N	103	143	1			60
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	991	2	136	9	N	124					184
04	960	N	542	-0-	-418	-0-	442	2	100	9	N	91	176	1			99

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

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

11	1500	N	4	-0-	-1496	-0-	2	2	2	9	N	2					76
12	651	N	78	-0-	-573	-0-	77	2	1	9	N	1					77
01	527	N	41	-0-	-486	-0-	38	2	3	9	N	3					80
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	32	2	6	9	N	5					85
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	4					89
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3					92

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

11	2400	X	405	-0-	-1995	-0-	340	2	65	9	N	59	171	1			17
12	2480	X	479	-0-	-2001	-0-	457	2	22	9	N	20					37
01	2449	X	468	-0-	-1981	-0-	457	2	11	9	N	10					47
02	1450	X	780	-0-	-670	-0-	768	2	12	9	N	11					58
03	1085	X	93	-0-	-992	-0-	83	2	10	9	N	9					67
04	450	N	172	-0-	-278	-0-	165	2	7	9	N	6					73

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

11	2460	#	2040	-0-	-420	-0-	2040	2			N	-0-					23
12	1767	#	1487	-0-	-280	-0-	1487	2			N	-0-					23
01	2387	#	2156	-0-	-231	-0-	2156	2			N	-0-					23
02	2233	#	1702	-0-	-531	-0-	1702	2			N	-0-					23
03	2387	#	1391	-0-	-996	-0-	1391	2			N	-0-					23
04	2100	#	1262	-0-	-838	-0-	1262	2			N	-0-					23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1408	2	21	9	N	19					164
12	1302	N	351	-0-	-951	-0-	342	2	9	9	N	8					172
01	1333	N	263	-0-	-1070	-0-	260	2	3	9	N	3					175
02	1392	N	1154	-0-	-238	-0-	1134	2	20	9	N	18	166	1			27
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1237	2	33	9	N	30					57
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1177	2	28	9	N	25					82

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	#	9509	-0-	-691	-0-	9259	3	250	9	N	227	188	1			261
12	10540	#	10010	-0-	-530	-0-	9773	3	237	9	N	215	190	1			286
01	10912	#	7543	-0-	-3369	-0-	7319	3	224	9	N	204	188	1			302
02	8410		7413	-0-	-997	-0-	7201	3	212	9	N	193	193	1			302
03	8990		7047	-0-	-1943	-0-	6872	3	175	9	N	159	189	1			272
04	8700		2297	-0-	-6403	-0-	2288	3	9	9	N	8	184	1			96

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	682	-0-	-248	-0-	682	2			N	-0-					122
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					122
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					122
02	667	N	661	-0-	-6	-0-	654	2	7	9	N	6	101	1			27
03	1054	N	460	-0-	-594	-0-	460	2			N	-0-					27
04	1050	N	378	-0-	-672	-0-	378	2			N	-0-					27

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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
11	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

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
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					35
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					35
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					35
02	58	N	33	-0-	-25	-0-	33	2			N	-0-					35
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					35
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					35

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	31	-0-	-179	-0-	31	2			Y	-0-					45
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					45
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					45
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					45
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					45
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					45

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					26
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					26
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					26
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-					26
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					26
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					26

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	277	-0-	-83	-0-	265	2	12	9	N	11					89
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					89
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					89
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					89
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					89
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	158	-0-	-412	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	496	N	279	-0-	-217	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					20
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					20
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					20
02	319	N	310	-0-	-9	-0-	310	2			N	-0-					20
03	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	2			N	-0-					20
04	510	N	299	-0-	-211	-0-	299	2			N	-0-					29

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	S	105	-0-	-285	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	329	S	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	248	S	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	144	S	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	341	S	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	150	S	126	-0-	-24	-0-	126	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	46	-0-	-344	-0-	46	2			N	-0-					40
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					40
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	492	2	3	9	N	3					43
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					43
03	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					43
04	480	N	270	-0-	-210	-0-	270	2			N	-0-					43

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
11	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2			Y	-0-					37
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					37
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					37
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					37
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					37
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					37

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					85
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					85
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					85
02	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					85
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					85
04	DLQ G-10		13	-0-	13	74	13	2			Y	-0-					85

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					96
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					96
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					96
02	DLQ G-10		91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-					96
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					96
04	DLQ G-10		19	-0-	19	110	19	2			Y	-0-					96

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					34
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-					28

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					23
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					23
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					23
02	1276	N	1223	-0-	-53	-0-	1223	3			N	-0-					23
03	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	3			N	-0-					23
04	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	1150	3			N	-0-					23

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2472	-0-	-108	-0-	146	1	2326	2	N	-0-					137
12	2728	X	2514	-0-	-214	-0-	156	1	2355	2	N	3	3	8			137
							3	9									
01	2728	X	2587	-0-	-141	-0-	155	1	2335	2	N	88	2	8			223
							97	9									
02	2552	X	2344	-0-	-208	-0-	156	1	2179	2	N	8	175	1	1	8	55
							9	9									
03	2542	X	2514	-0-	-28	-0-	148	1	2364	2	N	2	1	8			56
							2	9									
04	2490	X	2458	-0-	-32	-0-	149	1	2309	2	N	-0-					56

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1923	-0-	-987	-0-	114	1	1809	2	N	-0-					60
12	3255	X	2429	-0-	-826	-0-	150	1	2261	2	N	16	1	8			75
							18	9									
01	2945	X	1877	-0-	-1068	-0-	117	1	1760	2	N	-0-					75
02	2755	X	1750	-0-	-1005	-0-	117	1	1633	2	N	-0-					75
03	2697	X	2622	-0-	-75	-0-	155	1	2466	2	N	1					76
							1	9									
04	2340	X	1829	-0-	-511	-0-	111	1	1718	2	N	-0-					76

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
11	15031	X	3702	-0-	-11329	-0-	219	1	3482	2	Y	1					25
							1	9									
12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	265	1	3991	2	Y	4	3	8			26
							4	9									
01	4154	X	3990	-0-	-164	-0-	248	1	3738	2	Y	4	18	1	1	8	11
							4	9									
02	3538	X	3254	-0-	-284	-0-	218	1	3036	2	Y	-0-					11
03	4247	X	4002	-0-	-245	-0-	236	1	3766	2	Y	-0-					11
04	4110	X	4034	-0-	-76	-0-	244	1	3790	2	Y	-0-					11

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
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	140	1	2236	2	N	-0-					17
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	154	1	2327	2	N	1	1	8			17
							1	9									
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	157	1	2365	2	N	1	1	8			17
							1	9									
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	120	1	1674	2	N	26					43
							29	9									
03	2480	N	1657	-0-	-823	-0-	98	1	1559	2	N	-0-					43
04	2430	N	1651	-0-	-779	-0-	99	1	1539	2	N	12					55
							13	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
11	37329	X	8520	-0-	-28809	-0-	503	1	8011	2	Y	5					96
							6	9									
12	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	554	1	8339	2	Y	5	2	8			99
							6	9									
01	10044	X	9295	-0-	-749	-0-	577	1	8701	2	Y	15	69	1	1	8	44
							17	9									
02	9280	X	7823	-0-	-1457	-0-	523	1	7300	2	Y	-0-					44
03	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	580	1	9253	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
*04	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	557	1	8645	2	Y	-0-					44

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
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	81	1	1296	2	N	5					104
							6	9									
12	1829	N	1382	-0-	-447	-0-	86	1	1290	2	N	5	1	8			108
							6	9									
01	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	94	1	1424	2	N	14	75	1			47
							15	9									
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	79	1	1107	2	N	-0-					47
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	59	1	938	2	N	-0-					47
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	77	1	1197	2	N	-0-					47

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	336	N	83	-0-	-253	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					11
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	3	2	8			12
							3	9									
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	76	2	Y	3	8	1	2	8	5
							3	9									
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					5

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
11	3690	X	3060	-0-	-630	-0-	253	1	2807	2	N	-0-					135
12	3813	X	3472	-0-	-341	-0-	192	1	3280	2	N	-0-					135
01	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	143	1	3115	2	N	-0-					135
02	3306	X	3234	-0-	-72	-0-	201	1	3033	2	N	-0-					135
03	3534	X	3467	-0-	-67	-0-	242	1	3225	2	N	-0-					135
*04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	393	1	3102	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
11	840	N	397	-0-	-443	-0-	32	1	365	2	N	-0-					60
12	899	N	469	-0-	-430	-0-	26	1	437	2	N	5					65
							6	9									
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	42	1	906	2	N	3					68
							3	9									
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	2	N	-0-					68
03	465	N	155	-0-	-310	-0-	10	1	145	2	N	-0-					68
04	930	N	44	-0-	-886	-0-	4	1	40	2	N	-0-					68

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
11	900	N	693	-0-	-207	-0-	57	1	636	2	N	-0-					71
12	930	N	301	-0-	-629	-0-	17	1	284	2	N	-0-					71
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	36	1	799	2	N	-0-					71
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	679	2	N	-0-					71
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	N	-0-					71
04	810	N	714	-0-	-96	-0-	80	1	634	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) //CONT.// 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					56
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	100	129	1			27
							110	9									
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					27
02	T. A.		96	-0-	96	96	8	1	88	2	Y	-0-					27
03	T. A.		139	-0-	139	235	12	1	127	2	Y	-0-					27
*04	373	X	138	-0-	-235	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					27

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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRUBENMAN, EFFIE MAE LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 016708 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2961 - 2968

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: 1 RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016 - P/A 01/14/16

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

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

11	2940	X	2624	-0-	-316	-0-	136	1	2488	2	N	-0-					-0-
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	160	1	2885	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2197	-0-	-841	-0-	121	1	2076	2	N	-0-					-0-
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	171	1	3007	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2900	-0-	-138	-0-	167	1	2733	2	N	-0-					-0-
*04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	149	1	2410	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

11	870	N	823	-0-	-47	-0-	43	1	780	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	579	-0-	-289	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #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
11	570	N	453	-0-	-117	-0-	23	1	430	2	Y	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	51	1	921	2	Y	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	461	-0-	-500	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	31	1	508	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
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	130	1	2377	2	Y	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	87	1	1568	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	664	-0-	-1134	-0-	37	1	627	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1307	-0-	-375	-0-	70	1	1237	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	83	1	1360	2	Y	-0-					-0-
*04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	152	1	2451	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
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	58	1	1065	2	N	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	84	1	1523	2	N	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	67	1	1141	2	N	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	63	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	73	1	1192	2	N	-0-					-0-
*04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	69	1	1115	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
11	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	63	1	1156	2	N	-0-					-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	74	1	1329	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	56	1	961	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	760	-0-	-429	-0-	41	1	719	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1094	-0-	-301	-0-	63	1	1031	2	N	-0-					-0-
04	990	N	572	-0-	-418	-0-	33	1	539	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
11	1320	N	880	-0-	-440	-0-	46	1	834	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	981	-0-	-73	-0-	51	1	930	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	727	-0-	-513	-0-	40	1	687	2	N	-0-					-0-
02	841	N	451	-0-	-390	-0-	24	1	427	2	N	-0-					-0-
03	992	N	535	-0-	-457	-0-	31	1	504	2	N	-0-					-0-
04	690	N	543	-0-	-147	-0-	32	1	511	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
11	1800	N	1225	-0-	-575	-0-	64	1	1161	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	78	1	1401	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	65	1	1119	2	N	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	92	1	1614	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1178	-0-	-310	-0-	68	1	1110	2	N	-0-					-0-
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	79	1	1284	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	7048	-0-	-62	-0-	366	1	6682	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	6505	-0-	-1245	-0-	341	1	6164	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	6824	-0-	-926	-0-	377	1	6447	2	N	-0-					-0-
02	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	398	1	6999	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6937	-0-	-534	-0-	400	1	6537	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6818	-0-	-232	-0-	397	1	6421	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	181	1	3308	2	N	-0-			-0-
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	182	1	3283	2	N	-0-			-0-
01	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	87	1	1490	2	N	-0-			-0-
02	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	83	1	1468	2	N	-0-			-0-
03	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	88	1	1446	2	N	-0-			-0-
04	1110	X	979	-0-	-131	-0-	57	1	922	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

11	2310	N	1793	-0-	-517	-0-	93	1	1700	2	N	-0-			-0-
12	2418	N	1687	-0-	-731	-0-	89	1	1598	2	N	-0-			-0-
01	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	102	1	1751	2	N	-0-			-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	94	1	1653	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	92	1	1509	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	104	1	1690	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

11	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	56	1	1030	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	57	1	1039	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	58	1	1000	2	N	-0-			-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	61	1	1070	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	59	1	959	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	59	1	954	2	N	-0-			-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	110	1	2006	2	N	-0-			-0-
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	101	1	1817	2	N	-0-			-0-
01	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	88	1	1505	2	N	-0-			-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	110	1	1926	2	N	-0-			-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	113	1	1851	2	N	-0-			-0-
*04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	130	1	2100	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

11	1020	N	917	-0-	-103	-0-	48	1	869	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	943	-0-	-111	-0-	49	1	894	2	N	-0-			-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	59	1	1004	2	N	-0-			-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	48	1	852	2	N	-0-			-0-
03	930	N	571	-0-	-359	-0-	33	1	538	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	59	1	959	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

11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	N	-0-			-0-
12	403	N	266	-0-	-137	-0-	14	1	252	2	N	-0-			-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-

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
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	81	1	1486	2	N	-0-					-0-
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	136	1	2457	2	N	-0-					-0-
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	90	1	1538	2	N	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	78	1	1365	2	N	-0-					-0-
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	163	1	2671	2	N	-0-					-0-
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	72	1	1171	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
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	252	1	4594	2	N	-0-					-0-
12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	258	1	4648	2	N	-0-					-0-
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	294	1	5036	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4333	-0-	-365	-0-	233	1	4100	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4297	-0-	-725	-0-	248	1	4049	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4690	-0-	-470	-0-	273	1	4417	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
11	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	147	1	2677	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3310	-0-	210	210	174	1	3136	2	N	-0-					-0-
01	2815	N	2605	-0-	-210	-0-	144	1	2461	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	128	1	2252	2	N	-0-					-0-
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	175	1	2856	2	N	-0-					-0-
*04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	173	1	2796	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
11	3000	N	3387	-0-	387	1557	176	1	3211	2	N	-0-					-0-
12	4935	X	3378	-0-	-1557	-0-	177	1	3201	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2441	-0-	-535	-0-	135	1	2306	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	187	1	3293	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	165	1	2694	2	N	-0-					-0-
*04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	181	1	2922	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	68	1	1246	2	N	-0-					-0-
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	100	1	1814	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1033	-0-	-300	-0-	57	1	976	2	N	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	85	1	1502	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1480	-0-	-442	-0-	85	1	1395	2	N	-0-					-0-
*04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	85	1	1379	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	24	1	443	2	N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	N	-0-					-0-
02	464	N	404	-0-	-60	-0-	22	1	382	2	N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	41	1	675	2	N	-0-					-0-
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	60	1	1097	2	N	-0-			-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	67	1	1206	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	922	-0-	-318	-0-	51	1	871	2	N	-0-			-0-
02	1131	N	763	-0-	-368	-0-	41	1	722	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	59	1	971	2	N	-0-			-0-
*04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	85	1	1372	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3504	-0-	-576	-0-	182	1	3322	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	3680	-0-	-536	-0-	193	1	3487	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	3362	-0-	-823	-0-	186	1	3176	2	N	-0-			-0-
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	233	1	4093	2	N	-0-			-0-
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	248	1	4058	2	N	-0-			-0-
*04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	222	1	3596	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	78	1	1420	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	78	1	1412	2	N	-0-			-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	89	1	1530	2	N	-0-			-0-
02	1450	N	1418	-0-	-32	-0-	76	1	1342	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	79	1	1300	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1178	-0-	-382	-0-	69	1	1109	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5593	-0-	-947	-0-	290	1	5303	2	N	-0-			-0-
12	6758	X	5458	-0-	-1300	-0-	287	1	5171	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	6004	-0-	-506	-0-	331	1	5673	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5296	-0-	-388	-0-	285	1	5011	2	N	-0-			-0-
03	5766	X	5291	-0-	-475	-0-	305	1	4986	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	4989	-0-	-831	-0-	290	1	4699	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
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	104	1	1906	2	N	-0-			-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	103	1	1861	2	N	-0-			-0-
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	110	1	1890	2	N	-0-			-0-
02	1943	N	1823	-0-	-120	-0-	98	1	1725	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	104	1	1709	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1641	-0-	-309	-0-	96	1	1545	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
11	5700	X	5177	-0-	-523	-0-	269	1	4908	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5105	-0-	-785	-0-	268	1	4837	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	5616	-0-	-212	-0-	310	1	5306	2	N	-0-			-0-
02	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	279	1	4915	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	5206	-0-	-157	-0-	300	1	4906	2	N	-0-			-0-
04	5430	X	4850	-0-	-580	-0-	282	1	4568	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	3968	-0-	-1372	-0-	206	1	3762	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	3769	-0-	-1749	-0-	198	1	3571	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	4121	-0-	-1087	-0-	228	1	3893	2	N	-0-			-0-
02	4582	X	4185	-0-	-397	-0-	225	1	3960	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	3983	-0-	-326	-0-	229	1	3754	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3818	-0-	-172	-0-	222	1	3596	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

11	3570	X	3063	-0-	-507	-0-	159	1	2904	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	2991	-0-	-698	-0-	157	1	2834	2	N	-0-			-0-
01	3534	X	3299	-0-	-235	-0-	182	1	3117	2	N	-0-			-0-
02	3132	X	2991	-0-	-141	-0-	161	1	2830	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2999	-0-	-163	-0-	173	1	2826	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	175	1	2825	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

11	5490	X	4797	-0-	-693	-0-	249	1	4548	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	4755	-0-	-918	-0-	250	1	4505	2	N	-0-			-0-
01	5394	X	5388	-0-	-6	-0-	297	1	5091	2	N	-0-			-0-
02	4814	X	4015	-0-	-799	-0-	216	1	3799	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4214	-0-	-746	-0-	243	1	3971	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	3889	-0-	-1331	-0-	226	1	3663	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

11	10170	X	8684	-0-	-1486	-0-	451	1	8233	2	N	-0-			-0-
12	10509	X	8857	-0-	-1652	-0-	465	1	8392	2	N	-0-			-0-
01	10323	X	9181	-0-	-1142	-0-	507	1	8674	2	N	-0-			-0-
02	9106	X	8843	-0-	-263	-0-	476	1	8367	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	8735	-0-	-224	-0-	503	1	8232	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	7936	-0-	-944	-0-	462	1	7474	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

11	3180	X	2128	-0-	-1052	-0-	110	1	2018	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	2304	-0-	-982	-0-	121	1	2183	2	N	-0-			-0-
01	2604	X	1930	-0-	-674	-0-	107	1	1823	2	N	-0-			-0-
02	2436	X	1965	-0-	-471	-0-	106	1	1859	2	N	-0-			-0-
03	2604	X	1375	-0-	-1229	-0-	79	1	1296	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1109	-0-	-751	-0-	65	1	1044	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9921 - 10482

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

11	2970	X	2519	-0-	-451	-0-	131	1	2388	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	2415	-0-	-654	-0-	127	1	2288	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	2590	-0-	-324	-0-	143	1	2447	2	N	-0-			-0-
02	2581	X	2419	-0-	-162	-0-	130	1	2289	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	2432	-0-	-203	-0-	140	1	2292	2	N	-0-			-0-
04	2520	N	2231	-0-	-289	-0-	130	1	2101	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	264	1	1305	2	N	-0-					-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	265	1	1366	2	N	-0-					-0-
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	265	1	1463	2	N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	218	1	1093	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	211	1	939	2	N	-0-					-0-
*04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	241	1	1104	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	306	1	1510	2	N	-0-					-0-
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	324	1	1669	2	N	-0-					-0-
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	275	1	1514	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1673	-0-	-96	-0-	278	1	1395	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1511	-0-	-473	-0-	277	1	1234	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	301	1	1379	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
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	429	2	40	9	N	36					118
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	543	2	17	9	N	15					133
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	509	2	26	9	N	24					157
02	464	N	384	-0-	-80	-0-	355	2	29	9	N	26					183
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	467	2	12	9	N	11	164	1			30
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	446	2	3	9	N	3					33

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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

11	240	N	47	-0-	-193	-0-	19	2	28	9	N	25					136
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	299	2	41	9	N	37					173
01	310	N	83	-0-	-227	-0-	79	2	4	9	N	4					177
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	141	2	9	9	N	8					185
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	408	2	28	9	N	25					210
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	302	2	28	9	N	25					235

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	100	2	46	9	N	42					237
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	289	2	44	9	N	40					277
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	261	2	31	9	N	28	163	1			142
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	154	2	30	9	N	27					169
03	341	N	218	-0-	-123	-0-	188	2	30	9	N	27					196
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	201	2	31	9	N	28					224

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

11	7560	X	6578	-0-	-982	-0-	6512	2	66	9	N	60					141
12	7812	X	6609	-0-	-1203	-0-	6546	2	63	9	N	57					198
01	7347	X	6574	-0-	-773	-0-	6530	2	44	9	N	40					238
02	6351	X	6275	-0-	-76	-0-	6233	2	42	9	N	38	168	1			108
03	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	6448	2	39	9	N	35					143
04	6570	X	6005	-0-	-565	-0-	5964	2	41	9	N	37					180

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

11	870	N	286	-0-	-584	-0-	223	2	63	9	N	57					162
12	682	N	268	-0-	-414	-0-	226	2	42	9	N	38					200
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	484	2	36	9	N	33					233
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	353	2	37	9	N	34	165	1			102
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	706	2	36	9	N	33					135
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	668	2	35	9	N	32					167

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3					65
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	8	2	2	9	N	2					67
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	85	2	7	9	N	6					73
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	78	2	3	9	N	3					76
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					76
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					76

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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

WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	327	2	7	9	N	6					70
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	437	2	1	9	N	1	1	8			70
01	341	N	217	-0-	-124	-0-	202	2	15	9	N	14					84
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					84
03	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					84
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					84

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	B -0-	5	1	7	2	N	-0-					18
12	62	N	62	-0-	-0-	B -0-	62	1			N	-0-					18
01	62	N	-0-	-0-	-62	B -0-					N	-0-					18
02	12	N	-0-	-0-	-12	B -0-					N	-0-					18
03	62	N	-0-	-0-	-62	B -0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

11	31140	X	28557	-0-	-2583	B	-0-	174	1	28383	2	Y	-0-					-0-
12	32333	X	29890	-0-	-2443	B	-0-	193	1	29697	2	Y	-0-					-0-
01	32333	X	28671	-0-	-3662	B	-0-	188	1	28483	2	Y	-0-					-0-
02	30247	X	26967	-0-	-3280	B	-0-	171	1	26796	2	Y	-0-					-0-
03	31496	X	28625	-0-	-2871	B	-0-	277	1	28348	2	Y	-0-					-0-
04	28920	X	27602	-0-	-1318	B	-0-	1009	1	26593	2	Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

11	3729	X	3729	-0-	-0-	B	-0-	3723	2	6	9	N	5					180
12	3626	X	3626	-0-	-0-	B	-0-	3594	2	32	9	N	29					209
01	3319	X	3319	-0-	-0-	B	-0-	3299	2	20	9	N	18	175	1			52
02	2906	X	2906	-0-	-0-	B	-0-	2867	2	39	9	N	35					87
03	2232	X	1886	-0-	-346	B	-0-	1872	2	14	9	N	13					100
04	2160	X	2058	-0-	-102	B	-0-	2048	2	10	9	N	9					109

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

11	1170	N	528	-0-	-642	B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	588	-0-	-962	B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	574	-0-	-573	B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*04	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	374	-0-	-46 B	-0-	24	1	350	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	239	-0-	-71 B	-0-	16	1	223	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	116	-0-	-232 B	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	31	-0-	-279 B	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51 B	-0-	13	1	175	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	80	1	1164	2	Y	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	80	1	1167	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	91	1	1242	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1077	-0-	-112 B	-0-	74	1	1003	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1067	-0-	-173 B	-0-	76	1	991	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1248	-0-	-42 B	-0-	86	1	1162	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	4024	X	4024	-0-	-0- B	-0-	241	1	3498	2	Y	259	225	1			92
							285	9									
12	4034	X	4034	-0-	-0- B	-0-	246	1	3570	2	Y	198	241	1			49
							218	9									
01	4079	X	4079	-0-	-0- B	-0-	264	1	3608	2	Y	188	202	1			35
							207	9									
02	3593	X	3593	-0-	-0- B	-0-	235	1	3168	2	Y	173	146	1			62
							190	9									
03	4033	X	4033	-0-	-0- B	-0-	265	1	3519	2	Y	226	151	1			137
							249	9									
*04	3646	X	3646	-0-	-0- B	-0-	242	1	3253	2	Y	137	233	1			41
							151	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
11	1740	X	1232	-0-	-508 B	-0-	79	1	1153	2	Y	-0-					-0-
12	1612	X	1265	-0-	-347 B	-0-	81	1	1184	2	Y	-0-					-0-
01	1488	X	1167	-0-	-321 B	-0-	80	1	1087	2	Y	-0-					-0-
02	1305	X	1058	-0-	-247 B	-0-	73	1	985	2	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1164	-0-	-231 B	-0-	82	1	1082	2	Y	-0-					-0-
04	1230	X	1163	-0-	-67 B	-0-	81	1	1082	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

11	3469	X	3469	-0-	-0-	B	-0-	217	1	3165	2	Y	79	69	1			28
								87	9									
12	3480	X	3480	-0-	-0-	B	-0-	221	1	3192	2	Y	61	74	1			15
								67	9									
01	3317	X	3208	-0-	-109	B	-0-	214	1	2930	2	Y	58	62	1			11
								64	9									
02	3364	X	2633	-0-	-731	B	-0-	178	1	2397	2	Y	53	45	1			19
								58	9									
03	3596	X	3127	-0-	-469	B	-0-	214	1	2837	2	Y	69	46	1			42
								76	9									
04	3480	X	2988	-0-	-492	B	-0-	202	1	2708	2	Y	71	92	1			21
								78	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

11	2190	N	2127	-0-	-63	B	-0-	135	1	1975	2	Y	15	14	1			5
								17	9									
12	2359	N	2359	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2194	2	Y	12	14	1			3
								13	9									
01	2254	N	2254	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2091	2	Y	10	11	1			2
								11	9									
02	2104	N	2104	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1950	2	Y	10	8	1			4
								11	9									
03	2509	N	2509	-0-	-0-	B	-0-	174	1	2321	2	Y	13	9	1			8
								14	9									
*04	2865	N	2865	-0-	-0-	B	-0-	198	1	2652	2	Y	14	18	1			4
								15	9									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

11	1560	N	1319	-0-	-241	B	-0-	83	1	1218	2	Y	16	14	1			6
								18	9									
12	1767	N	1541	-0-	-226	B	-0-	99	1	1429	2	Y	12	15	1			3
								13	9									
01	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1391	2	Y	12	13	1			2
								13	9									
02	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1355	2	Y	11	9	1			4
								12	9									
03	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1473	2	Y	14	9	1			9
								15	9									
*04	1497	N	1497	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1385	2	Y	7	14	1			2
								8	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203939 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7844 - 10438

11	1050	X	106	-0-	-944	B	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	651	X	114	-0-	-537	B	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2016 - PLUGGED 01/07/16

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5457	-0-	-3	B	-0-	350	1	5105	2	Y	2	14	1			1
								2	9									
12	5880	X	5880	-0-	-0-	B	-0-	379	1	5501	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	5804	X	5804	-0-	-0-	B	-0-	396	1	5408	2	Y	-0-					-0-
02	5543	X	5543	-0-	-0-	B	-0-	381	1	5162	2	Y	-0-					-0-
03	5934	X	5934	-0-	-0-	B	-0-	416	1	5518	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5688	-0-	-12	B	-0-	394	1	5290	2	Y	4	3	1			1
								4	9									

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 205777 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10300

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

11	9533	X	9533	-0-	-0-	B	-0-	612	1	8899	2	Y	20	22	1			7
								22	9									
12	10653	X	10653	-0-	-0-	B	-0-	687	1	9948	2	Y	16	19	1			4
								18	9									
01	10719	X	10719	-0-	-0-	B	-0-	729	1	9973	2	Y	15	16	1			3
								17	9									
02	9502	X	9502	-0-	-0-	B	-0-	654	1	8833	2	Y	14	12	1			5
								15	9									
03	10730	X	10730	-0-	-0-	B	-0-	750	1	9960	2	Y	18	12	1			11
								20	9									
*04	10991	X	10991	-0-	-0-	B	-0-	763	1	10218	2	Y	9	17	1			3
								10	9									

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

11	9060	X	2883	-0-	-6177	B	-0-	185	1	2686	2	Y	11	11	1			4
								12	9									
12	9362	X	2062	-0-	-7300	B	-0-	133	1	1923	2	Y	5	8	1			1
								6	9									
01	8370	X	1650	-0-	-6720	B	-0-	112	1	1530	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
02	7598	X	1676	-0-	-5922	B	-0-	116	1	1552	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
03	5142	X	5142	-0-	-0-	B	-0-	360	1	4772	2	Y	9	6	1			5
								10	9									
*04	9105	X	9105	-0-	-0-	B	-0-	631	1	8460	2	Y	13	14	1			4
								14	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

11	2160	X	1962	-0-	-198	B	-0-	121	1	1775	2	Y	60	64	1			21
								66	9									
12	2139	X	1849	-0-	-290	B	-0-	116	1	1683	2	Y	45	55	1			11
								50	9									
01	2201	X	1971	-0-	-230	B	-0-	131	1	1796	2	Y	40	44	1			7
								44	9									
02	2106	X	2106	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1917	2	Y	43	35	1			15
								47	9									
03	2201	X	2067	-0-	-134	B	-0-	141	1	1865	2	Y	55	37	1			33
								61	9									
04	1950	X	1869	-0-	-81	B	-0-	128	1	1710	2	Y	28	53	1			8
								31	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

11	1500	N	1294	-0-	-206	B	-0-	82	1	1190	2	Y	20	22	1			7
								22	9									
12	1519	N	1467	-0-	-52	B	-0-	94	1	1355	2	Y	16	19	1			4
								18	9									
01	1519	N	1366	-0-	-153	B	-0-	92	1	1257	2	Y	15	16	1			3
								17	9									
02	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1184	2	Y	14	12	1			5
								15	9									
03	1457	N	1338	-0-	-119	B	-0-	92	1	1226	2	Y	18	12	1			11
								20	9									
*04	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1340	2	Y	7	16	1			2
								8	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

11	6832	X	6832	-0-	-0-	B	-0-	437	1	6362	2	Y	30	32	1			11
								33	9									
12	7051	X	7051	-0-	-0-	B	-0-	454	1	6572	2	Y	23	28	1			6
								25	9									
01	7492	X	7492	-0-	-0-	B	-0-	509	1	6960	2	Y	21	23	1			4
								23	9									
02	6812	X	6812	-0-	-0-	B	-0-	468	1	6322	2	Y	20	17	1			7
								22	9									
03	7198	X	7198	-0-	-0-	B	-0-	502	1	6667	2	Y	26	17	1			16
								29	9									
*04	7068	X	7068	-0-	-0-	B	-0-	489	1	6565	2	Y	13	25	1			4
								14	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

11	3540	X	3279	-0-	-261	B	-0-	210	1	3056	2	Y	12	13	1			4
								13	9									
12	3658	X	3414	-0-	-244	B	-0-	220	1	3183	2	Y	10	12	1			2
								11	9									
01	3534	X	3461	-0-	-73	B	-0-	235	1	3215	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
02	3306	X	3185	-0-	-121	B	-0-	219	1	2957	2	Y	8	7	1			3
								9	9									
03	3534	X	3391	-0-	-143	B	-0-	236	1	3143	2	Y	11	7	1			7
								12	9									
04	3360	X	3269	-0-	-91	B	-0-	227	1	3028	2	Y	13	16	1			4
								14	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4915	X	4915	-0-	-0- B	-0-	314	1	4577	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
12	5423	X	5423	-0-	-0- B	-0-	349	1	5056	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
01	5343	X	5343	-0-	-0- B	-0-	363	1	4962	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
02	4720	X	4720	-0-	-0- B	-0-	324	1	4381	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
03	5000	X	5000	-0-	-0- B	-0-	349	1	4631	2	Y	18	12	1			11
							20	9									
04	4710	X	4469	-0-	-241 B	-0-	310	1	4151	2	Y	7	16	1			2
							8	9									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5124	-0-	-546 B	-0-	574	1	4550	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	3479	-0-	-2380 B	-0-	450	1	3029	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	-0-	-0-	-5859 B	-0-					N	-0-					-0-
02	5162	X	254	-0-	-4908 B	-0-	27	1	227	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	111	-0-	-5407 B	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	183	-0-	-4947 B	-0-	13	1	170	2	N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6990	X	1534	-0-	-5456 B	-0-	330	1	1204	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	3535	-0-	-4060 B	-0-	380	1	3155	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	3004	-0-	-4591 B	-0-	453	1	2551	2	N	-0-					-0-
02	7105	X	3656	-0-	-3449 B	-0-	487	1	3169	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2171	-0-	-1363 B	-0-	348	1	1823	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2969	-0-	-451 B	-0-	317	1	2652	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	48	1	714	2	N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	63	1	919	2	N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	45	1	606	2	N	-0-					-0-
02	725	N	521	-0-	-204 B	-0-	36	1	485	2	N	-0-					-0-
03	992	N	429	-0-	-563 B	-0-	30	1	399	2	N	-0-					-0-
04	630	N	301	-0-	-329 B	-0-	20	1	281	2	N	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4560	X	3630	-0-	-930 B	-0-	233	1	3397	2	Y	-0-					-0-
12	4931	X	4931	-0-	-0- B	-0-	318	1	4613	2	Y	-0-					-0-
01	4821	X	4821	-0-	-0- B	-0-	328	1	4484	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
02	4401	X	4401	-0-	-0- B	-0-	302	1	4075	2	Y	22	15	1			8
							24	9									
03	4929	X	4694	-0-	-235 B	-0-	327	1	4337	2	Y	27	18	1			17
							30	9									
04	4770	X	4424	-0-	-346 B	-0-	306	1	4094	2	Y	22	32	1			7
							24	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	4800	X	4602	-0-	-198 B	-0-	292	1	4257	2	Y	48	51	1			17
							53	9									
12	4929	X	4551	-0-	-378 B	-0-	291	1	4220	2	Y	36	44	1			9
							40	9									
01	4929	X	4907	-0-	-22 B	-0-	332	1	4538	2	Y	34	37	1			6
							37	9									
02	4611	X	4508	-0-	-103 B	-0-	309	1	4164	2	Y	32	27	1			11
							35	9									
03	4929	X	4727	-0-	-202 B	-0-	328	1	4353	2	Y	42	28	1			25
							46	9									
04	4740	X	4355	-0-	-385 B	-0-	300	1	4012	2	Y	39	52	1			12
							43	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

11	6900	X	6601	-0-	-299 B	-0-	424	1	6177	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6829	-0-	-208 B	-0-	440	1	6389	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6811	-0-	-164 B	-0-	507	1	6112	2	N	-0-					-0-
							192	5									
02	6525	X	6300	-0-	-225 B	-0-	435	1	5865	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6724	-0-	-251 B	-0-	471	1	6253	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5945	-0-	-655 B	-0-	413	1	5532	2	N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12300 - 12500

11	5319	X	5319	-0-	-0- B	-0-	342	1	4977	2	N	-0-					-0-
12	5576	X	5576	-0-	-0- B	-0-	359	1	5217	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4795	-0-	-72 B	-0-	327	1	4468	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	4408	-0-	-145 B	-0-	324	1	4045	2	N	-0-					-0-
							39	5									
03	5560	X	5560	-0-	-0- B	-0-	390	1	5170	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4686	-0-	-24 B	-0-	326	1	4360	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	6423	X	6423	-0-	-0- B	-0-	412	1	5996	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
12	5766	X	5739	-0-	-27 B	-0-	370	1	5357	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
01	5766	X	5593	-0-	-173 B	-0-	380	1	5202	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	6119	X	4044	-0-	-2075 B	-0-	278	1	3757	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
03	6541	X	5554	-0-	-987 B	-0-	388	1	5154	2	Y	11	7	1			7
							12	9									
04	6330	X	5203	-0-	-1127 B	-0-	361	1	4834	2	Y	7	12	1			2
							8	9									

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

11	450	N	446	-0-	-4 B	-0-	28	1	418	2	N	-0-					-0-
12	465	N	273	-0-	-192 B	-0-	18	1	255	2	N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	24	1	325	2	N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	32	1	433	2	N	-0-					-0-
03	279	N	169	-0-	-110 B	-0-	11	1	158	2	N	-0-					-0-
*04	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	25	1	333	2	N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

11	601	X	601	-0-	-0- B	-0-	39	1	562	2	N	-0-					-0-
12	775	X	374	-0-	-401 B	-0-	24	1	350	2	N	-0-					-0-
01	775	X	151	-0-	-624 B	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
02	725	X	591	-0-	-134 B	-0-	41	1	550	2	N	-0-					-0-
03	620	X	228	-0-	-392 B	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-
04	600	X	290	-0-	-310 B	-0-	20	1	270	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

11	780	X	1	-0-	-779 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	682	X	1	-0-	-681 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1455	X	1455	-0-	-0- B	-0-	100	1	1355	2	N	-0-					-0-
03	190	X	190	-0-	-0- B	-0-	14	1	176	2	N	-0-					-0-
*04	621	X	621	-0-	-0- B	-0-	43	1	578	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 242036 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10551 - 10577

11	2370	X	2258	-0-	-112 B	-0-	145	1	2113	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	2347	-0-	-102 B	-0-	152	1	2195	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	2308	-0-	-79 B	-0-	157	1	2151	2	N	-0-					-0-
02	2233	X	2093	-0-	-140 B	-0-	144	1	1949	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2354	-0-	-33 B	-0-	165	1	2189	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	2186	-0-	-94 B	-0-	152	1	2034	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3176	-0-	-514 B	-0-	205	1	2971	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3225	-0-	-588 B	-0-	208	1	3017	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3162	-0-	-651 B	-0-	216	1	2946	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	2857	-0-	-536 B	-0-	197	1	2660	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3017	-0-	-486 B	-0-	211	1	2806	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2804	-0-	-376 B	-0-	194	1	2610	2	N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	21	1	311	2	N	-0-					-0-
12	341	N	189	-0-	-152 B	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
01	434	N	252	-0-	-182 B	-0-	17	1	235	2	N	-0-					-0-
02	319	N	234	-0-	-85 B	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	21	1	279	2	N	-0-					-0-
*04	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	23	1	291	2	N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22320	X	19963	-0-	-2357 B	-0-	1282	1	18681	2	N	-0-					-0-
12	23064	X	19934	-0-	-3130 B	-0-	1288	1	18646	2	N	-0-					-0-
01	22134	X	19672	-0-	-2462 B	-0-	1341	1	18331	2	N	-0-					-0-
02	20532	X	17991	-0-	-2541 B	-0-	1241	1	16750	2	N	-0-					-0-
03	21948	X	19271	-0-	-2677 B	-0-	1350	1	17921	2	N	-0-					-0-
04	19950	X	18150	-0-	-1800 B	-0-	1260	1	16890	2	N	-0-					-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12390 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	87	1	1281	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1124	-0-	-302 B	-0-	73	1	1051	2	N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	99	1	1337	2	N	-0-					-0-
							54	5									
02	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	95	1	1286	2	N	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	101	1	1347	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1277	-0-	-163 B	-0-	89	1	1188	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	122	1	1778	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1859	-0-	-1 B	-0-	120	1	1739	2	N	-0-					-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	142	1	1931	2	N	-0-					-0-
02	1827	N	1487	-0-	-340 B	-0-	102	1	1385	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1783	-0-	-77 B	-0-	125	1	1658	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1507	-0-	-383 B	-0-	104	1	1403	2	N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245382 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12117 PERF.10590 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	72	-0-	-108 B	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	26	1	377	2	N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	19	1	252	2	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	14	1	201	2	N	-0-					-0-
03	403	N	132	-0-	-271 B	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
04	270	N	146	-0-	-124 B	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

11	2580	X	2329	-0-	-251 B	-0-	149	1	2180	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2395	-0-	-240 B	-0-	155	1	2240	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	2419	-0-	-92 B	-0-	165	1	2254	2	Y	-0-					-0-
02	2262	X	2257	-0-	-5 B	-0-	156	1	2101	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	2369	-0-	-49 B	-0-	165	1	2204	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	2197	-0-	-143 B	-0-	152	1	2045	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

11	8730	X	8246	-0-	-484 B	-0-	530	1	7716	2	Y	-0-					-0-
12	9021	X	8677	-0-	-344 B	-0-	560	1	8117	2	Y	-0-					-0-
01	8934	X	8934	-0-	-0- B	-0-	609	1	8325	2	Y	-0-					-0-
02	8352	X	8006	-0-	-346 B	-0-	552	1	7454	2	Y	-0-					-0-
03	8928	X	8603	-0-	-325 B	-0-	602	1	8001	2	Y	-0-					-0-
04	8640	X	7924	-0-	-716 B	-0-	550	1	7373	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

11	2520	X	1580	-0-	-940 B	-0-	1580	2			N	-0-					2
12	2604	X	1643	-0-	-961 B	-0-	1643	2			N	-0-					2
01	2604	X	1540	-0-	-1064 B	-0-	1540	2			N	-0-					2
02	1885	X	1259	-0-	-626 B	-0-	1259	2			N	-0-					2
03	1643	X	1287	-0-	-356 B	-0-	1287	2			N	-0-					2
04	1590	X	1023	-0-	-567 B	-0-	1023	2			N	-0-					2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

11	2580	X	2101	-0-	-479 B	-0-	2082	2	19	9	N	17					102
12	2666	X	2016	-0-	-650 B	-0-	1975	2	41	9	N	37					139
01	3286	X	3286	-0-	-0- B	-0-	3255	2	31	9	N	28					167
02	3261	X	3261	-0-	-0- B	-0-	3250	2	11	9	N	10					177
03	3863	X	3863	-0-	-0- B	-0-	3800	2	63	9	N	57					234
*04	3141	X	3141	-0-	-0- B	-0-	3100	2	41	9	N	37	183	1			88

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

11	2460	N	2383	-0-	-77 B	-0-	2369	2	14	9	Y	13	3	8			22
12	2628	N	2628	-0-	-0- B	-0-	2615	2	13	9	Y	12	2	8			32
01	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	2585	2	2	9	Y	2	32	1			2
02	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	2221	2	2	9	Y	2					4
03	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2288	2	7	9	Y	6					10
04	2490	N	2436	-0-	-54 B	-0-	2386	2	50	9	Y	45	48	1			7

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1306	-0-	-134 B	-0-	1306	2	N	-0-			25
12	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2	N	-0-			25
01	1209	N	274	-0-	-935 B	-0-	274	2	N	-0-			25
02	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-			25
03	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2	N	-0-			25
*04	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1500	2 28 9	N	25	47	1	3

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2014	-0-	-116 B	-0-	2012	2 2 9	Y	2			15
12	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1961	2 7 9	Y	6	1	8	20
01	2108	N	1955	-0-	-153 B	-0-	1947	2 8 9	Y	7	20	1	7
02	2787	N	2787	-0-	-0- B	-0-	2785	2 2 9	Y	2			9
03	2872	N	2872	-0-	-0- B	-0-	2868	2 4 9	Y	4			13
*04	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	1992	2 44 9	Y	40	47	1	6

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	197	-0-	-403 B	-0-	197	2	N	-0-			116
12	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2	N	-0-			116
01	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2	N	-0-			116
02	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2	N	-0-			116
03	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2	N	-0-			116
04	300	N	163	-0-	-137 B	-0-	163	2	N	-0-			116

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1308	-0-	-12 B	-0-	1305	2 3 9	Y	3	2	8	21
12	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	1871	2 8 9	Y	7	2	8	26
01	2925	N	2925	-0-	-0- B	-0-	2921	2 4 9	Y	4			30
02	2556	N	2556	-0-	-0- B	-0-	2537	2 19 9	Y	17			47
03	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1039	2 43 9	Y	39	70	1	16
04	2700	N	777	-0-	-1923 B	-0-	773	2 4 9	Y	4			20

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1082	2 1 9	Y	1	1	8	50
12	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1229	2 3 9	Y	3	1	8	52
01	930	N	717	-0-	-213 B	-0-	714	2 3 9	Y	3			55
02	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1031	2 3 9	Y	3			58
03	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1424	2 59 9	Y	54	98	1	14
*04	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1034	2 2 9	Y	2			16

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3127	X	3127	-0-	-0- B	-0-	3099	2 28 9	Y	25	2	8	46
12	3023	X	3023	-0-	-0- B	-0-	3000	2 23 9	Y	21			67
01	3162	X	2968	-0-	-194 B	-0-	2902	2 66 9	Y	60	113	1	14
02	2958	X	2543	-0-	-415 B	-0-	2536	2 7 9	Y	6			20
03	3224	X	2620	-0-	-604 B	-0-	2611	2 9 9	Y	8			28
04	3120	X	3111	-0-	-9 B	-0-	3026	2 85 9	Y	77	95	1	10

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	165	-0-	-75 B	-0-	162	2 3 9	N	3			33
12	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	126	2 3 9	N	3			36
01	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	247	2 2 9	N	2			38
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	183	2 2 9	N	2			40
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	101	2 1 9	N	1			41
*04	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	2	N	-0-			41

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	2			N	-0-					70
12	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1011	2	12	9	N	11	1	8			80
01	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1162	2	1	9	N	1					81
02	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	2			N	-0-					81
03	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	1014	2			N	-0-					81
04	1140	N	1101	-0-	-39	B	-0-	1101	2			N	-0-					81

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1711	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	1711	2			N	-0-					31
12	899	N	600	-0-	-299	B	-0-	600	2			N	-0-					31
01	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-	1618	2			N	-0-					31
02	1653	N	347	-0-	-1306	B	-0-	347	2			N	-0-					31
03	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	969	2	2	9	N	2					33
04	1560	N	864	-0-	-696	B	-0-	864	2			N	-0-					33

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	1856	2	28	9	N	25					45
12	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1818	2	3	9	N	3					48
01	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1818	2	19	9	N	17					65
02	1827	N	1589	-0-	-238 B	-0-	1575	2	14	9	N	13					78
03	1829	N	1511	-0-	-318 B	-0-	1483	2	28	9	N	25	1	8			102
04	1770	N	1376	-0-	-394 B	-0-	1359	2	17	9	N	15					117

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

11	2688	X	2688	-0-	-0- B	-0-	2623	2	65	9	N	59	1	8			155
12	2628	X	2628	-0-	-0- B	-0-	2576	2	52	9	N	47					202
01	2480	X	2438	-0-	-42 B	-0-	2429	2	9	9	N	8					210
02	2881	N	2881	-0-	-0- B	-0-	2822	2	59	9	N	54	175	1	1	8	88
03	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	2455	2	91	9	N	83	1	8			170
04	2370	N	1534	-0-	-836 B	-0-	1523	2	11	9	N	10					180

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

11	2520	X	1861	-0-	-659 B	-0-	1861	2			N	-0-					23
12	2232	X	1728	-0-	-504 B	-0-	1711	2	17	9	N	15					38
01	2718	X	2718	-0-	-0- B	-0-	2703	2	15	9	N	14					52
02	2320	X	2070	-0-	-250 B	-0-	2051	2	19	9	N	17	1	8			68
03	2480	X	1535	-0-	-945 B	-0-	1513	2	22	9	N	20	1	8			87
04	2640	X	1327	-0-	-1313 B	-0-	1327	2			N	-0-					87

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

11	2327	X	2327	-0-	-0- B	-0-	2252	2	75	9	N	68					148
12	2263	X	1936	-0-	-327 B	-0-	1877	2	59	9	N	54					202
01	2697	X	2125	-0-	-572 B	-0-	2102	2	23	9	N	21	188	1			35
02	2523	X	1458	-0-	-1065 B	-0-	1405	2	53	9	N	48					83
03	2697	X	1488	-0-	-1209 B	-0-	1433	2	55	9	N	50					133
04	2340	X	2277	-0-	-63 B	-0-	2216	2	61	9	N	55	1	8			187

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

11	2280	X	1807	-0-	-473 B	-0-	1807	2			N	-0-					155
12	2232	X	1598	-0-	-634 B	-0-	1598	2			N	-0-					155
01	2232	X	2003	-0-	-229 B	-0-	2003	2			N	-0-					155
02	2059	X	1248	-0-	-811 B	-0-	1248	2			N	-0-					155
03	2015	X	1313	-0-	-702 B	-0-	1313	2			N	-0-					155
04	1950	X	1306	-0-	-644 B	-0-	1306	2			N	-0-					155

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

11	1620	X	1026	-0-	-594 B	-0-	998	2	28	9	N	25					70
12	1674	X	1401	-0-	-273 B	-0-	1364	2	37	9	N	34	2	8			102
01	1674	X	1017	-0-	-657 B	-0-	971	2	46	9	N	42	1	8			143
02	1450	X	-0-	-0-	-1450 B	-0-					N	-0-					143
03	1550	X	180	-0-	-1370 B	-0-	180	2			N	-0-					143
04	1350	X	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	1	1	8			143

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

11	2040	X	1712	-0-	-328 B	-0-	1690	2	22	9	N	20					208
12	2139	X	1867	-0-	-272 B	-0-	1841	2	26	9	N	24	181	1			51
01	2139	X	1852	-0-	-287 B	-0-	1795	2	57	9	N	52					103
02	2001	X	1606	-0-	-395 B	-0-	1564	2	42	9	N	38	1	8			140
03	1984	X	1557	-0-	-427 B	-0-	1504	2	53	9	N	48	1	8			187
04	1800	X	1621	-0-	-179 B	-0-	1586	2	35	9	N	32					219

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	697	-0-	-143 B	-0-	685	2	12	9	N	11					48
12	806	X	797	-0-	-9 B	-0-	793	2	4	9	N	4					52
01	806	X	777	-0-	-29 B	-0-	777	2			N	-0-					52
02	725	X	-0-	-0-	-725 B	-0-					N	-0-					52
03	806	X	78	-0-	-728 B	-0-	78	2			N	-0-					52
04	780	X	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					52

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
11	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					28
02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 256317 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12086 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	1	1	94	2	N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	2	1	114	2	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4941	X	4941	-0-	-0- B	-0-	575	1	4366	2	N	-0-					-0-
12	5028	X	5028	-0-	-0- B	-0-	627	1	4401	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	3048	-0-	-52 B	-0-	733	1	2315	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4704	-0-	-0- B	-0-	634	1	4070	2	N	-0-					-0-
03	5145	X	5145	-0-	-0- B	-0-	500	1	4645	2	N	-0-					-0-
*04	3892	X	3892	-0-	-0- B	-0-	312	1	3580	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	135	-0-	-195 B	-0-	16	1	119	2	N	-0-					-0-
12	682	N	45	-0-	-637 B	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-
01	310	N	18	-0-	-292 B	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
02	145	N	22	-0-	-123 B	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	27	1	248	2	N	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	853	-0-	-347 B	-0-	99	1	754	2	N	-0-					-0-
12	1240	X	903	-0-	-337 B	-0-	113	1	790	2	N	-0-					-0-
01	806	N	441	-0-	-365 B	-0-	106	1	335	2	N	-0-					-0-
02	812	N	743	-0-	-69 B	-0-	100	1	643	2	N	-0-					-0-
03	899	N	721	-0-	-178 B	-0-	70	1	651	2	N	-0-					-0-
*04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	40	1	453	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

11	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	26	1	200	2	N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	27	1	86	2	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	38	1	247	2	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					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

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-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

11	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					60
12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					60
01	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					60
02	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					60
03	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					60
*04	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					60

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	134	1	8	2	N	-0-					12
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	18	1	29	2	N	-0-					12
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					12

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1950	X	1892	-0-	-58	-0-	1847	2	45	9	Y	41					197
12	2015	X	1585	-0-	-430	-0-	1530	2	55	9	Y	50					247
01	1984	X	1512	-0-	-472	-0-	1451	2	61	9	Y	55	195	1			107
02	DLQ G-10		1579	-0-	1579	1579	1482	2	97	9	Y	88					195
03	DLQ G-10		1759	-0-	1759	3338	1681	2	78	9	Y	71	189	1			77
*04	4789	X	1451	-0-	-3338	-0-	1416	2	35	9	Y	32					109

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CONQUEST ENERGY, INC. //CONT.// 172237
ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 179509 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8038 - 9504

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

11	330 N	144	-0-	-186	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	65	-0-	-121	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	132	-0-	-78	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

11	1830 X	931	-0-	-899	-0-	53	1	756	2	N	111	113	1			68
						122	9									
12	1891 X	1454	-0-	-437	-0-	90	1	1306	2	N	53	79	1			42
						58	9									
01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	224	1	3064	2	N	82	80	1			44
						90	9									
02	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	216	1	2915	2	N	76	64	1			56
						84	9									
03	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	230	1	3045	2	N	99	66	1			89
						109	9									
*04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	209	1	2797	2	N	51	96	1			44
						56	9									

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANKS ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 206277 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9370 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2016 - PLUGGED 01/07/16

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	180	X	153	-0-	-27	-0-	8 37	1 9	108	2	Y	34	54	1			12
12	186	X	109	-0-	-77	-0-	6 3	1 9	100	2	Y	3	14	1			1
01	279	X	223	-0-	-56	-0-	11 53	1 9	159	2	Y	48	40	1			9
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11 52	1 9	151	2	Y	47	39	1			17
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5 48	1 9	75	2	Y	44	34	1			27
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	10 37	1 9	135	2	Y	34	51	1			10

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	126	1	1853	2	Y	25	16	1			9
							28	9									
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	136	1	1983	2	Y	19	23	1			5
							21	9									
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	137	1	1873	2	Y	18	20	1			3
							20	9									
02	1914	N	1899	-0-	-15	-0-	130	1	1750	2	Y	17	14	1			6
							19	9									
03	2046	N	1828	-0-	-218	-0-	126	1	1677	2	Y	23	15	1			14
							25	9									
04	1950	N	1822	-0-	-128	-0-	126	1	1686	2	Y	9	20	1			3
							10	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	25	-0-	-215	-0-	1	1	17	2	Y	6	96	1			2
							7	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	186	N	42	-0-	-144	-0-	2	1	30	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
02	T. A.		3	-0-	3	3	1	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-	1	1			-0-
*04	9	X	6	-0-	-3	-0-	3	2	3	9	Y	3	2	1			1

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	40	1	588	2	Y	42	46	1			15
							46	9									
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	502	2	Y	33	40	1			8
							36	9									
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	50	1	686	2	Y	31	33	1			6
							34	9									
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	44	1	598	2	Y	30	25	1			11
							33	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	538	2	Y	38	26	1			23
							42	9									
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	564	2	Y	26	41	1			8
							29	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	912	-0-	-198	-0-	890	2	22	9	N	20					77
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	882	2	22	9	N	20					97
01	1023	N	997	-0-	-26	-0-	942	2	55	9	N	50					147
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	878	2	22	9	N	20					167
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	897	2	44	9	N	40					207
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	850	2	29	9	N	26	176	1			57

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
11	480	N	331	-0-	-149	-0-	287	2	44	9	N	40					107
12	310	N	178	-0-	-132	-0-	172	2	6	9	N	5					112
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					112
02	319	N	160	-0-	-159	-0-	159	2	1	9	N	1					113
03	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					113
04	330	N	159	-0-	-171	-0-	149	2	10	9	N	9					122

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
11	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	1124	2			N	-0-					115
12	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			N	-0-					115
01	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1074	2			N	-0-					115
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1160	2	46	9	N	42					157
03	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1162	2	39	9	N	35					192
*04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1190	2	3	9	N	3					195

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
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					93
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	319	2	151	9	N	137	182	1			48
01	403	N	300	-0-	-103	-0-	294	2	6	9	N	5					53
02	551	N	183	-0-	-368	-0-	183	2			N	-0-					53
03	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					53
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	180	2	11	9	N	10					63

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
11	630	N	560	-0-	-70	-0-	543	2	17	9	N	15					68
12	1116	N	976	-0-	-140	-0-	932	2	44	9	N	40					108
01	899	N	658	-0-	-241	-0-	658	2			N	-0-					108
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					108
03	961	N	770	-0-	-191	-0-	663	2	107	9	N	97	170	1			35
04	630	N	322	-0-	-308	-0-	322	2			N	-0-					35

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
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	807	2	110	9	N	100					218
12	744	N	619	-0-	-125	-0-	608	2	11	9	N	10					228
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	862	2	85	9	N	77	178	1			127
02	899	N	683	-0-	-216	-0-	638	2	45	9	N	41					168
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	699	2	15	9	N	14					182
04	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	2			N	-0-					182

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
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1113	2	44	9	Y	40					160
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1169	2	99	9	Y	90	178	1			72
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1001	2	20	9	Y	18					90
02	1131	X	1053	-0-	-78	-0-	1053	2			Y	-0-					90
03	1271	X	1045	-0-	-226	-0-	1023	2	22	9	Y	20					110
04	1230	X	993	-0-	-237	-0-	982	2	11	9	Y	10					120

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	658	2	40	9	N	36					128
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	744	2	24	9	N	22					150
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	736	2	64	9	N	58					208
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	665	2	26	9	N	24					232
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	737	2	2	9	N	2	177	1			57
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	648	2	45	9	N	41					98

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
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					48
12	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			Y	-0-					48
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					48
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					48
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					48
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					48

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2581	-0-	-419	-0-	2479	2	102	9	N	93					205
12	3100	X	2453	-0-	-647	-0-	2431	2	22	9	N	20					225
01	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	2335	2	31	9	N	28					253
02	2610	X	2471	-0-	-139	-0-	2451	2	20	9	N	18	176	1			95
03	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	2643	2	55	9	N	50					145
04	2580	X	2414	-0-	-166	-0-	2370	2	44	9	N	40					185

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
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					47
01	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					47
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					47
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					47

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					32
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					32
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
11	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1234	2	55	9	N	50	174	1			68
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1290	2	59	9	N	54					122
01	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1231	2	77	9	N	70					192
02	1247	N	1154	-0-	-93	-0-	1110	2	44	9	N	40					232
03	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1174	2	57	9	N	52	179	1			105
04	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1193	2	33	9	N	30					135

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
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					52
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					52
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					52
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-					52
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					52
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					52

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					32
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					32
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					32
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					32

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4176	-0-	-894	-0-	4079	2	97	9	N	88	178	1			75
12	5239	X	4269	-0-	-970	-0-	4170	2	99	9	N	90					165
01	4867	X	4264	-0-	-603	-0-	4147	2	117	9	N	106	179	1			92
02	4408	X	3562	-0-	-846	-0-	3460	2	102	9	N	93					185
03	4712	X	4449	-0-	-263	-0-	4427	2	22	9	N	20					205
*04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4658	2	86	9	N	78	176	1			107

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	710	2	36	9	N	33	3	8			84
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	665	2	23	9	N	21	1	8			104
01	682	N	574	-0-	-108	-0-	562	2	12	9	N	11					115
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	790	2	112	9	N	102	177	1			40
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	793	2	64	9	N	58					98
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	736	2	36	9	N	33					131

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	-0-	-0-	-69	-0-					Y	-0-	1	1			42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1	2	8	41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

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
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					70
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	636	2	68	9	Y	62					132

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
11	DLQ G-10		621	-0-	621	3226	621	2			Y	-0-					58
12	3000	N	610	-0-	-2390	836	606	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	58
01	1817	N	981	-0-	-836	-0-	975	2	6	9	Y	5	3	8			60
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	886	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	60
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					60
04	900	N	809	-0-	-91	-0-	807	2	2	9	Y	2					62

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3308	-0-	3308	15040	3279	2	29	9	Y	26	3	1			108
12	18459	X	3419	-0-	-15040	-0-	3379	2	40	9	Y	36	3	1	3	8	138
01	4061	X	3556	-0-	-505	-0-	3503	2	53	9	Y	48	3	8			183
02	3770	X	3219	-0-	-551	-0-	3174	2	45	9	Y	41	1	1	1	8	222
03	3782	X	2925	-0-	-857	-0-	2905	2	20	9	Y	18					240
04	3450	X	2276	-0-	-1174	-0-	2259	2	17	9	Y	15					255

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					35
12	158	N	-0-	-0-	-158	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2600	N	1472	-0-	-1128	1693	1408	2	64	9	Y	58	6	1			154
12	3041	N	1348	-0-	-1693	-0-	1258	2	90	9	Y	82	1	1	1	8	234
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	713	2	41	9	Y	37	168	1	1	8	102
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1175	2	41	9	Y	37	2	1	2	8	135
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1083	2	68	9	Y	62					197
*04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1358	2	43	9	Y	39					236

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1415	-0-	1415	7126	1347	2	68	9	Y	62					209
12	3000	N	1120	-0-	-1880	5246	1083	2	37	9	Y	34	1	1	1	8	241
01	3100	N	1695	-0-	-1405	3841	1654	2	41	9	Y	37	184	1			94
02	2900	N	1811	-0-	-1089	2752	1781	2	30	9	Y	27	2	1	2	8	117
03	3100	N	1832	-0-	-1268	1484	1782	2	50	9	Y	45					162
*04	3000	N	1657	-0-	-1343	141	1635	2	22	9	Y	20					182

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
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-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					92
12	37	N	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					157
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					157
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	21 8	1 9	1409	2	N	7					75
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	21 9	1 9	1395	2	N	8					83
01	1519	N	1263	-0-	-256	-0-	16 190	1 9	1057	2	N	173	194	1			62
02	1392	N	1343	-0-	-49	-0-	1332	2	11	9	N	10					72
03	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	20 6	1 9	1335	2	N	5					77
04	1230	N	924	-0-	-306	-0-	14 3	1 9	907	2	N	3					80

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	15 8	1 9	978	2	N	7					140
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	986	2	N	12					152
01	930	N	866	-0-	-64	-0-	12 2	1 9	852	2	N	2					154
02	957	N	869	-0-	-88	-0-	866	2	3	9	N	3					157
03	1023	N	614	-0-	-409	-0-	9 3	1 9	602	2	N	3					160
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	829	2	N	3					163

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

11	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	1307	2	6	9	N	5					31
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	980	2	14	9	N	13					44
01	1209	N	277	-0-	-932	-0-	274	2	3	9	N	3					47
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	N	2					49
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1040	2	12	9	N	11					60
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	774	2	112	9	N	102	141	1			21

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

11	5340	X	4925	-0-	-415	-0-	4835	2	90	9	N	82					194
12	5518	X	5075	-0-	-443	-0-	5047	2	28	9	N	25					219
01	4898	X	4798	-0-	-100	-0-	4745	2	53	9	N	48					267
02	4756	X	3682	-0-	-1074	-0-	3627	2	55	9	N	50	177	1			140
03	5084	X	5064	-0-	-20	-0-	5020	2	44	9	N	40					180
04	4920	X	4397	-0-	-523	-0-	4345	2	52	9	N	47					227

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	288	1	4184	2	N	-0-					-0-
12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	1080	1	4107	2	N	-0-					-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	292	1	3974	2	N	-0-					-0-
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	273	1	3686	2	N	-0-					-0-
03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	300	1	3973	2	N	-0-					-0-
*04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	282	1	3761	2	N	-0-					-0-

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

11	360	X	207	-0-	-153	-0-	207	2			N	-0-					20
12	372	X	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					20
01	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					20
02	232	X	205	-0-	-27	-0-	205	2			N	-0-					20
03	310	X	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					20
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					20

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
11	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	73 241	1 9	7603	2	N	219	184	1			108
12	7037	X	6543	-0-	-494	-0-	67 263	1 9	6213	2	N	239	182	1			165
01	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	75 120	1 9	7136	2	N	109	180	1			94
02	7656	X	5956	-0-	-1700	-0-	70 175	1 9	5711	2	N	159	182	1			71
03	8184	X	4941	-0-	-3243	-0-	118 107	1 9	4716	2	N	97					168
04	7920	X	6244	-0-	-1676	-0-	406 111	1 9	5727	2	N	101	183	1			86

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
11	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	155	1	2260	2	N	-0-					-0-
12	1116	X	52	-0-	-1064	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
01	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	167	1	2290	2	N	-0-					-0-
02	2349	X	1026	-0-	-1323	-0-	73	1	953	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1440	-0-	-1071	-0-	149	1	1291	2	N	-0-					-0-
*04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	171	1	2294	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
11	240	X	68	-0-	-172	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
12	322	X	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	N	-0-					-0-
01	496	X	44	-0-	-452	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
02	464	X	47	-0-	-417	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
03	496	X	49	-0-	-447	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
04	300	X	80	-0-	-220	-0-	5	1	75	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
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	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
11	180	N	111	-0-	-69	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	210	1	2376	2	N	-0-					-0-
01	248	N	98	-0-	-150	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	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
11	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	95	1	1387	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	987	-0-	-904	-0-	64	1	923	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	738	-0-	-905	-0-	50	1	688	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	735	-0-	-686	-0-	51	1	684	2	N	-0-					-0-
03	992	N	707	-0-	-285	-0-	49	1	658	2	N	-0-					-0-
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	46	1	611	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4020	X	3760	-0-	-260	-0-	452	1	3308	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	3569	-0-	-585	-0-	461	1	3108	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	3654	-0-	-500	-0-	496	1	3158	2	N	-0-			-0-
02	3886	X	3252	-0-	-634	-0-	442	1	2810	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3748	-0-	-406	-0-	504	1	3244	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3379	-0-	-371	-0-	494	1	2885	2	N	-0-			-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	2888	-0-	-532	-0-	186	1	2702	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	2929	-0-	-605	-0-	189	1	2740	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	203	1	2776	2	N	-0-			-0-
02	3161	X	2928	-0-	-233	-0-	202	1	2726	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	2934	-0-	-445	-0-	206	1	2728	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2677	-0-	-203	-0-	186	1	2491	2	N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	51	1	749	2	N	-0-			-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	2	N	-0-			-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	50	1	693	2	N	-0-			-0-
02	783	N	219	-0-	-564	-0-	16	1	203	2	N	-0-			-0-
03	837	N	239	-0-	-598	-0-	16	1	223	2	N	-0-			-0-
04	720	N	227	-0-	-493	-0-	15	1	212	2	N	-0-			-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	X	2203	-0-	-167	-0-	142	1	2061	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	880	1	1985	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2017	-0-	-1021	-0-	137	1	1880	2	N	-0-			-0-
02	2842	X	1900	-0-	-942	-0-	131	1	1769	2	N	-0-			-0-
03	2294	X	1876	-0-	-418	-0-	132	1	1744	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	1672	-0-	-1088	-0-	117	1	1555	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2856	-0-	-24	-0-	183	1	2673	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	2147	-0-	-1263	-0-	769	1	1378	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	923	-0-	-2487	-0-	63	1	860	2	N	-0-			-0-
02	3190	X	818	-0-	-2372	-0-	56	1	762	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	818	-0-	-2127	-0-	57	1	761	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	736	-0-	-2114	-0-	51	1	685	2	N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	30	-0-	-1950	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
12	1302	X	52	-0-	-1250	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
01	1302	X	26	-0-	-1276	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
02	1218	X	35	-0-	-1183	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
03	217	X	21	-0-	-196	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
04	60	X	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 279908 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	122	1	1909	2	N	-0-					-0-
*06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	112	1	1716	2	N	-0-					-0-
*07	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	115	1	1744	2	N	-0-					-0-
*08	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	103	1	1621	2	N	-0-					-0-
*09	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	97	1	1444	2	N	-0-					-0-
*10	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	100	1	1432	2	N	-0-					-0-
*11	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	90	1	1299	2	N	-0-					-0-
*12	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	88	1	1269	2	N	-0-					-0-
*01	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	86	1	1170	2	N	-0-					-0-
*02	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	90	1	1216	2	N	-0-					-0-
*03	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	102	1	1358	2	N	-0-					-0-
*04	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	91	1	1224	2	N	-0-					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3970	2	6	9	N	5					124
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3488	2	90	9	N	82					206
01	2139	X	1883	-0-	-256	-0-	1828	2	55	9	N	50					256
02	3857	X	2978	-0-	-879	-0-	2906	2	72	9	N	65	165	1			156
03	4123	X	3639	-0-	-484	-0-	3586	2	53	9	N	48					204
04	3990	X	2046	-0-	-1944	-0-	2033	2	13	9	N	12					216

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3299	-0-	-931	-0-	3266	2	33	9	N	30					79
12	4371	X	3494	-0-	-877	-0-	3488	2	6	9	N	5					84
01	4371	X	2253	-0-	-2118	-0-	2240	2	13	9	N	12					96
02	3828	X	2499	-0-	-1329	-0-	2496	2	3	9	N	3					99
03	3658	X	2499	-0-	-1159	-0-	2496	2	3	9	N	3					102
04	3390	X	3093	-0-	-297	-0-	3091	2	2	9	N	2					104

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1196	-0-	-1564	-0-	1182	2	14	9	N	13					143
12	4092	X	1788	-0-	-2304	-0-	1730	2	58	9	N	53					196
01	4092	X	1371	-0-	-2721	-0-	1341	2	30	9	N	27					223
02	3828	X	1539	-0-	-2289	-0-	1522	2	17	9	N	15					238
03	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2004	2	14	9	N	13					251
*04	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1940	2	17	9	N	15	164	1			102

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
11	360	X	222	-0-	-138	-0-	221	2	1	9	N	1	1	8			80
12	372	X	244	-0-	-128	-0-	243	2	1	9	N	1	1	8			80
01	341	X	281	-0-	-60	-0-	268	2	13	9	N	12	2	8			90
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	323	2	11	9	N	10					100
03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					100
*04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1	1	8			100

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	155	X	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	155	X	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	116	X	82	-0-	-34	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*04	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3433	-0-	-47	-0-	490	1	2937	2	N	5					94
							6	9									
12	3596	X	3209	-0-	-387	-0-	347	1	2861	2	N	1	1	8			94
							1	9									
01	3596	X	3269	-0-	-327	-0-	347	1	2861	2	N	55					149
							61	9									
02	3306	X	3036	-0-	-270	-0-	411	1	2618	2	N	6					155
							7	9									
03	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	394	1	3029	2	N	9					164
							10	9									
*04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	394	1	3029	2	N	10					174
							11	9									

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	974	-0-	-76	-0-	150	1	824	2	N	-0-					43
12	1085	X	966	-0-	-119	-0-	115	1	851	2	N	-0-					43
01	1085	X	977	-0-	-108	-0-	115	1	851	2	N	10					53
							11	9									
02	986	X	977	-0-	-9	-0-	139	1	834	2	N	4					57
							4	9									
03	992	X	860	-0-	-132	-0-	105	1	755	2	N	-0-					57
04	960	X	860	-0-	-100	-0-	105	1	755	2	N	-0-					57

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	449	-0-		-121	-0-	53	1	371	2	N	23					117
								25	9									
12	589	X	398	-0-		-191	-0-	35	1	349	2	N	13					130
								14	9									
01	589	X	417	-0-		-172	-0-	35	1	349	2	N	30					160
								33	9									
02	737	X	737	-0-		-0-	-0-	89	1	620	2	N	25	165	1			20
								28	9									
03	896	X	896	-0-		-0-	-0-	93	1	797	2	N	5					25
								6	9									
*04	899	X	899	-0-		-0-	-0-	93	1	797	2	N	8					33
								9	9									

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

11	4860	X	4768	-0-		-92	-0-	638	1	4104	2	N	24	176	1			40
								26	9									
12	5023	X	5023	-0-		-0-	-0-	487	1	4402	2	N	122					162
								134	9									
01	4995	X	4995	-0-		-0-	-0-	487	1	4402	2	N	96	180	1			78
								106	9									
02	4727	X	4727	-0-		-0-	-0-	549	1	4101	2	N	70	1	8			147
								77	9									
*03	5022	X	4876	-0-		-146	-0-	463	1	4313	2	N	91	191	1			47
								100	9									
*04	4868	X	4868	-0-		-0-	-0-	463	1	4313	2	N	84	1	8			130
								92	9									

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

11	5040	X	4625	-0-		-415	-0-	684	1	3918	2	N	21	168	1			53
								23	9									
12	5208	X	4418	-0-		-790	-0-	500	1	3882	2	N	33	1	8			85
								36	9									
01	4712	X	4410	-0-		-302	-0-	500	1	3882	2	N	25					110
								28	9									
02	4466	X	3896	-0-		-570	-0-	553	1	3326	2	N	15					125
								17	9									
03	4774	X	4034	-0-		-740	-0-	489	1	3513	2	N	29					154
								32	9									
04	4620	X	4016	-0-		-604	-0-	489	1	3513	2	N	13					167
								14	9									

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					99
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					99

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 203824 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9972 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	108	-0-	-882	-0-	108	3			Y	-0-					359
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-	141	1			218
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	3	3	9	Y	3					221
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					221
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	3	1	9	Y	1					222
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			Y	-0-					222

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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					80
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-	40	1			40
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					40
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					40
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					40
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					40

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1702	3	22	9	N	20	191	1			118
12	1488	X	1299	-0-	-189	-0-	1281	3	18	9	N	16					134
01	1767	X	1193	-0-	-574	-0-	1169	3	24	9	N	22					156
02	1653	X	1007	-0-	-646	-0-	986	3	21	9	N	19					175
03	1767	X	1230	-0-	-537	-0-	1197	3	33	9	N	30					205
04	1710	X	918	-0-	-792	-0-	909	3	9	9	N	8					213

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3635	-0-	-925	-0-	3600	3	35	9	N	32	190	1			100
12	4402	X	3433	-0-	-969	-0-	3404	3	29	9	N	26					126
01	4371	X	3202	-0-	-1169	-0-	3166	3	36	9	N	33					159
02	3944	X	3237	-0-	-707	-0-	3191	3	46	9	N	42					201
03	4216	X	3823	-0-	-393	-0-	3771	3	52	9	N	47					248
04	3630	X	3621	-0-	-9	-0-	3584	3	37	9	N	34					282

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 01/15/2015 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
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	6068	-0-	6068	6068	6005	3	63	9	N	57					57
03	14B2 EXT	5905	-0-	5905	11973	5839	3	66	9	N	60					117
04	14B2 EXT	5942	-0-	5942	17915	5884	3	58	9	N	53					170

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1426	-0-	1426	1426	1426	3			N	-0-					-0-

PAXTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

11	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	2			Y	-0-					50
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					50
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					50
02	145 N	64	-0-	-81	-0-	64	2			Y	-0-					50
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					50
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	Y	4					54

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

11	360 N	265	-0-	-95	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	261 N	79	-0-	-182	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

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-

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

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-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					82
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-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-

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
11	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9185	2	69	9	N	63					184
12	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8350	2	68	9	N	62	170	1			76
01	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11656	2	101	9	N	92					168
02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7016	2	77	9	N	70	145	1			93
*03	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10619	2	99	9	N	90					183
04	5790	X	55	-0-	-5735	-0-	48	2	7	9	N	6					189

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
11	720	X	603	-0-	-117	-0-	603	2			N	-0-					59
12	713	X	601	-0-	-112	-0-	592	2	9	9	N	8					67
01	713	X	701	-0-	-12	-0-	695	2	6	9	N	5					72
02	638	X	544	-0-	-94	-0-	543	2	1	9	N	1					73
*03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					73
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					73

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500		1220	-0-	-9280	33607	1178	2	42	9	N	38					262
12	10850		1305	-0-	-9545	24062	1302	2	3	9	N	3					265
01	10850		1458	-0-	-9392	14670	1408	2	50	9	N	45	185	1			125
02	2900	N	1463	-0-	-1437	13233	1387	2	76	9	N	69					194
03	3100	N	1200	-0-	-1900	11333	1189	2	11	9	N	10					204
*04	3000	N	1044	-0-	-1956	9377	1024	2	20	9	N	18					222

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					47
12	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					47
01	1984	X	1699	-0-	-285	-0-	1699	2			N	-0-					47
02	1856	X	1589	-0-	-267	-0-	1589	2			N	-0-					47
03	1984	X	1594	-0-	-390	-0-	1514	2	80	9	N	73					120
*04	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					120

TECULA, SE. (PETTIT) 88654 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BASS WELL #: 1 RRCID -> 244089 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9216 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/25/2014

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

11	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
12	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	1417	-0-	-2427	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
02	7946	X	1017	-0-	-6929	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
03	8494	X	1045	-0-	-7449	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	938	-0-	-1822	-0-	938	2			Y	-0-					-0-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

11	8700	X	7349	-0-	-1351	-0-	7349	2			N	-0-					83
12	8370	X	8103	-0-	-267	-0-	8103	2			N	-0-					83
01	8370	X	8144	-0-	-226	-0-	8144	2			N	-0-					83
02	7801	X	7477	-0-	-324	-0-	7473	2	4	9	N	4	4	8			83
03	8091	X	7671	-0-	-420	-0-	7665	2	6	9	N	5	5	8			83
04	7890	X	7561	-0-	-329	-0-	7555	2	6	9	N	5	5	8			83

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					37
12	1023	N	103	-0-	-920	-0-	103	2			N	-0-					37
01	682	N	164	-0-	-518	-0-	164	2			N	-0-					37
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	N	1	1	8			37
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					37
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

11	2580	X	2039	-0-	-541	-0-	2039	2			N	-0-					68
12	2511	X	2197	-0-	-314	-0-	2197	2			N	-0-					68
01	2387	X	2375	-0-	-12	-0-	2375	2			N	-0-					68
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2415	2	3	9	N	3	3	8			68
03	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2376	2	2	9	N	2	2	8			68
04	2310	X	2184	-0-	-126	-0-	2181	2	3	9	N	3	3	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
TOOLE "A" WELL #: RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

11	8700 X	7741	-0-	-959	-0-	7741	3		N	-0-			58
12	8990 X	5190	-0-	-3800	-0-	5189	3	1 9	N	1			59
01	9114 X	5250	-0-	-3864	-0-	5250	3		N	-0-			59
02	DLQ G-10	5688	-0-	5688	5688	5688	3		N	-0-			59
03	DLQ G-10	2115	-0-	2115	7803	2115	3		N	-0-			59
04	DLQ G-10	5078	-0-	5078	12881	5078	3		N	-0-			59

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
11	1200	N	286	-0-	-914	-0-	286	3			N	-0-					20
12	1209	N	105	-0-	-1104	-0-	104	3	1	9	N	1					21
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					21
02	2900	N	4602	-0-	1702	1702	4602	3			N	-0-					21
03	3100	N	4988	-0-	1888	3590	4988	3			N	-0-					21
*04	3000	N	6834	-0-	3834	7424	6834	3			N	-0-	1	5			20

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	3	1	9	N	1					1
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					1
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					1
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					1
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					1

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
12	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1965	3	1	9	N	1					1
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					1
02	DLQ G-10		2310	-0-	2310	2310	2310	3			N	-0-					1
03	DLQ G-10		2157	-0-	2157	4467	2157	3			N	-0-					1
04	DLQ G-10		1617	-0-	1617	6084	1617	3			N	-0-					1

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	1					1
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					69
03	14B2 EXT		324	-0-	324	324	324	2			Y	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					69

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) //CONT.// 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12094	R	2439	-0-	-9655	-0-	2275	2	164	9	Y	149	183	1			62
12	3565	#	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	112					174
01	3565	#	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	235	180	1			229
02	2900	#	1957	-0-	-943	-0-	1799	2	158	9	Y	144	170	1			203
03	3100	#	1204	-0-	-1896	-0-	1114	2	90	9	Y	82	177	1			108
04	2430	#	1552	-0-	-878	-0-	1442	2	110	9	Y	100					208

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2803	-0-	-287	-0-	2795	2	8	9	N	7					112
12	2914	X	2835	-0-	-79	-0-	2832	2	3	9	N	3					115
01	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	2688	2	9	9	N	8					123
02	2784	X	2361	-0-	-423	-0-	2348	2	13	9	N	12					135
03	2976	X	2400	-0-	-576	-0-	2397	2	3	9	N	3					138
04	2790	X	2298	-0-	-492	-0-	2285	2	13	9	N	12					150

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	#	109	-0-	-311	-0-	13	1	96	2	N	-0-					29
12	434	#	84	-0-	-350	-0-	5	1	70	2	N	-0-					29
							9	3									
01	403	#	178	-0-	-225	-0-	18	1	160	3	N	-0-					29
02	377	#	182	-0-	-195	-0-	23	1	159	3	N	-0-					29
03	310	#	215	-0-	-95	-0-	25	1	190	3	N	-0-					29
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					29

TIMES HALL (COTTON VALLEY) 90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
JOHN O. HALL WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12495 - 12534

11	2670		903	-0-	-1767	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	2759		1044	-0-	-1715	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
01	2759		1268	-0-	-1491	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	0	W	1102	-0-	1102	1102	1102	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1272	-0-	1272	2374	1272	2			N	-0-					-0-
04	0	W	928	-0-	928	3302	928	2			N	-0-					-0-

TIMMINS (TRAVIS PEAK, LOWER) 90063 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132449 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7904 - 7918

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16

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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	480	X	114	-0-	-366	-0-	114	3			N	-0-					86
12	496	X	302	-0-	-194	-0-	302	3			N	-0-					86
01	465	X	114	-0-	-351	-0-	114	3			N	-0-					86
02	290	X	107	-0-	-183	-0-	107	3			N	-0-					86
03	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					86
04	300	X	117	-0-	-183	-0-	117	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

11	1620	X	1160	-0-	-460	-0-	1158	3	2	9	N	2					145
12	1674	X	1320	-0-	-354	-0-	1318	3	2	9	N	2					147
01	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1701	3	2	9	N	2					149
02	1131	X	457	-0-	-674	-0-	449	3	8	9	N	7					156
03	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1507	3	3	9	N	3					159
*04	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1671	3	8	9	N	7					166

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2504	-0-	-286	-0-	2490	3	14	9	N	13					132
12	2821	X	2360	-0-	-461	-0-	2337	3	23	9	N	21					153
01	2728	X	2283	-0-	-445	-0-	2277	3	6	9	N	5					158
02	2407	X	1315	-0-	-1092	-0-	1306	3	9	9	N	8					166
03	2573	X	1785	-0-	-788	-0-	1770	3	15	9	N	14					180
04	2490	X	2141	-0-	-349	-0-	2124	3	17	9	N	15					195

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4234	3	3	9	N	3	169	1			20
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4274	3	19	9	N	17					37
01	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4264	3	20	9	N	18					55
02	3973	X	1799	-0-	-2174	-0-	1788	3	11	9	N	10					65
03	4247	X	3997	-0-	-250	-0-	3982	3	15	9	N	14					79
04	4110	X	3032	-0-	-1078	-0-	3001	3	31	9	N	28					107

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - P/A 08/14/15

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13 46	1 9	96	2	N	42					120
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12 44	1 9	80	2	N	40					160
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14 43	1 9	76	2	N	39					199
02	145	N	118	-0-	-27	-0-	14 25	1 9	79	2	N	23	187	1			35
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15 30	1 9	82	2	N	27					62
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14 30	1 9	82	2	N	27					89

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1877	-0-	-103	-0-	535	1	1287	2	N	50					169
							55	9									
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	531	1	1049	2	N	55	186	1			38
							61	9									
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	499	1	1369	2	N	35					73
							39	9									
02	1827	N	1710	-0-	-117	-0-	428	1	1256	2	N	24					97
							26	9									
03	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	269	1	1315	2	N	43					140
							47	9									
04	1860	N	1431	-0-	-429	-0-	339	1	1059	2	N	30					170
							33	9									

DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

11	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					95
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					95
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					95
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					95
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					95
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					95

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					5
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					5
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					5
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					5
03	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	2			N	-0-					5
04	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2			N	-0-					5

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

11	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					23
12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					23
01	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					23
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					23
03	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					23
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

11	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					N	15	92	1			17
12	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					17
01	2927	R	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					17
02	1612	R	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					17
03	1550	#	1409	-0-	-141	-0-	1409	2			N	-0-					17
04	2820	#	1326	-0-	-1494	-0-	1312	2	14	9	N	13					30

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					68
12	310	#	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					68
01	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					68
02	319	#	227	-0-	-92	-0-	227	2			N	-0-					68
03	341	#	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					68
04	330	#	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					68

GIANT ENERGY CORP. 302597
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	159	-0-	-111	-0-	9	1	150	2	N	-0-					10
12	279	#	232	-0-	-47	-0-	13	1	219	2	N	-0-					10
01	279	#	174	-0-	-105	-0-	10	1	164	2	N	-0-					10
02	261	#	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					10
03	279	#	53	-0-	-226	-0-	3	1	50	2	N	-0-					10
*04	284	R	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	N	-0-					10

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					24
12	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					24
01	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					24
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					24
03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					24
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					24

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					622
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					622
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					622
02	290	#	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					622
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					38
12	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
01	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
02	203	#	195	-0-	-8	-0-	50	1	145	2	N	-0-					38
03	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
04	210	#	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					38

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	244	-0-	-26	-0-	99	1	145	2	N	-0-					77
12	279	#	244	-0-	-35	-0-	102	1	142	2	N	-0-					77
01	248	#	238	-0-	-10	-0-	102	1	136	2	N	-0-					77
02	232	#	208	-0-	-24	-0-	95	1	113	2	N	-0-					77
03	248	#	227	-0-	-21	-0-	102	1	125	2	N	-0-					77
04	240	#	218	-0-	-22	-0-	99	1	119	2	N	-0-					77

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	2	N	-0-					14
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	2	N	-0-					14
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	12	1	16	2	N	-0-					14
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	10	1	13	2	N	-0-					14
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	8	1	10	2	N	-0-					14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	439	-0-	-221	-0-	430	2	9	9	Y	8	61	1			20
12	527	N	317	-0-	-210	-0-	315	2	2	9	Y	2					22
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					22
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					22
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					4
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					4
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					4
02	435	N	361	-0-	-74	-0-	20	1	341	2	Y	-0-					4
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	22	1	378	2	Y	-0-					4
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					4

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	878	-0-	-456	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

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
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	69	1	141	2	N	-0-					33
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	70	1	218	2	N	-0-					33
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	76	1	116	2	N	-0-					33
02	203	N	168	-0-	-35	-0-	74	1	94	2	N	-0-					33
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	221	1	103	2	N	-0-					33
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	46	1	66	2	N	-0-					33

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
11	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	344	-0-	-316	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	815	-0-	-55	-0-	815	2			N	-0-					145
12	1023	X	861	-0-	-162	-0-	861	2			N	-0-					145
01	1023	X	882	-0-	-141	-0-	879	2	3	9	N	3					148
02	957	X	818	-0-	-139	-0-	818	2			N	-0-					148
03	868	X	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					148
04	840	X	706	-0-	-134	-0-	698	2	8	9	N	7					155

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
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					7
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					7
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					7
02	290	N	265	-0-	-25	-0-	265	2			N	-0-					7
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					7
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					7

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	570	N	266	-0-	-304	-0-	90	1	176	2	N	-0-					233
12	372	N	239	-0-	-133	-0-	93	1	146	2	N	-0-					233
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	93	1	216	2	N	-0-					233
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	87	1	178	2	N	3					236
							3	9									
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	93	1	100	2	N	-0-					236
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	90	1	151	2	N	-0-					236

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: 1 RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

11	3632	X	3632	-0-	-0-	B	-0-	3632	3		N	-0-					-0-
12	3817	X	3817	-0-	-0-	B	-0-	3817	3		N	-0-					-0-
01	3605	X	3605	-0-	-0-	B	-0-	3605	3		N	-0-					-0-
02	3539	X	3539	-0-	-0-	B	-0-	3539	3		N	-0-					-0-
03	3688	X	3688	-0-	-0-	B	-0-	3688	3		N	-0-					-0-
*04	3530	X	3530	-0-	-0-	B	-0-	3530	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

11	7710	X	4991	-0-	-2719	B	-0-	4991	3		N	-0-					-0-
12	7967	X	5795	-0-	-2172	B	-0-	5795	3		N	-0-					-0-
01	6200	X	4721	-0-	-1479	B	-0-	4721	3		N	-0-					-0-
02	5742	X	5068	-0-	-674	B	-0-	5068	3		N	-0-					-0-
03	5797	X	5186	-0-	-611	B	-0-	5186	3		N	-0-					-0-
04	5610	X	4822	-0-	-788	B	-0-	4822	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

11	7890	X	6549	-0-	-1341	B	-0-	6549	3		N	-0-					-0-
12	8153	X	5796	-0-	-2357	B	-0-	5796	3		N	-0-					-0-
01	7998	X	4942	-0-	-3056	B	-0-	4942	3		N	-0-					-0-
02	6322	X	5544	-0-	-778	B	-0-	5544	3		N	-0-					-0-
03	6758	X	5651	-0-	-1107	B	-0-	5651	3		N	-0-					-0-
04	6540	X	5888	-0-	-652	B	-0-	5888	3		N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

11	2340	N	2143	-0-	-197	-0-	2143	3			N	-0-					141
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1541	3	30	9	N	27					168
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1597	3	8	9	N	7					175
02	2059	N	1365	-0-	-694	-0-	1269	3	96	9	N	87					262
03	1581	N	1106	-0-	-475	-0-	1104	3	2	9	N	2	182	1			82
04	1560	N	502	-0-	-1058	-0-	502	3			N	-0-					82

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8016

11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1277	2	116	9	N	105					225
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1407	2	53	9	N	48					273
01	2015	N	1062	-0-	-953	-0-	968	2	94	9	N	85					358
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1303	2	105	9	N	95	168	1			285
03	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	1334	2			N	-0-					285
*04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					285

ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

11	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	18221	2	581	9	N	528	565	1			145
12	23870	X	21236	-0-	-2634	-0-	20609	2	627	9	N	570	572	1			143
01	23870	X	19180	-0-	-4690	-0-	18639	2	541	9	N	492	378	1			257
02	22330	X	19152	-0-	-3178	-0-	18633	2	519	9	N	472	582	1			147
03	21235	X	18947	-0-	-2288	-0-	18407	2	540	9	N	491	551	1			87
04	20550	X	17362	-0-	-3188	-0-	16900	2	462	9	N	420	380	1			127

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2022	-0-	2022	33985	132	1	1884	2	N	5					77
							6	9									
06	0	W	1744	-0-	1744	35729	114	1	1630	2	N	-0-					77
07	0	W	1754	-0-	1754	37483	116	1	1637	2	N	1					78
							1	9									
08	0	W	2313	-0-	2313	39796	151	1	2161	2	N	1					79
							1	9									
09	0	W	1993	-0-	1993	41789	130	1	1863	2	N	-0-					79
10	0	W	1981	-0-	1981	43770	129	1	1849	2	N	3					82
							3	9									
11	0	W	1669	-0-	1669	45439	109	1	1552	2	N	7					89
							8	9									
12	0	W	1227	-0-	1227	46666	80	1	1144	2	N	3					92
							3	9									
01	0	W	1238	-0-	1238	47904	81	1	1157	2	N	-0-					92
02	0	W	1004	-0-	1004	48908	66	1	938	2	N	-0-					92
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	48908					N	NO RPT					92
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	48908					N	NO RPT					92

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1558	-0-	-272	-0-	386	1	1164	2	N	7					82
							8	9									
12	1922	N	1581	-0-	-341	-0-	383	1	1192	2	N	5					87
							6	9									
01	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	411	1	1231	2	N	7					94
							8	9									
02	1508	N	1370	-0-	-138	-0-	344	1	1017	2	N	8					102
							9	9									
03	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	378	1	1145	2	N	37	116	1			23
							41	9									
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					23

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	525	1	1584	2	Y	13					32
							14	9									
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	612	1	1906	2	Y	15					47
							17	9									
01	2728	N	2340	-0-	-388	-0-	581	1	1742	2	Y	15					62
							17	9									
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	520	1	1538	2	Y	15					77
							17	9									
03	2542	N	2080	-0-	-462	-0-	508	1	1540	2	Y	29	90	1			16
							32	9									
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					16

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	578	1	1745	2	Y	48	94	1			34
							53	9									
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	549	1	1711	2	Y	-0-					34
01	2356	N	2106	-0-	-250	-0-	527	1	1579	2	Y	-0-					34
02	2291	N	2073	-0-	-218	-0-	524	1	1549	2	Y	-0-					34
03	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	483	1	1466	2	Y	48	76	1			6
							53	9									
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					6

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	793	1	2393	2	N	25					65
							28	9									
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	841	1	2618	2	N	29					94
							32	9									
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	850	1	2547	2	N	26					120
							29	9									
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	773	1	2287	2	N	37					157
							41	9									
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	750	1	2275	2	N	24	163	1			18
							26	9									
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					18

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	471	1	1421	2	Y	14					32
							15	9									
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	485	1	1512	2	Y	15					47
							17	9									
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	500	1	1498	2	Y	15					62
							17	9									
02	1856	N	1809	-0-	-47	-0-	453	1	1339	2	Y	15					77
							17	9									
03	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	447	1	1357	2	Y	29	90	1			16
							32	9									
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	1530	X	1309	-0-	-221	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	1247	-0-	-303	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
01	1550	X	1520	-0-	-30	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
02	1276	X	1176	-0-	-100	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03	1364	X	1258	-0-	-106	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	1259	-0-	-211	-0-	1258	3	1	9	N	1	1	8			-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
11	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1020	-0-	-654	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1208	-0-	-442	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. //CONT.// 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8876 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	39	-0-	39	28513	39	1			N	-0-					37
12	0	W	88	-0-	88	28601	88	1			N	-0-					37
01	0	W	330	-0-	330	28931	328	1	2	9	N	2					39
02	0	W	138	-0-	138	29069	138	1			N	-0-					39
03	0	W	92	-0-	92	29161	92	1			N	-0-					39
04	0	W	104	-0-	104	29265	104	1			N	-0-					39

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

11	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	69	1	1538	2	Y	2					12
							2	9									
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	72	1	1547	2	Y	4	13	1			3
							4	9									
01	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	70	1	1570	2	Y	2					5
							2	9									
02	1566	N	1506	-0-	-60	-0-	65	1	1439	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
03	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	65	1	1449	2	Y	11					13
							12	9									
04	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	66	1	1468	2	Y	15					28
							17	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

11	3840	X	1009	-0-	-2831	-0-	43	1	957	2	Y	8					33
							9	9									
12	3658	X	921	-0-	-2737	-0-	41	1	874	2	Y	5	34	1			4
							6	9									
01	3379	X	1163	-0-	-2216	-0-	50	1	1113	2	Y	-0-					4
02	2552	X	1349	-0-	-1203	-0-	58	1	1290	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	55	1	1211	2	Y	1					2
							1	9									
04	1140	X	240	-0-	-900	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					2

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	136	1	3043	2	Y	7					18
							8	9									
12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	147	1	3178	2	Y	40	28	1			30
							44	9									
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	145	1	3253	2	Y	16					46
							18	9									
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	139	1	3057	2	Y	28	50	1			24
							31	9									
03	3379	X	3181	-0-	-198	-0-	137	1	3029	2	Y	14					38
							15	9									
04	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	138	1	3067	2	Y	18					56
							20	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	77	1	1716	2	Y	21					54
							23	9									
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	81	1	1750	2	Y	53	67	1			40
							58	9									
01	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	76	1	1709	2	Y	19					59
							21	9									
02	1769	N	1623	-0-	-146	-0-	69	1	1518	2	Y	33	64	1			28
							36	9									
03	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	74	1	1649	2	Y	14					42
							15	9									
04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	72	1	1596	2	Y	14					56
							15	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3893	-0-	-187	-0-	167	1	3726	2	Y	-0-					6
12	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	175	1	3784	2	Y	27	26	1			7
							30	9									
01	4340	X	3921	-0-	-419	-0-	167	1	3754	2	Y	-0-					7
02	4060	X	3824	-0-	-236	-0-	165	1	3631	2	Y	25					32
							28	9									
03	4340	X	3712	-0-	-628	-0-	159	1	3536	2	Y	15					47
							17	9									
04	3900	X	3504	-0-	-396	-0-	150	1	3354	2	Y	-0-					47

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2951	-0-	-559	-0-	125	1	2790	2	Y	33					40
							36	9									
12	3534	X	3140	-0-	-394	-0-	139	1	3001	2	Y	-0-					40
01	3348	X	3064	-0-	-284	-0-	131	1	2933	2	Y	-0-					40
02	3016	X	2672	-0-	-344	-0-	116	1	2556	2	Y	-0-					40
03	3162	X	2780	-0-	-382	-0-	117	1	2601	2	Y	56					96
							62	9									
04	3030	X	2640	-0-	-390	-0-	113	1	2508	2	Y	17	88	1			25
							19	9									

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	479	-0-	-2911	-0-	21	1	458	2	Y	-0-					8
12	3503	X	302	-0-	-3201	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					8
01	3627	X	923	-0-	-2704	-0-	39	1	882	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	176	1	3893	2	Y	4					6
							4	9									
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	165	1	3653	2	Y	12					18
							13	9									
*04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	147	1	3268	2	Y	8					26
							9	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1462	-0-	-428	-0-	60	1	1352	2	N	45					129
							50	9									
12	1798	N	1449	-0-	-349	-0-	64	1	1385	2	N	-0-					129
01	1798	N	857	-0-	-941	-0-	36	1	817	2	N	4					133
							4	9									
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	69	1	1526	2	N	1					134
							1	9									
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	77	1	1703	2	N	1					135
							1	9									
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	53	1	1187	2	N	-0-					135

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4005	-0-	-1155	-0-	171	1	3815	2	Y	17					39
							19	9									
12	5146	X	4641	-0-	-505	-0-	203	1	4386	2	Y	47	50	1			36
							52	9									
01	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	212	1	4766	2	Y	20					56
							22	9									
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	204	1	4492	2	Y	32	60	1			28
							35	9									
03	4929	X	3002	-0-	-1927	-0-	129	1	2863	2	Y	9					37
							10	9									
04	4830	X	1329	-0-	-3501	-0-	57	1	1266	2	Y	5					42
							6	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	151	1	3387	2	N	-0-					40
12	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	156	1	3362	2	N	-0-					40
01	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	146	1	3283	2	N	-0-					40
02	3364	X	3107	-0-	-257	-0-	135	1	2972	2	N	-0-					40
03	3596	X	3110	-0-	-486	-0-	131	1	2913	2	N	60					100
							66	9									
04	3480	X	3043	-0-	-437	-0-	131	1	2912	2	N	-0-					100

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	120	1	2679	2	N	-0-					95
12	2821	N	2798	-0-	-23	-0-	124	1	2674	2	N	-0-					95
01	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	120	1	2700	2	N	87	164	1			18
							96	9									
02	2639	N	2607	-0-	-32	-0-	113	1	2494	2	N	-0-					18
03	2790	N	2663	-0-	-127	-0-	114	1	2526	2	N	21					39
							23	9									
04	2730	N	2710	-0-	-20	-0-	114	1	2546	2	N	45					84
							50	9									

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	45	1	1001	2	N	78					140
							86	9									
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	49	1	1049	2	N	19					159
							21	9									
01	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	46	1	1029	2	N	16					175
							18	9									
02	1102	N	1079	-0-	-23	-0-	46	1	1014	2	N	17					192
							19	9									
03	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	46	1	1011	2	N	48	188	1			52
							53	9									
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	42	1	937	2	N	12					64
							13	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. GAS	(I) 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	1500	N	1405	-0-		-95	-0-	59	1	1327	2	Y	17					20
								19	9									
12	1426	N	1351	-0-		-75	-0-	60	1	1291	2	Y	-0-					20
01	1550	X	1539	-0-		-11	-0-	66	1	1473	2	Y	-0-					20
02	1612	X	1612	-0-		-0-	-0-	70	1	1542	2	Y	-0-					20
03	1555	X	1555	-0-		-0-	-0-	66	1	1459	2	Y	27					47
								30	9									
*04	1612	X	1612	-0-		-0-	-0-	65	1	1452	2	Y	86	43	1			90
								95	9									

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	217	-0-		-23	-0-	9	1	208	2	N	-0-					51
12	248	N	192	-0-		-56	-0-	9	1	183	2	N	-0-					51
01	248	N	244	-0-		-4	-0-	10	1	234	2	N	-0-					51
02	203	N	202	-0-		-1	-0-	9	1	193	2	N	-0-					51
03	186	N	138	-0-		-48	-0-	6	1	132	2	N	-0-					51
04	240	N	165	-0-		-75	-0-	7	1	158	2	N	-0-					51

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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. GAS	(I) 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	4196	X	4196	-0-		-0-	-0-	179	1	3997	2	Y	18					21
								20	9									
12	4218	X	4218	-0-		-0-	-0-	187	1	4031	2	Y	-0-					21
01	4498	X	4498	-0-		-0-	-0-	192	1	4306	2	Y	-0-					21
02	4060	X	3639	-0-		-421	-0-	158	1	3481	2	Y	-0-					21
03	4340	X	3812	-0-		-528	-0-	163	1	3618	2	Y	28					49
								31	9									
04	4350	X	3675	-0-		-675	-0-	157	1	3509	2	Y	8	45	1			12
								9	9									

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	1980	-0-		-1590	-0-	84	1	1877	2	Y	17					37
								19	9									
12	3689	X	2003	-0-		-1686	-0-	89	1	1910	2	Y	4					41
								4	9									
01	4743	X	2513	-0-		-2230	-0-	106	1	2386	2	Y	19	38	1			22
								21	9									
02	3156	X	3156	-0-		-0-	-0-	136	1	3008	2	Y	11					33
								12	9									
03	3379	X	3379	-0-		-0-	-0-	145	1	3220	2	Y	13					46
								14	9									
*04	3876	X	3876	-0-		-0-	-0-	166	1	3706	2	Y	4					50
								4	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6828	-0-	-342	-0-	289	1	6465	2	Y	67					114
							74	9									
12	7223	X	6977	-0-	-246	-0-	309	1	6655	2	Y	12					126
							13	9									
01	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	307	1	6896	2	Y	45	115	1			56
							50	9									
02	6612	X	6558	-0-	-54	-0-	284	1	6266	2	Y	7					63
							8	9									
03	7068	X	6656	-0-	-412	-0-	286	1	6353	2	Y	15					78
							17	9									
04	7020	X	6509	-0-	-511	-0-	279	1	6219	2	Y	10					88
							11	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

11	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	203	N	182	-0-	-21	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

11	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	750	N	10	-0-	-740	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
12	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*04	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

11	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
12	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	3			N	-0-					-0-
01	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	3			N	-0-					-0-
02	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	3			N	-0-					-0-
03	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	3			N	-0-					-0-
*04	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	990	N	752	-0-	-238	-0-	752	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	995	-0-	-136	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	337	-0-	-203	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	558	N	178	-0-	-380	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	527	N	223	-0-	-304	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	319	N	81	-0-	-238	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	210	N	39	-0-	-171	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	10812	-0-	7812	9436	10812	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	11254	-0-	8154	17590	11254	3			N	-0-					-0-
01	26206	X	8616	-0-	-17590	-0-	8616	3			N	-0-					-0-
02	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	3			N	-0-					-0-
03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			N	-0-					-0-
*04	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	3			N	-0-					-0-
12	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	3			N	-0-					-0-
01	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	3			N	-0-					-0-
02	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	3			N	-0-					-0-
03	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	3			N	-0-					-0-
*04	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9921	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
11	3000	N	5466	-0-	2466	3873	5466	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	8099	-0-	4999	8872	8099	3			N	-0-					-0-
01	17474	X	8602	-0-	-8872	-0-	8602	3			N	-0-					-0-
02	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	3			N	-0-					-0-
03	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	3			N	-0-					-0-
*04	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	116	N	66	-0-	-50	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	26	-0-	26	26	26	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	87	-0-	87	113	87	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113					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
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	510	N	198	-0-	-312	-0-	198	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
11	11910	X	11670	-0-	-240	-0-	11670	3			N	-0-					-0-
12	12307	X	12103	-0-	-204	-0-	12103	3			N	-0-					-0-
01	12307	X	11635	-0-	-672	-0-	11635	3			N	-0-					-0-
02	11281	X	11253	-0-	-28	-0-	11253	3			N	-0-					-0-
03	12090	X	11182	-0-	-908	-0-	11182	3			N	-0-					-0-
04	11700	X	9437	-0-	-2263	-0-	9437	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
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1464	-0-	-73	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1025	-0-	-618	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	7187	-0-	4187	4187	7187	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	999	-0-	-81	-0-	999	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	957	N	938	-0-	-19	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	403	N	245	-0-	-158	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	290	N	192	-0-	-98	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
01	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	744	N	526	-0-	-218	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	406	N	109	-0-	-297	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	403	N	20	-0-	-383	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	360	N	53	-0-	-307	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	740	-0-	-314	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	1738	-0-	-6002	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	1447	-0-	-6458	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	1642	-0-	-6263	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
02	7192	X	6073	-0-	-1119	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
03	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
*04	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2575	-0-	-155	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2398	-0-	-423	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2262	-0-	-559	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
02	2494	X	2118	-0-	-376	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2450	-0-	-216	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2366	-0-	-214	-0-	2366	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6079	-0-	-461	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	5462	-0-	-1296	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	6457	-0-	-146	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
*04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

11	8850	X	8434	-0-	-416	-0-	8434	3			N	-0-					-0-
12	9145	X	8322	-0-	-823	-0-	8322	3			N	-0-					-0-
01	8990	X	6094	-0-	-2896	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
02	8410	X	6410	-0-	-2000	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	6934	-0-	-2056	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
04	8430	X	5559	-0-	-2871	-0-	5559	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

11	3660	X	3055	-0-	-605	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	2969	-0-	-813	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3287	-0-	-247	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2999	-0-	-307	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3028	-0-	-152	-0-	3028	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

11	3390	X	3099	-0-	-291	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	2244	-0-	-1321	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2821	-0-	-744	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
02	3335	X	1520	-0-	-1815	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	405	-0-	-3005	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2796	-0-	-294	-0-	2796	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

11	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

11	3030	X	2317	-0-	-713	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3082	-0-	-49	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2741	-0-	-229	-0-	2741	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12879	3			N	-0-					-0-
12	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	12633	3			N	-0-					-0-
01	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	3			N	-0-					-0-
02	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	3			N	-0-					-0-
03	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12141	3			N	-0-					-0-
*04	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

11	2610	N	2293	-0-	-317	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1526	-0-	-613	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2138	-0-	-218	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	1522	-0-	-682	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1623	-0-	-447	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

11	7620	X	7550	-0-	-70	-0-	7550	3			N	-0-					-0-
12	7874	X	7606	-0-	-268	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
01	7874	X	6732	-0-	-1142	-0-	6732	3			N	-0-					-0-
02	7366	X	6818	-0-	-548	-0-	6818	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	6396	-0-	-1478	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	2992	-0-	-4568	-0-	2992	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

11	9090	X	8437	-0-	-653	-0-	8437	3			N	-0-					-0-
12	9300	X	8414	-0-	-886	-0-	8414	3			N	-0-					-0-
01	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	3			N	-0-					-0-
02	8381	X	6826	-0-	-1555	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	6427	-0-	-2377	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	8360	-0-	-1120	-0-	8360	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	501	-0-	-646	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	667	N	628	-0-	-39	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	961	N	124	-0-	-837	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	480	N	211	-0-	-269	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

11	14B2 EXT		241	-0-	241	3647	241	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		239	-0-	239	3886	239	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		316	-0-	316	4202	316	3			N	-0-					-0-
02	4478	X	276	-0-	-4202	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	2639	-0-	-1081	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	2490	-0-	-990	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2629	-0-	-1091	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	1865	-0-	-1675	-0-	1865	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	6990	-0-	-1320	-0-	6990	3			N	-0-					-0-
12	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
01	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
02	7859	X	-0-	-0-	-7859	-0-					N	-0-					-0-
03	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
04	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17570	3			N	-0-					-0-
12	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	15710	3			N	-0-					-0-
01	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	15290	3			N	-0-					-0-
02	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	3			N	-0-					-0-
03	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	15789	3			N	-0-					-0-
*04	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	15104	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	8246	-0-	-154	-0-	8246	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	7446	-0-	-1172	-0-	7446	3			N	-0-					-0-
01	8494	X	7952	-0-	-542	-0-	7952	3			N	-0-					-0-
02	7975	X	7194	-0-	-781	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	7512	-0-	-1013	-0-	7512	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7056	-0-	-1194	-0-	7056	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3766	-0-	-104	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	2029	-0-	-1970	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3983	-0-	-16	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	3215	-0-	-526	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3343	-0-	-656	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3210	-0-	-630	-0-	3210	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
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2247	-0-	-636	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2254	-0-	-288	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2007	-0-	-183	-0-	2007	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
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	232	N	201	-0-	-31	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3584	-0-	-976	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4580	-0-	-225	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
02	4495	X	4204	-0-	-291	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4382	-0-	-671	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4060	-0-	-830	-0-	4060	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
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	87	N	22	-0-	-65	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	923	-0-	-487	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	735	-0-	-855	-0-	735	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
11	4410	X	4216	-0-	-194	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4282	-0-	-213	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4258	-0-	-237	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	3956	-0-	-220	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4174	-0-	-228	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3930	-0-	-300	-0-	3930	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	310	N	98	-0-	-212	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	870	-0-	-120	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	3			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3990	-0-	-210	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4088	-0-	-252	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	4065	-0-	-89	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
02	3857	X	3819	-0-	-38	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	4064	-0-	-59	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3908	-0-	-82	-0-	3908	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 085959 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	377	N	250	-0-	-127	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3100	-0-	-170	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3237	-0-	-142	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
02	3161	X	3143	-0-	-18	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2914	-0-	-356	-0-	2914	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1781	-0-	-75	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1775	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	2670	X	2566	-0-	-104	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2515	-0-	-244	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1965	-0-	-794	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
02	2494	X	1661	-0-	-833	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
03	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2442	-0-	-138	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
*04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

11	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
12	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
02	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
03	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
*04	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

11	780	N	178	-0-	-602	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	682	N	205	-0-	-477	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

11	2250	X	1460	-0-	-790	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1711	-0-	-521	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1382	-0-	-39	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1343	-0-	-548	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

11	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	261	N	107	-0-	-154	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
*04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3607	-0-	-206	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
02	3567	X	3276	-0-	-291	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3057	-0-	-756	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
*04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	124	-0-	124	124	124	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
12	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
01	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
02	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
*04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

11	5100	X	4500	-0-	-600	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
12	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
02	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3			N	-0-					-0-
03	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			N	-0-					-0-
*04	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

11	3000	N	3982	-0-	982	982	3982	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4226	-0-	1126	2108	4226	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4233	-0-	1133	3241	4233	3			N	-0-					-0-
02	7248	X	4007	-0-	-3241	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
*04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	3			N	-0-					-0-
12	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	3			N	-0-					-0-
01	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
02	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	7534	-0-	-123	-0-	7534	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	6619	-0-	-791	-0-	6619	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

11	2760	X	2375	-0-	-385	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1532	-0-	-855	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	2291	X	1525	-0-	-766	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1936	-0-	-1071	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	1932	-0-	-978	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

11	4230	X	3321	-0-	-909	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	2465	-0-	-1906	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
01	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	2818	-0-	-1553	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	2300	-0-	-1930	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
12	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
02	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
*04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

11	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1020	-0-	-111	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

11	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
12	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	3			N	-0-					-0-
01	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	3			N	-0-					-0-
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	3			N	-0-					-0-
*04	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

11	5700	X	5258	-0-	-442	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
01	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
02	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5842	-0-	-48	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5545	-0-	-155	-0-	5545	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3730	-0-	-50	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3805	-0-	-101	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	3380	-0-	-274	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3679	-0-	-165	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	3379	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

11	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

11	3000	N	3691	-0-	691	1336	3691	3			N	-0-					-0-
12	4833	X	3497	-0-	-1336	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
*04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	3611	-0-	-1132	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	3585	-0-	-852	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3768	-0-	-975	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3531	-0-	-309	-0-	3531	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	1616	-0-	-864	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5712	-0-	2612	2612	5712	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	9483	-0-	6483	9095	9483	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

11	7380	X	6369	-0-	-1011	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	7021	-0-	-233	-0-	7021	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	6921	-0-	-333	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
02	6699	X	5995	-0-	-704	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	6651	-0-	-355	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	6048	-0-	-732	-0-	6048	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

11	5280	X	5140	-0-	-140	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5534	-0-	-139	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5062	-0-	-611	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
02	5307	X	4477	-0-	-830	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	4349	-0-	-1200	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	3576	-0-	-1794	-0-	3576	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2027	-0-	-1453	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2041	-0-	-1400	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2235	-0-	-834	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	1489	-0-	-1487	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1986	-0-	-174	-0-	1986	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
11	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	3			N	-0-					-0-
12	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	3			N	-0-					-0-
01	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	3			N	-0-					-0-
02	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	3			N	-0-					-0-
03	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	3			N	-0-					-0-
*04	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	693	-0-	-57	-0-	3	1	690	2	Y	-0-					43
12	806	N	723	-0-	-83	-0-	2	1	721	2	Y	-0-					43
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					43
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-	38	1			5
03	713	N	619	-0-	-94	-0-	4	1	615	2	Y	-0-					5
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			Y	-0-					5

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
11	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	7755	-0-	-57	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
01	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	3			N	-0-					-0-
02	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
03	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	3			N	-0-					-0-
*04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3356	-0-	356	356	3356	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4201	-0-	1101	1457	4201	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4268	-0-	1168	2625	4268	3			N	-0-					-0-
02	6589	X	3964	-0-	-2625	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
*04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	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
11	5820	X	5246	-0-	-574	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5495	-0-	-519	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5293	-0-	-721	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
02	5423	X	4132	-0-	-1291	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	4492	-0-	-1119	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4171	-0-	-1139	-0-	4171	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 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
11	43759	X	12965	-0-	-30794	-0-	12965	3			N	-0-					-0-
12	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11454	3			N	-0-					-0-
01	17174	X	10040	-0-	-7134	-0-	10040	3			N	-0-					-0-
02	16066	X	8719	-0-	-7347	-0-	8719	3			N	-0-					-0-
03	17174	X	8584	-0-	-8590	-0-	8584	3			N	-0-					-0-
04	12960	X	7380	-0-	-5580	-0-	7380	3			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
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
12	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
*04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	145	N	89	-0-	-56	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3531	-0-	-1179	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3090	-0-	-1777	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	734	-0-	-3544	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3552	-0-	-447	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3355	-0-	-185	-0-	3355	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

11	150	N	-0-	-0-	-150	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	10410	X	9140	-0-	-1270	-0-	9140	3			N	-0-					-0-
12	10478	X	9605	-0-	-873	-0-	9605	3			N	-0-					-0-
01	11036	X	9947	-0-	-1089	-0-	9947	3			N	-0-					-0-
02	10324	X	10103	-0-	-221	-0-	10103	3			N	-0-					-0-
03	11036	X	10321	-0-	-715	-0-	10321	3			N	-0-					-0-
*04	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

11	3330	X	2739	-0-	-591	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2742	-0-	-699	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2727	-0-	-714	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
02	2697	X	2455	-0-	-242	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2595	-0-	-288	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2481	-0-	-249	-0-	2481	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

11	8550	X	7583	-0-	-967	-0-	7583	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	7858	-0-	-977	-0-	7858	3			N	-0-					-0-
01	8897	X	7396	-0-	-1501	-0-	7396	3			N	-0-					-0-
02	8323	X	6653	-0-	-1670	-0-	6653	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	7619	-0-	-1278	-0-	7619	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7550	-0-	-40	-0-	7550	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
02	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5320	-0-	-50	-0-	5320	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7812 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6541	-0-	-558	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	6361	-0-	-738	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
02	6641	X	5977	-0-	-664	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6239	-0-	-674	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	5992	-0-	-578	-0-	5992	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3		N	-0-			-0-
02	783	N	701	-0-	-82	-0-	701	3		N	-0-			-0-
03	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	3		N	-0-			-0-
04	750	N	684	-0-	-66	-0-	684	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3		N	-0-			-0-
12	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3		N	-0-			-0-
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3		N	-0-			-0-
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3		N	-0-			-0-
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3		N	-0-			-0-
*04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 3 RRCID -> 173966 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7882 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	3		N	-0-			-0-
12	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3		N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2016

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
11	3300	X	3233	-0-	-67	-0-	3233	3		N	-0-			-0-
12	3596	X	130	-0-	-3466	-0-	130	3		N	-0-			-0-
01	3596	X	1789	-0-	-1807	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
02	3364	X	2393	-0-	-971	-0-	2393	3		N	-0-			-0-
03	3441	X	198	-0-	-3243	-0-	198	3		N	-0-			-0-
04	3240	X	828	-0-	-2412	-0-	828	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
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3		N	-0-			-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	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
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 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
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	3			N	-0-					-0-
03	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	3			N	-0-					-0-
*04	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	319	N	219	-0-	-100	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3477	-0-	-57	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3382	-0-	-152	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3158	-0-	-148	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3203	-0-	-217	-0-	3203	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

11	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	435	N	257	-0-	-178	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

11	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	3			N	-0-					-0-
12	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	3			N	-0-					-0-
01	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	3			N	-0-					-0-
02	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	3			N	-0-					-0-
03	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	3			N	-0-					-0-
*04	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
01	992	N	588	-0-	-404	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	957	N	453	-0-	-504	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	806	N	589	-0-	-217	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

11	2880	X	2693	-0-	-187	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2808	-0-	-199	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	2512	-0-	-301	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2731	-0-	-152	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2617	-0-	-143	-0-	2617	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

11	3240	X	3036	-0-	-204	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3068	-0-	-249	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	2802	-0-	-301	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2721	-0-	-309	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

11	7170	X	6223	-0-	-947	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	6778	-0-	-631	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
01	7409	X	5147	-0-	-2262	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
02	6931	X	5914	-0-	-1017	-0-	5914	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	5931	-0-	-1447	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
*04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
*04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

11	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
12	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	3			N	-0-					-0-
01	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	3			N	-0-					-0-
02	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	3			N	-0-					-0-
03	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	3			N	-0-					-0-
*04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

11	4470	X	4468	-0-	-2	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4359	-0-	-74	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4428	-0-	-160	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	4015	-0-	-306	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4368	-0-	-251	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
*04	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	3			N	-0-					-0-
12	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	3			N	-0-					-0-
01	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	3			N	-0-					-0-
02	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	3			N	-0-					-0-
03	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	3			N	-0-					-0-
*04	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

11	4920	X	4547	-0-	-373	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4755	-0-	-329	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4578	-0-	-475	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
02	4495	X	2842	-0-	-1653	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3583	-0-	-1160	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	2889	-0-	-1701	-0-	2889	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

11	9780	X	9322	-0-	-458	-0-	9322	3			N	-0-					-0-
12	10106	X	8780	-0-	-1326	-0-	8780	3			N	-0-					-0-
01	10106	X	9721	-0-	-385	-0-	9721	3			N	-0-					-0-
02	9048	X	8867	-0-	-181	-0-	8867	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	9294	-0-	-347	-0-	9294	3			N	-0-					-0-
04	9420	X	8888	-0-	-532	-0-	8888	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1723	-0-	-1036	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	2488	-0-	-615	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2608	-0-	-709	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2344	-0-	-866	-0-	2344	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

11	9300	X	8555	-0-	-745	-0-	8555	3			N	-0-					-0-
12	9052	X	8722	-0-	-330	-0-	8722	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	8677	-0-	-375	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
02	8410	X	8134	-0-	-276	-0-	8134	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	8205	-0-	-630	-0-	8205	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

11	3450	X	2953	-0-	-497	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	2911	-0-	-654	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2911	-0-	-313	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2714	-0-	-302	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2740	-0-	-200	-0-	2740	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

11	1440	X	1186	-0-	-254	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	1335	-0-	-153	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1228	-0-	-198	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1364	X	1182	-0-	-182	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	1277	-0-	-13	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3143	-0-	-547	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3113	-0-	-700	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2852	-0-	-713	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
02	3161	X	1775	-0-	-1386	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	930	-0-	-2387	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4380	-0-	-704	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4215	-0-	-869	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	3428	-0-	-1328	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3971	-0-	-462	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4113	-0-	-117	-0-	4113	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1236	-0-	-127	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

11	1770	X	1688	-0-	-82	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
12	1798	X	1658	-0-	-140	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
01	1798	X	1690	-0-	-108	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
02	1653	X	1563	-0-	-90	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1649	-0-	-87	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1514	-0-	-166	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3222	-0-	-26	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3469	-0-	-3	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3317	-0-	-43	-0-	3317	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

11	5370	X	4649	-0-	-721	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	4535	-0-	-1014	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	4394	-0-	-1155	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
02	4669	X	3922	-0-	-747	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4026	-0-	-779	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	3438	-0-	-1212	-0-	3438	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	754	N	703	-0-	-51	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

11	3810	X	3504	-0-	-306	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3436	-0-	-470	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3629	-0-	-122	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3099	-0-	-381	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3245	-0-	-265	-0-	3245	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

11	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1247	-0-	-29	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

11	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
03	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*04	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

11	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
12	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
01	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	3			N	-0-					-0-
02	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	3			N	-0-					-0-
*04	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

11	11880	X	11129	-0-	-751	-0-	11129	3			N	-0-					-0-
12	12276	X	11332	-0-	-944	-0-	11332	3			N	-0-					-0-
01	11997	X	11253	-0-	-744	-0-	11253	3			N	-0-					-0-
02	11136	X	10550	-0-	-586	-0-	10550	3			N	-0-					-0-
03	11563	X	9448	-0-	-2115	-0-	9448	3			N	-0-					-0-
04	11130	X	8635	-0-	-2495	-0-	8635	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

11	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	3			N	-0-					-0-
12	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	3			N	-0-					-0-
01	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	12136	3			N	-0-					-0-
02	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	3			N	-0-					-0-
03	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	3			N	-0-					-0-
*04	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13740	X	12997	-0-	-743	-0-	12997	3			N	-0-					-0-
12	14198	X	12933	-0-	-1265	-0-	12933	3			N	-0-					-0-
01	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	12666	3			N	-0-					-0-
02	12760	X	11702	-0-	-1058	-0-	11702	3			N	-0-					-0-
03	13640	X	12328	-0-	-1312	-0-	12328	3			N	-0-					-0-
04	12990	X	11718	-0-	-1272	-0-	11718	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
11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
01	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
*04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	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
11	5040	X	4385	-0-	-655	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4446	-0-	-762	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4432	-0-	-559	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	4096	-0-	-428	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4482	-0-	-199	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3883	-0-	-497	-0-	3883	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	9134	-0-	-136	-0-	9134	3			N	-0-					-0-
12	9579	X	9245	-0-	-334	-0-	9245	3			N	-0-					-0-
01	9393	X	9238	-0-	-155	-0-	9238	3			N	-0-					-0-
02	8816	X	8520	-0-	-296	-0-	8520	3			N	-0-					-0-
03	9424	X	9111	-0-	-313	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
04	9120	X	8679	-0-	-441	-0-	8679	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
12	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4137	-0-	-483	-0-	4137	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2163	-0-	-357	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2413	-0-	-346	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2262	-0-	-404	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2060	-0-	-490	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	11115	-0-	-555	-0-	11115	3			N	-0-					-0-
12	12059	X	11009	-0-	-1050	-0-	11009	3			N	-0-					-0-
01	12059	X	10837	-0-	-1222	-0-	10837	3			N	-0-					-0-
02	10875	X	10426	-0-	-449	-0-	10426	3			N	-0-					-0-
03	11563	X	10919	-0-	-644	-0-	10919	3			N	-0-					-0-
04	11130	X	10369	-0-	-761	-0-	10369	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	11865	-0-	-435	-0-	11865	3			N	-0-					-0-
12	12710	X	12002	-0-	-708	-0-	12002	3			N	-0-					-0-
01	12710	X	11920	-0-	-790	-0-	11920	3			N	-0-					-0-
02	11484	X	11132	-0-	-352	-0-	11132	3			N	-0-					-0-
03	12276	X	11742	-0-	-534	-0-	11742	3			N	-0-					-0-
04	11880	X	11056	-0-	-824	-0-	11056	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

11	3510	X	3287	-0-	-223	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3221	-0-	-406	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3206	-0-	-421	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	2935	-0-	-458	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3088	-0-	-539	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2905	-0-	-395	-0-	2905	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

11	4560	X	4445	-0-	-115	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4205	-0-	-507	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	3651	-0-	-1061	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	3821	-0-	-587	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	3636	-0-	-1076	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3091	-0-	-1349	-0-	3091	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

11	2820	X	2749	-0-	-71	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
12	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2577	-0-	-275	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	2566	-0-	-102	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2296	-0-	-680	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2242	-0-	-638	-0-	2242	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

11	8700	X	8444	-0-	-256	-0-	8444	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	8333	-0-	-285	-0-	8333	3			N	-0-					-0-
01	8618	X	8496	-0-	-122	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
02	8149	X	7671	-0-	-478	-0-	7671	3			N	-0-					-0-
03	8711	X	7765	-0-	-946	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
04	8430	X	7228	-0-	-1202	-0-	7228	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

11	990	N	787	-0-	-203	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	829	-0-	-194	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	754	N	717	-0-	-37	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7032	-0-	-749	-0-	7032	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	7604	-0-	-177	-0-	7604	3			N	-0-					-0-
02	7279	X	6779	-0-	-500	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	7101	-0-	-494	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6804	-0-	-546	-0-	6804	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

11	7260	X	6888	-0-	-372	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
12	7502	X	6986	-0-	-516	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	6698	-0-	-556	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
02	6670	X	6165	-0-	-505	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	6481	-0-	-649	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	6178	-0-	-722	-0-	6178	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

11	5580	X	5530	-0-	-50	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5556	-0-	-210	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5581	-0-	-185	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5714	-0-	-21	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5377	-0-	-143	-0-	5377	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

11	3870	X	3705	-0-	-165	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3737	-0-	-231	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3690	-0-	-216	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3419	-0-	-177	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3617	-0-	-227	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	3459	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5868	-0-	-115	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	5604	-0-	-892	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	5582	-0-	-1362	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	5256	-0-	-1464	-0-	5256	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

11	12750	X	12252	-0-	-498	-0-	12252	3			N	-0-					-0-
12	13082	X	12764	-0-	-318	-0-	12764	3			N	-0-					-0-
01	12834	X	12682	-0-	-152	-0-	12682	3			N	-0-					-0-
02	11890	X	11809	-0-	-81	-0-	11809	3			N	-0-					-0-
03	12772	X	12457	-0-	-315	-0-	12457	3			N	-0-					-0-
04	12360	X	11690	-0-	-670	-0-	11690	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	261	N	202	-0-	-59	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14520	X	13747	-0-	-773	-0-	13747	3			N	-0-					-0-
12	15004	X	13566	-0-	-1438	-0-	13566	3			N	-0-					-0-
01	14539	X	13441	-0-	-1098	-0-	13441	3			N	-0-					-0-
02	13456	X	12100	-0-	-1356	-0-	12100	3			N	-0-					-0-
03	14384	X	12913	-0-	-1471	-0-	12913	3			N	-0-					-0-
04	13740	X	12411	-0-	-1329	-0-	12411	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

11	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	3			N	-0-					-0-
12	9703	X	9572	-0-	-131	-0-	9572	3			N	-0-					-0-
01	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	3			N	-0-					-0-
02	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	3			N	-0-					-0-
03	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	9492	-0-	-288	-0-	9492	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
12	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
01	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			N	-0-					-0-
02	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
*04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

11	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	3			N	-0-					-0-
12	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	3			N	-0-					-0-
01	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	3			N	-0-					-0-
02	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	3			N	-0-					-0-
03	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	3			N	-0-					-0-
*04	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

11	5760	X	5320	-0-	-440	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5346	-0-	-575	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5159	-0-	-607	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	4767	-0-	-511	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5211	-0-	-369	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4911	-0-	-399	-0-	4911	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
*04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

11	10950	X	10626	-0-	-324	-0-	10626	3			N	-0-					-0-
12	11315	X	9708	-0-	-1607	-0-	9708	3			N	-0-					-0-
01	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	11817	3			N	-0-					-0-
02	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	12241	3			N	-0-					-0-
03	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	12568	3			N	-0-					-0-
*04	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4338	-0-	-162	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4353	-0-	-297	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	4050	-0-	-213	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4121	-0-	-229	-0-	4121	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	620	N	363	-0-	-257	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	638	N	452	-0-	-186	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	744	N	155	-0-	-589	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3255	-0-	-248	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2939	-0-	-564	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3074	-0-	-203	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3006	-0-	-311	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2524	-0-	-686	-0-	2524	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

11	7350	X	7156	-0-	-194	-0-	7156	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	7187	-0-	-408	-0-	7187	3			N	-0-					-0-
01	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	3			N	-0-					-0-
02	7047	X	6657	-0-	-390	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	5249	-0-	-2284	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
*04	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

11	9690	X	9259	-0-	-431	-0-	9259	3			N	-0-					-0-
12	9579	X	9306	-0-	-273	-0-	9306	3			N	-0-					-0-
01	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	3			N	-0-					-0-
02	8961	X	8315	-0-	-646	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
03	9579	X	8620	-0-	-959	-0-	8620	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	7993	-0-	-1277	-0-	7993	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

11	9630	X	9080	-0-	-550	-0-	9080	3			N	-0-					-0-
12	9672	X	9593	-0-	-79	-0-	9593	3			N	-0-					-0-
01	9610	X	9043	-0-	-567	-0-	9043	3			N	-0-					-0-
02	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	3			N	-0-					-0-
03	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	3			N	-0-					-0-
*04	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

11	7770	X	6785	-0-	-985	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	6904	-0-	-908	-0-	6904	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	6625	-0-	-970	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-					-0-
*04	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	3			N	-0-					-0-
12	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	3			N	-0-					-0-
01	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	3			N	-0-					-0-
02	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			N	-0-					-0-
03	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	3			N	-0-					-0-
*04	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

11	5010	X	4835	-0-	-175	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4987	-0-	-190	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	4808	-0-	-741	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
02	5191	X	4462	-0-	-729	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	4672	-0-	-877	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4437	-0-	-393	-0-	4437	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

11	15360	X	13351	-0-	-2009	-0-	13351	3			N	-0-					-0-
12	15872	X	12679	-0-	-3193	-0-	12679	3			N	-0-					-0-
01	15035	X	12511	-0-	-2524	-0-	12511	3			N	-0-					-0-
02	13775	X	12084	-0-	-1691	-0-	12084	3			N	-0-					-0-
03	14384	X	12771	-0-	-1613	-0-	12771	3			N	-0-					-0-
04	13350	X	12548	-0-	-802	-0-	12548	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

11	12690	X	11210	-0-	-1480	-0-	11210	3			N	-0-					-0-
12	12834	X	10657	-0-	-2177	-0-	10657	3			N	-0-					-0-
01	12462	X	9877	-0-	-2585	-0-	9877	3			N	-0-					-0-
02	11368	X	9985	-0-	-1383	-0-	9985	3			N	-0-					-0-
03	11811	X	10603	-0-	-1208	-0-	10603	3			N	-0-					-0-
04	11220	X	10482	-0-	-738	-0-	10482	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

11	4320	X	3722	-0-	-598	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	3767	-0-	-697	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	3108	-0-	-1356	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
02	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	3			N	-0-					-0-
03	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	3			N	-0-					-0-
*04	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

11	3930	X	3425	-0-	-505	-0-	16	1	3409	2	N	-0-					102
12	4836	X	4448	-0-	-388	-0-	10	1	4438	2	N	-0-					102
01	4836	X	3562	-0-	-1274	-0-	3531	2	31	9	N	28					130
02	4524	X	1542	-0-	-2982	-0-	1542	2			N	-0-					130
03	4433	X	1113	-0-	-3320	-0-	7	1	1106	2	N	-0-					130
04	4290	X	2785	-0-	-1505	-0-	2785	2			N	-0-					130

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
02	754	N	440	-0-	-314	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	806	N	270	-0-	-536	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4955	-0-	-5	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
03	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
*04	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
12	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	5097	-0-	-235	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
02	4988	X	4167	-0-	-821	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	3776	-0-	-1556	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4369	-0-	-791	-0-	4369	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	3			N	-0-					-0-
12	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	3			N	-0-					-0-
01	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	3			N	-0-					-0-
03	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	3			N	-0-					-0-
*04	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3856	-0-	-50	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3758	-0-	-148	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	3257	-0-	-397	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3341	-0-	-565	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3300	-0-	-480	-0-	3300	3			N	-0-					-0-

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
11	6420	X	4569	-0-	-1851	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	4521	-0-	-1090	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
01	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	5734	-0-	-896	-0-	5734	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 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
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
12	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
01	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	3			N	-0-					-0-
02	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	7358	-0-	-82	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
*04	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 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
11	3300	X	2814	-0-	-486	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2927	-0-	-483	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2794	-0-	-368	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2130	-0-	-828	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	1399	-0-	-1732	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
12	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
*04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

11	10380	X	9659	-0-	-721	-0-	9659	3			N	-0-					-0-
12	10726	X	9901	-0-	-825	-0-	9901	3			N	-0-					-0-
01	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	3			N	-0-					-0-
02	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	3			N	-0-					-0-
03	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	3			N	-0-					-0-
*04	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

11	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	3			N	-0-					-0-
12	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	8541	-0-	-418	-0-	8541	3			N	-0-					-0-
02	8381	X	7605	-0-	-776	-0-	7605	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	7716	-0-	-1243	-0-	7716	3			N	-0-					-0-
04	8640	X	8238	-0-	-402	-0-	8238	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

11	5280	X	4941	-0-	-339	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5110	-0-	-346	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	5127	-0-	-298	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
02	5075	X	4816	-0-	-259	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5104	-0-	-259	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4877	-0-	-73	-0-	4877	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

11	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	3			N	-0-					-0-
12	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	3			N	-0-					-0-
01	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	3			N	-0-					-0-
02	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	3			N	-0-					-0-
03	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	3			N	-0-					-0-
*04	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2631	-0-	-97	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
02	2523	N	2354	-0-	-169	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2399	-0-	-236	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2273	-0-	-217	-0-	2273	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
11	4470	X	2917	-0-	-1553	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	2680	-0-	-1939	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	2390	-0-	-2229	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
02	4234	X	2032	-0-	-2202	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2148	-0-	-1479	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2831	-0-	-79	-0-	2831	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
11	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	3			N	-0-					-0-
12	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
02	5655	X	5277	-0-	-378	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
*04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	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
11	6540	X	5434	-0-	-1106	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	5611	-0-	-992	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5455	-0-	-838	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	5183	-0-	-356	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5542	-0-	-286	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
*04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	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
11	900	N	827	-0-	-73	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	3			N	-0-					-0-
01	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10427	X	6111	-0-	-4316	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
12	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	3			N	-0-					-0-
01	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	3			N	-0-					-0-
02	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3			N	-0-					-0-
03	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	3			N	-0-					-0-
*04	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	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
11	4770	X	3313	-0-	-1457	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3285	-0-	-745	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3265	-0-	-362	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3135	-0-	-229	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3247	-0-	-349	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	1892	-0-	-1408	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 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
11	10710	X	9959	-0-	-751	-0-	9959	3			N	-0-					-0-
12	11067	X	10160	-0-	-907	-0-	10160	3			N	-0-					-0-
01	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	13098	3			N	-0-					-0-
02	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	3			N	-0-					-0-
03	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	12389	3			N	-0-					-0-
04	11910	X	11026	-0-	-884	-0-	11026	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
11	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			N	-0-					-0-
12	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
01	7409	X	7308	-0-	-101	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
02	7221	X	6480	-0-	-741	-0-	6480	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	6562	-0-	-1219	-0-	6562	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	6360	-0-	-1170	-0-	6360	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
11	8400	X	8246	-0-	-154	-0-	8246	3			N	-0-					-0-
12	8959	X	8309	-0-	-650	-0-	8309	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	8063	-0-	-896	-0-	8063	3			N	-0-					-0-
02	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3			N	-0-					-0-
03	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	3			N	-0-					-0-
*04	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	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
11	5520	X	4852	-0-	-668	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	4840	-0-	-833	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4654	-0-	-616	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4244	-0-	-541	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4407	-0-	-615	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4343	-0-	-517	-0-	4343	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
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
*04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1921	-0-	-239	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1824	-0-	-284	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1621	-0-	-235	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1614	-0-	-96	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 19 WELL #: 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
11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
02	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
*04	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	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
11	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	14279	3			N	-0-					-0-
12	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	14533	3			N	-0-					-0-
01	14384	X	14345	-0-	-39	-0-	14345	3			N	-0-					-0-
02	13456	X	13380	-0-	-76	-0-	13380	3			N	-0-					-0-
03	14384	X	14074	-0-	-310	-0-	14074	3			N	-0-					-0-
04	13920	X	13369	-0-	-551	-0-	13369	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
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	496	N	54	-0-	-442	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	434	N	73	-0-	-361	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	435	N	14	-0-	-421	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3935	-0-	-85	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
*04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	4855	-0-	-1025	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	4932	-0-	-1144	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	4727	-0-	-1349	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
02	4843	X	4533	-0-	-310	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4964	-0-	-58	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4390	-0-	-470	-0-	4390	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
11	10650	X	9879	-0-	-771	-0-	9879	3			N	-0-					-0-
12	11253	X	9380	-0-	-1873	-0-	9380	3			N	-0-					-0-
01	11253	X	8709	-0-	-2544	-0-	8709	3			N	-0-					-0-
02	10527	X	8260	-0-	-2267	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	8827	-0-	-1775	-0-	8827	3			N	-0-					-0-
*04	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	12211	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	11640	X	8341	-0-	-3299	-0-	8341	3			N	-0-					-0-
12	10881	X	8354	-0-	-2527	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	8094	-0-	-2074	-0-	8094	3			N	-0-					-0-
02	8990	X	7356	-0-	-1634	-0-	7356	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	8241	-0-	-842	-0-	8241	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	7647	-0-	-693	-0-	7647	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

11	8880	X	7897	-0-	-983	-0-	7897	3			N	-0-					-0-
12	8959	X	7949	-0-	-1010	-0-	7949	3			N	-0-					-0-
01	8804	X	7646	-0-	-1158	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
02	8120	X	7325	-0-	-795	-0-	7325	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	7439	-0-	-1241	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	6659	-0-	-1231	-0-	6659	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

11	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	3			N	-0-					-0-
12	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	6545	-0-	-926	-0-	6545	3			N	-0-					-0-
02	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	3			N	-0-					-0-
03	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
*04	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

11	7500	X	6598	-0-	-902	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
12	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3			N	-0-					-0-
01	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	3			N	-0-					-0-
02	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	7823	-0-	-144	-0-	7823	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	7215	-0-	-495	-0-	7215	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

11	2820	X	2294	-0-	-526	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	1849	-0-	-1065	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	1067	-0-	-1630	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
02	2523	X	1609	-0-	-914	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	125	-0-	-2479	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	15	-0-	-2265	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

11	5460	X	4837	-0-	-623	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	4994	-0-	-834	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	3725	-0-	-2103	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
02	5452	X	1419	-0-	-4033	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	1639	-0-	-3724	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	2144	-0-	-2686	-0-	2144	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

11	11460	X	10731	-0-	-729	-0-	10731	3			N	-0-					-0-
12	11842	X	10793	-0-	-1049	-0-	10793	3			N	-0-					-0-
01	11749	X	10501	-0-	-1248	-0-	10501	3			N	-0-					-0-
02	10875	X	9551	-0-	-1324	-0-	9551	3			N	-0-					-0-
03	11098	X	8658	-0-	-2440	-0-	8658	3			N	-0-					-0-
*04	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4598	-0-	-712	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	4787	-0-	-700	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4229	-0-	-793	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	4011	-0-	-426	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	3528	-0-	-1246	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3562	-0-	-1058	-0-	3562	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

11	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
12	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
01	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
02	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3837	-0-	-723	-0-	3837	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

11	9450	X	5679	-0-	-3771	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
12	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	3			N	-0-					-0-
01	10137	X	9949	-0-	-188	-0-	9949	3			N	-0-					-0-
02	9483	X	9009	-0-	-474	-0-	9009	3			N	-0-					-0-
03	10757	X	9326	-0-	-1431	-0-	9326	3			N	-0-					-0-
04	10410	X	8840	-0-	-1570	-0-	8840	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
*04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

11	8010	X	5664	-0-	-2346	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
12	8277	X	5917	-0-	-2360	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
01	8277	X	4925	-0-	-3352	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
02	7482	X	4710	-0-	-2772	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	5620	-0-	-1014	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5596	-0-	-134	-0-	5596	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

11	390	N	365	-0-	-25	-0-	2	1	363	2	N	-0-					147
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	2	N	-0-					147
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					147
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					147
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	7	1	1152	2	N	-0-					147
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					147

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

11	5640	X	4713	-0-	-927	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	4266	-0-	-1562	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	3873	-0-	-1955	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	2606	-0-	-2324	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
04	4710	X	646	-0-	-4064	-0-	646	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
02	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
*04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	750	1	175	2	N	32					304
							35	9									
12	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	775	1	190	2	N	33	187	0			150
							36	9									
01	1116	N	948	-0-	-168	-0-	775	1	139	2	N	31					181
							34	9									
02	928	N	725	-0-	-203	-0-	725	1			N	-0-					181
*03	992	N	128	-0-	-864	-0-	6	1	122	2	N	-0-	54	7			127
*04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

11	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	5	1	1135	2	N	-0-					80
12	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	3	1	1176	2	N	-0-					80
01	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			N	-0-					80
02	1102	N	924	-0-	-178	-0-	924	2			N	-0-					80
03	1178	N	818	-0-	-360	-0-	5	1	813	2	N	-0-					80
04	1050	N	347	-0-	-703	-0-	347	2			N	-0-					80

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

11	4800	X	4588	-0-	-212	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4576	-0-	-384	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4235	-0-	-663	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
02	4582	X	3992	-0-	-590	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4185	-0-	-589	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	3835	-0-	-755	-0-	3835	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

11	10290	X	6539	-0-	-3751	-0-	6539	3			N	-0-					-0-
12	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	3			N	-0-					-0-
01	9796	X	8330	-0-	-1466	-0-	8330	3			N	-0-					-0-
02	9164	X	6375	-0-	-2789	-0-	6375	3			N	-0-					-0-
03	10385	X	7685	-0-	-2700	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
04	10050	X	7419	-0-	-2631	-0-	7419	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

11	3810	X	3581	-0-	-229	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3876	-0-	-495	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3656	-0-	-715	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	3366	-0-	-723	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3126	-0-	-842	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	2736	-0-	-1014	-0-	2736	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	5509	-0-	-1301	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	5849	-0-	-1188	-0-	5849	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	4825	-0-	-1995	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
02	5916	X	5753	-0-	-163	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	5936	-0-	-388	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5480	-0-	-190	-0-	5480	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3756	-0-	-324	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3994	-0-	-222	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3972	-0-	-151	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
02	3857	X	3831	-0-	-26	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3706	-0-	-164	-0-	3706	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
11	4800	X	3830	-0-	-970	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	1780	-0-	-3180	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	1307	-0-	-2909	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	3944	X	2013	-0-	-1931	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3531	-0-	-685	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3719	-0-	-121	-0-	3719	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	150				N	-0-					61
*12		175	25	-0-	-150	B	-0-	25	2		N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					61
04	14B2	EXT	12	-0-	12	B	12	12	2		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

11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					327
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					327
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					327
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					327
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					327
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					327

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

11	2520	X	2197	-0-	-323	-0-	2147	2	50	9	N	45					153
12	2604	X	2300	-0-	-304	-0-	2252	2	48	9	N	44					197
01	2263	X	2228	-0-	-35	-0-	2181	2	47	9	N	43					240
02	2117	X	1998	-0-	-119	-0-	1954	2	44	9	N	40					280
03	2294	X	1799	-0-	-495	-0-	1770	2	29	9	N	26	161	1			145
04	2220	X	2193	-0-	-27	-0-	2146	2	47	9	N	43					188

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

11	960	N	862	-0-	-98	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	992	N	596	-0-	-396	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	899	N	623	-0-	-276	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	841	N	780	-0-	-61	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	354	1	1067	2	Y	48	90	1			34
							53	9									
12	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	342	1	1064	2	Y	-0-					34
01	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	326	1	976	2	Y	-0-					34
02	1421	N	1309	-0-	-112	-0-	331	1	978	2	Y	-0-					34
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	359	1	1090	2	Y	49	77	1			6
							54	9									
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	60	X	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-					24
12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					24
01	31	X	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					24
02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	N	-0-					24
03	14	X	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					24
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					24

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
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					58
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					58
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					58
02	1914	X	-0-	-0-	-1914	-0-					N	-0-					58
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					58
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					58

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
11	6090	X	4332	-0-	-1758	-0-	281	1	4021	2	N	27					133
							30	9									
12	6293	X	5289	-0-	-1004	-0-	344	1	4910	2	N	32					165
							35	9									
01	6293	X	5134	-0-	-1159	-0-	334	1	4768	2	N	29					194
							32	9									
02	5452	X	4556	-0-	-896	-0-	294	1	4205	2	N	52	172	1			74
							57	9									
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					74
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					74

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
11	5250	X	3573	-0-	-1677	-0-	232	1	3319	2	N	20					179
							22	9									
12	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	354	1	5056	2	N	35					214
							39	9									
01	5425	X	5085	-0-	-340	-0-	329	1	4701	2	N	50	185	1			79
							55	9									
02	5075	X	3869	-0-	-1206	-0-	250	1	3586	2	N	30					109
							33	9									
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					109
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					109

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334	X	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	2	N	-0-					44
12	279	X	14	-0-	-265	-0-	1	1	13	2	N	-0-					44
01	470	X	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	N	-0-					44
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					N	1					45
03	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					45
04	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					45

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	895	-0-	-665	-0-	59	1	836	2	N	-0-					76
12	1333	X	1093	-0-	-240	-0-	71	1	1019	2	N	3					79
							3	9									
01	1333	X	1275	-0-	-58	-0-	83	1	1191	2	N	1					80
							1	9									
02	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	74	1	1055	2	N	-0-					80
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					80
04	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					80

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
11	2130	X	1721	-0-	-409	-0-	112	1	1606	2	N	3					151
							3	9									
12	2201	X	1530	-0-	-671	-0-	100	1	1423	2	N	6					157
							7	9									
01	2201	X	1560	-0-	-641	-0-	102	1	1454	2	N	4					161
							4	9									
02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	120	1	1711	2	N	4					165
							4	9									
03	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					165
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					165

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					308
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					350
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					362
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					372
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					382
04	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					382

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1942	-0-	-188	-0-	9	1	1932	2	Y	1					133
							1	9									
12	2356	N	2021	-0-	-335	-0-	4	1	2000	2	Y	15					148
							17	9									
01	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	1920	2			Y	-0-					148
02	2204	X	1707	-0-	-497	-0-	1706	2	1	9	Y	1	131	1			18
03	2108	X	1769	-0-	-339	-0-	11	1	1754	2	Y	4					22
							4	9									
04	1950	X	1736	-0-	-214	-0-	1736	2			Y	-0-					22

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	1169	-0-	-121	-0-	5	1	1164	2	Y	-0-					4
12	1426	X	667	-0-	-759	-0-	1	1	666	2	Y	-0-					4
01	1426	X	935	-0-	-491	-0-	935	2			Y	-0-					4
02	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1046	2	1	9	Y	1	4	1			1
03	1271	X	1056	-0-	-215	-0-	7	1	1049	2	Y	-0-					1
04	1170	X	1040	-0-	-130	-0-	1040	2			Y	-0-					1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	193	-0-	-677	-0-	193	2			N	-0-					27
12	372	N	118	-0-	-254	-0-	118	2			N	-0-					27
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					27
02	174	N	51	-0-	-123	-0-	51	2			N	-0-					27
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
04	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

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-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2016 - P/A 05/19/16

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 200176 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2463 - 2473

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2016 - P/A 05/26/16

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6809	-0-	-451	-0-	387 123	1 9	6299	2	N	112	174	1			125
12	7502	X	7264	-0-	-238	-0-	470 135	1 9	6659	2	N	123	180	1	2	8	66
01	7564	X	7120	-0-	-444	-0-	437 150	1 9	6533	2	N	136					202
02	6786	X	6578	-0-	-208	-0-	339 135	1 9	6104	2	N	123	180	1	2	8	143
03	7254	X	7087	-0-	-167	-0-	380 165	1 9	6542	2	N	150	185	1			108
*04	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	368 133	1 9	6562	2	N	121					229

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 8964

11	5340	X	2439	-0-	-2901	-0-	2391	2	48	9	Y	44	46	1			139
12	3844	X	2213	-0-	-1631	-0-	2137	2	76	9	Y	69	196	1			12
01	2294	X	1264	-0-	-1030	-0-	1223	2	41	9	Y	37	43	1			6
02	2291	X	1908	-0-	-383	-0-	1843	2	65	9	Y	59	39	1			26
03	2449	X	1025	-0-	-1424	-0-	991	2	34	9	Y	31	37	1			20
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1312	2	55	9	Y	50	65	1			5

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015 - PLUGGED 12/03/15

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					27
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					27
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					27
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	172	2			N	-0-					27
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					27
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					27

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1721	-0-	-979	-0-	1704	2	17	9	N	15					105
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3282	2	17	9	N	15					120
01	2790	X	1952	-0-	-838	-0-	1825	2	127	9	N	115					235
02	2320	X	2208	-0-	-112	-0-	2172	2	36	9	N	33	185	1			83
03	3286	X	2643	-0-	-643	-0-	2610	2	33	9	N	30					113
04	3180	X	2479	-0-	-701	-0-	2352	2	127	9	N	115					228

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1455	-0-	-1095	-0-	1451	2	4	9	N	4					308
12	2635	X	2289	-0-	-346	-0-	2280	2	9	9	N	8					316
01	2356	X	1630	-0-	-726	-0-	1619	2	11	9	N	10					326
02	2175	X	1786	-0-	-389	-0-	1777	2	9	9	N	8	187	1			147
03	2325	X	1607	-0-	-718	-0-	1599	2	8	9	N	7					154
*04	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2351	2	11	9	N	10					164

ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
TURLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107510 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	547	-0-	-533	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	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
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	30	1	2456	2	N	-0-					157
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	31	1	2168	2	N	-0-					157
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	31	1	2501	2	N	-0-					157
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	29	1	1185	2	N	-0-					157
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	N	-0-	137	1			20
*04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	30	1	1575	2	N	1					21
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2628	-0-	-312	-0-	2600	1	28	9	N	25					63
12	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	2791	1	42	9	N	38	1	8			100
01	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	2998	1	21	9	N	19	1	8			118
02	2842	X	2677	-0-	-165	-0-	2633	2	44	9	N	40					158
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3156	2	34	9	N	31	166	1			23
*04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3018	2	50	9	N	45					68

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF.11472 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1695	2	118	9	N	107					233
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1874	2	55	9	N	50	188	1			95
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1890	2	97	9	N	88					183
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1734	2	54	9	N	49					232
03	1922	N	1705	-0-	-217	-0-	1625	2	80	9	N	73	192	1			113
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1584	2	50	9	N	45					158

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
WHELAN EXPLORATION INC. 914925
ELDRIDGE, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 121732 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	34	1	2566	2	Y	185	172	1			92
							204	9									
12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	40	1	2502	2	Y	232	213	1			111
							255	9									
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	50	1	2641	2	Y	201	202	1			110
							221	9									
02	2697	X	2685	-0-	-12	-0-	47	1	2375	2	Y	239	245	1			104
							263	9									
03	2883	X	2345	-0-	-538	-0-	49	1	2099	2	Y	179	184	1			99
							197	9									
*04	2820	X	1489	-0-	-1331	-0-	13	1	873	2	Y	137	67	1			169
							452	6	151	9							

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	1	1	36	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	116	N	30	-0-	-86	-0-	22	2	8	9	Y	7	7	1			3
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	20	2	9	9	Y	8	9	1			2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2

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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	14	1	1060	2	Y	76	71	1			19
							84	9									
12	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	15	1	962	2	Y	103	95	1			27
							113	9									
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	16	1	837	2	Y	64	64	1			27
							70	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	17	1	858	2	Y	77	79	1			25
							85	9									
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	21	1	880	2	Y	75	77	1			23
							83	9									
04	870	N	245	-0-	-625	-0-	3	1	217	2	Y	23	16	1			30
							25	9									

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
11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	44	1	3297	2	Y	239	221	1	2	8	993
							263	9									
12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	49	1	3090	2	Y	278	253	1	3	8	1015
							306	9									
01	3906	X	3023	-0-	-883	-0-	52	1	2736	2	Y	214	214	1			1015
							235	9									
02	3654	X	3343	-0-	-311	-0-	59	1	3003	2	Y	255	261	1	2	8	1007
							281	9									
03	3906	X	2939	-0-	-967	-0-	62	1	2629	2	Y	225	231	1	1	8	1000
							248	9									
04	3600	X	706	-0-	-2894	-0-	9	1	625	2	Y	65	48	1			1017
							72	9									

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	70	1	5236	2	Y	377	352	1			154
							415	9									
12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	81	1	5091	2	Y	474	435	1			193
							521	9									
01	7347	X	5161	-0-	-2186	-0-	89	1	4680	2	Y	356	357	1			192
							392	9									
02	6873	X	4932	-0-	-1941	-0-	88	1	4437	2	Y	370	379	1			183
							407	9									
03	7347	X	3920	-0-	-3427	-0-	82	1	3510	2	Y	298	308	1			173
							328	9									
04	5730	X	1351	-0-	-4379	-0-	16	1	1148	2	Y	170	88	1			255
							187	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
11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	53	1	4021	2	Y	290	270	1			97
							319	9									
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	60	1	3779	2	Y	277	254	1			120
							305	9									
01	4464	X	3449	-0-	-1015	-0-	60	1	3127	2	Y	238	239	1			119
							262	9									
02	4234	X	3080	-0-	-1154	-0-	54	1	2742	2	Y	258	265	1			112
							284	9									
03	4526	X	2875	-0-	-1651	-0-	60	1	2574	2	Y	219	226	1			105
							241	9									
04	4380	X	655	-0-	-3725	-0-	8	1	551	2	Y	87	42	1			150
							96	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
11	4680	X	837	-0-	-3843	-0-	10	1	766	2	Y	55	52	1			96
							61	9									
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	2	2	1			96
01	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					96
02	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					96
03	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					96
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	96	1			-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18300	X	12626	-0-	-5674	-0-	154	1	11571	2	Y	819	763	1			325
							901	9									
12	18910	X	14046	-0-	-4864	-0-	208	1	13056	2	Y	711	652	1	1	8	383
							782	9									
01	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	251	1	13149	2	Y	866	867	1			382
							953	9									
02	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	243	1	12350	2	Y	699	713	1	2	8	366
							769	9									
03	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	337	1	14394	2	Y	769	793	1			342
							846	9									
*04	13890	X	8347	-0-	-5543	-0-	86	1	5948	2	Y	466	341	1			467
							1800	6	513	9							

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			30
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	21	2	7	9	Y	6	6	1			30
01	279	N	21	-0-	-258	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			30
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	2	2	1			30
							2	9									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	8	1	331	2	Y	18	18	1			30
							20	9									
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	9	3	1			36
							10	9									

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53160		-0-	-0-	-53160	-0-					N	-0-					-0-
12	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
01	6076	#	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
02	493	#	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1139	2	35	9	N	32					84
12	868	#	804	-0-	-64	-0-	767	2	37	9	N	34					118
01	868	#	598	-0-	-270	-0-	591	2	7	9	N	6					124
02	812	#	590	-0-	-222	-0-	547	2	43	9	N	39	153	1			10
03	1209	#	964	-0-	-245	-0-	922	2	42	9	N	38					48
04	1170	#	797	-0-	-373	-0-	762	2	35	9	N	32					80

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24300		16583	-0-	-7717	56660	2552	1	13910	2	N	110					146
							121	9									
12	25110		19056	-0-	-6054	50606	2728	1	16156	2	N	156					302
							172	9									
01	25110		12427	-0-	-12683	37923	2552	1	9785	2	N	82					384
							90	9									
02	16762		11831	-0-	-4931	32992	2061	1	9671	2	N	90	355	1			119
							99	9									
03	17918		16888	-0-	-1030	31962	2728	1	14020	2	N	127					246
							140	9									
04	17340		16209	-0-	-1131	30831	2640	1	13436	2	N	121					367
							133	9									

WANDERS CREEK (PETTIT LOWER) 95055 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CRUMP-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 109823 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7361 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2559	-0-	-441	-0-	2503	2	56	9	N	51	4	8			67
12	2697	X	1311	-0-	-1386	-0-	1269	2	42	9	N	38	2	8			103
01	2542	X	2227	-0-	-315	-0-	2197	2	30	9	N	27					130
02	2465	X	2071	-0-	-394	-0-	2038	2	33	9	N	30					160
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2792	2	11	9	N	10	151	1			19
*04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2555	2	80	9	N	73					92

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
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE (COTTON VALLEY) 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
11	2610	N	1775	-0-	-835	-0-	93	1	1368	2	N	4					72
							310	3	4	9							
12	2201	N	2113	-0-	-88	-0-	128	1	1608	2	N	11					83
							365	3	12	9							
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	160	1	1754	2	N	12					95
							397	3	13	9							
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	116	1	1366	2	N	3					98
							310	3	3	9							
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	127	1	1689	2	N	3	85	1			16
							383	3	3	9							
04	2250	N	1753	-0-	-497	-0-	135	1	1318	2	N	-0-					16
							300	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
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	12					147
							22	3	13	9							
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	105	2	N	8					155
							23	3	9	9							
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	61	2	N	7					162
							13	3	8	9							
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	8					170
							30	3	9	9							
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	6	1	74	2	N	5					175
							16	3	6	9							
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	8	166	1			17
							22	3	9	9							

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					45
							2	3									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	74	1	1078	2	N	13					55
							207	3	14	9							
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	N	50					105
							96	3	55	9							
01	434	N	321	-0-	-113	-0-	23	1	250	2	N	-0-					105
							48	3									
02	1334	N	357	-0-	-977	-0-	24	1	280	2	N	-0-					105
							53	3									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	643	2	N	-0-					105
							123	3									
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	70	1	703	2	N	-0-					105
							134	3									

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
11	1770	N	1394	-0-	-376	-0-	76	1	1106	2	N	-0-					112
							212	3									
12	1736	N	1364	-0-	-372	-0-	87	1	1065	2	N	6					118
							205	3	7	9							
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	107	1	1159	2	N	-0-					118
							223	3									
02	1334	N	1323	-0-	-11	-0-	87	1	1031	2	N	7					125
							197	3	8	9							
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	88	1	1161	2	N	7	52	1			80
							222	3	8	9							
*04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	113	1	1140	2	N	-0-					80
							218	3									

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

11	1080	N	115	-0-	-965	-0-	6	1	84	2	N	8					58
							16	3	9	9							
12	403	N	253	-0-	-150	-0-	16	1	199	2	N	-0-					58
							38	3									
01	527	N	478	-0-	-49	-0-	34	1	366	2	N	7					65
							70	3	8	9							
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	N	2					67
							51	3	2	9							
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	N	1					68
							44	3	1	9							
04	450	N	197	-0-	-253	-0-	15	1	153	2	N	-0-					68
							29	3									

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					103
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	N	-0-					103
							36	3									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	25					128
							8	3	28	9							
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2	122	1			8
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	22					30
							21	3	24	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	4					117
							21	3	4	9							
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	8	1	98	2	N	6					123
							22	3	7	9							
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	60	2	N	4					127
							14	3	4	9							
02	116	N	76	-0-	-40	-0-	5	1	53	2	N	5					132
							12	3	6	9							
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	76	2	N	2	110	1			24
							17	3	2	9							
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					24
							20	3									

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	2					127
							8	3	2	9							
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	7	1	79	2	N	-0-					127
							15	3									
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	70	2	N	-0-					127
							13	3									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	3					130
							20	3	3	9							
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	57	2	N	-0-					130
							11	3									
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	15					145
							21	3	17	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. (I) GAS 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	2760	X	1825	-0-	-935	-0-	99	1	1443	2	N	5					37
							277	3	6	9							
12	2852	X	1484	-0-	-1368	-0-	96	1	1165	2	N	-0-					37
							223	3									
01	2821	X	2113	-0-	-708	-0-	151	1	1627	2	N	21					58
							312	3	23	9							
02	2639	X	1615	-0-	-1024	-0-	107	1	1266	2	N	-0-					58
							242	3									
03	1891	X	1586	-0-	-305	-0-	92	1	1235	2	N	20					78
							237	3	22	9							
04	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	154	1	1561	2	N	7					85
							299	3	8	9							

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	43	2	N	-0-					63
							9	3									
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	2					65
							5	3	2	9							
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					65
							11	3									
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	3	1	45	2	N	-0-					65
							9	3									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	46	1			19
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	3	2	1	3	N	-0-					19

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					145
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	N	23					168
							33	3	25	9							
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					168
							9	3									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

11	1620	N	1020	-0-	-600	-0-	56	1	805	2	N	5					63
							153	3	6	9							
12	1674	N	1241	-0-	-433	-0-	80	1	971	2	N	4					67
							186	3	4	9							
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	114	1	1233	2	N	21					88
							237	3	23	9							
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	73	1	874	2	N	27					115
							168	3	30	9							
03	1240	N	900	-0-	-340	-0-	53	1	700	2	N	12					127
							134	3	13	9							
04	1560	N	897	-0-	-663	-0-	68	1	690	2	N	5					132
							133	3	6	9							

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

11	2760	X	1791	-0-	-969	-0-	97	1	1416	2	N	5					47
							272	3	6	9							
12	2914	X	1932	-0-	-982	-0-	123	1	1501	2	N	18					65
							288	3	20	9							
01	2480	N	1535	-0-	-945	-0-	110	1	1184	2	N	13					78
							227	3	14	9							
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	136	1	1621	2	N	19	43	1			54
							311	3	21	9							
03	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	111	1	1475	2	N	14					68
							282	3	15	9							
*04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	136	1	1373	2	N	9					77
							263	3	10	9							

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

11	210	N	115	-0-	-95	-0-	6	1	91	2	N	-0-					157
							18	3									
12	248	N	68	-0-	-180	-0-	4	1	53	2	N	-0-					157
							11	3									
01	217	N	42	-0-	-175	-0-	3	1	33	2	N	-0-					157
							6	3									
02	116	N	42	-0-	-74	-0-	3	1	33	2	N	-0-					157
							6	3									
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	1	138	1			20
							9	3	1	9							
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					20
							17	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	112	-0-	-188	-0-	6	1	89	2	N	-0-					70
							17	3									
12	310	N	58	-0-	-252	-0-	4	1	46	2	N	-0-					70
							8	3									
01	124	N	20	-0-	-104	-0-	2	1	16	2	N	-0-					70
							2	3									
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	5	1	62	2	N	30					100
							12	3	33	9							
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-	64	1			36
							22	3									
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	-0-					36
							21	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
11	1020	N	614	-0-	-406	-0-	34	1	482	2	N	6					113
							91	3	7	9							
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	561	2	N	5					118
							106	3	6	9							
01	930	N	744	-0-	-186	-0-	53	1	572	2	N	9					127
							109	3	10	9							
02	580	N	544	-0-	-36	-0-	34	1	408	2	N	21					148
							79	3	23	9							
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	51	1	679	2	N	9					157
							130	3	10	9							
04	720	N	640	-0-	-80	-0-	49	1	494	2	N	3					160
							94	3	3	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
11	1350	N	1099	-0-	-251	-0-	57	1	843	2	N	7					85
							191	3	8	9							
12	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	71	1	891	2	N	8					93
							202	3	9	9							
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	90	1	996	2	N	10					103
							226	3	11	9							
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	72	1	844	2	N	9					112
							191	3	10	9							
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	898	2	N	8					120
							204	3	9	9							
04	1290	N	1085	-0-	-205	-0-	84	1	810	2	N	7					127
							183	3	8	9							

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1733	-0-	-487	-0-	90	1	1329	2	N	11					63
							302	3	12	9							
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	105	1	1320	2	N	17					80
							300	3	19	9							
01	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	143	1	1580	2	N	27					107
							359	3	30	9							
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	110	1	1292	2	N	16					123
							293	3	18	9							
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	108	1	1440	2	N	22					145
							327	3	24	9							
04	2040	N	1566	-0-	-474	-0-	120	1	1167	2	N	13					158
							265	3	14	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
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	93	1	1372	2	N	14					92
							311	3	15	9							
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	97	1	1210	2	N	15					107
							274	3	17	9							
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	124	1	1377	2	N	15					122
							313	3	17	9							
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	102	1	1201	2	N	18					140
							273	3	20	9							
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	97	1	1293	2	N	12					152
							293	3	13	9							
*04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	135	1	1310	2	N	15					167
							297	3	17	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
11	3000	N	3064	-0-	64	269	159	1	2348	2	N	22					82
							533	3	24	9							
12	3179	X	2910	-0-	-269	-0-	175	1	2210	2	N	21					103
							502	3	23	9							
01	3038	X	2330	-0-	-708	-0-	158	1	1747	2	N	25					128
							397	3	28	9							
02	2842	X	2764	-0-	-78	-0-	178	1	2093	2	N	17					145
							474	3	19	9							
03	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	162	1	2169	2	N	4	127	1			22
							492	3	4	9							
04	2940	X	2904	-0-	-36	-0-	223	1	2169	2	N	18					40
							492	3	20	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
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	108	1	1610	2	N	27					152
							366	3	30	9							
12	1984	N	1708	-0-	-276	-0-	102	1	1286	2	N	25					177
							292	3	28	9							
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	136	1	1499	2	N	15	167	1			25
							340	3	17	9							
02	2030	N	1910	-0-	-120	-0-	122	1	1437	2	N	23					48
							326	3	25	9							
03	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	95	1	1276	2	N	19					67
							290	3	21	9							
04	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	147	1	1421	2	N	18					85
							322	3	20	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
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	57	1	853	2	N	5					117
							194	3	6	9							
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	76	1	959	2	N	6					123
							218	3	7	9							
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	91	1	1003	2	N	7					130
							228	3	8	9							
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	87	1	1026	2	N	7					137
							233	3	8	9							
03	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	71	1	948	2	N	6	53	1			90
							215	3	7	9							
04	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	88	1	855	2	N	8					98
							194	3	9	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
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	6	2	2	3	N	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	17					130
							8	3	19	9							
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	3	N	-0-					130
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					130
							6	3									
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	10	2	N	-0-					130
							2	3									

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	N	5					105
							49	3	6	9							
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	N	3					108
							57	3	3	9							
01	310	N	164	-0-	-146	-0-	11	1	123	2	N	2					110
							28	3	2	9							
02	290	N	136	-0-	-154	-0-	8	1	102	2	N	2					112
							24	3	2	9							
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	16	1	211	2	N	8					120
							48	3	9	9							
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	N	2					122
							40	3	2	9							

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

11	2670	X	1875	-0-	-795	-0-	103	1	1488	2	N	-0-					162
							284	3									
12	2759	X	1831	-0-	-928	-0-	117	1	1424	2	N	15					177
							273	3	17	9							
01	2263	X	1680	-0-	-583	-0-	121	1	1303	2	N	6	166	1			17
							249	3	7	9							
02	1827	N	1592	-0-	-235	-0-	105	1	1241	2	N	8					25
							237	3	9	9							
03	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	98	1	1313	2	N	7					32
							252	3	8	9							
04	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	122	1	1242	2	N	3					35
							239	3	3	9							

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

11	1560	N	1377	-0-	-183	-0-	72	1	1058	2	N	7					160
							239	3	8	9							
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	90	1	1131	2	N	8					168
							257	3	9	9							
01	1395	N	1201	-0-	-194	-0-	82	1	904	2	N	9					177
							205	3	10	9							
02	1334	N	1239	-0-	-95	-0-	80	1	940	2	N	5	160	1			22
							213	3	6	9							
03	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	75	1	997	2	N	5					27
							226	3	6	9							
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	108	1	1046	2	N	8					35
							237	3	9	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
11	1800	N	1632	-0-	-168	-0-	84	1	1245	2	N	18					178
							283	3	20	9							
12	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	102	1	1286	2	N	24	172	1			30
							292	3	26	9							
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	128	1	1410	2	N	22					52
							320	3	24	9							
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	108	1	1272	2	N	16					68
							288	3	18	9							
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	97	1	1296	2	N	70					138
							294	3	77	9							
*04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	141	1	1369	2	N	39					177
							311	3	43	9							

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

11	2100	N	1839	-0-	-261	-0-	99	1	1444	2	N	17					75
							277	3	19	9							
12	2263	N	1802	-0-	-461	-0-	116	1	1412	2	N	3					78
							271	3	3	9							
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	136	1	1461	2	N	32					110
							279	3	35	9							
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	134	1	1592	2	N	3					113
							305	3	3	9							
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	127	1	1690	2	N	7					120
							324	3	8	9							
04	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	114	1	1154	2	N	-0-					120
							221	3									

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	107	1	1548	2	N	25					192
							296	3	28	9							
12	1860	N	1503	-0-	-357	-0-	96	1	1170	2	N	12	167	1			37
							224	3	13	9							
01	2046	N	1731	-0-	-315	-0-	124	1	1339	2	N	10					47
							257	3	11	9							
02	1914	N	1691	-0-	-223	-0-	110	1	1311	2	N	16					63
							252	3	18	9							
03	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	77	1	1021	2	N	42					105
							195	3	46	9							
04	1680	N	963	-0-	-717	-0-	73	1	739	2	N	8					113
							142	3	9	9							

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

11	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	149	1	2166	2	N	22					137
							415	3	24	9							
12	3131	X	3064	-0-	-67	-0-	197	1	2395	2	N	13					150
							458	3	14	9							
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	249	1	2685	2	N	25					175
							515	3	28	9							
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	194	1	2310	2	N	12					187
							443	3	13	9							
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	217	1	2896	2	N	20	172	1			35
							556	3	22	9							
*04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	280	1	2826	2	N	10					45
							541	3	11	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

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
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	65	1	960	2	N	11					38
							218	3	12	9							
12	1519	N	1139	-0-	-380	-0-	68	1	856	2	N	19					57
							194	3	21	9							
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	92	1	1020	2	N	10					67
							232	3	11	9							
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	85	1	995	2	N	10					77
							225	3	11	9							
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	73	1	983	2	N	10					87
							224	3	11	9							
04	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	85	1	823	2	N	13					100
							186	3	14	9							

WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	9	1	134	2	N	2					127
							31	3	2	9							
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	12	1	154	2	N	3					130
							35	3	3	9							
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	N	-0-					130
							36	3									
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	2					132
							31	3	2	9							
03	217	N	73	-0-	-144	-0-	4	1	56	2	N	-0-	94	1			38
							13	3									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					38

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

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
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	46	1	667	2	N	-0-					145
							128	3									
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	60	1	727	2	N	3					148
							139	3	3	9							
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	93	1	1001	2	N	-0-					148
							192	3									
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	70	1	834	2	N	-0-					148
							160	3									
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	96	1	1283	2	N	-0-	118	1			30
							246	3									
04	1230	N	592	-0-	-638	-0-	46	1	459	2	N	-0-					30
							87	3									

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

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
11	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	59	1	864	2	N	12	167	1			30
							196	3	13	9							
12	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	73	1	920	2	N	32					62
							209	3	35	9							
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	90	1	987	2	N	26					88
							224	3	29	9							
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	75	1	879	2	N	17					105
							199	3	19	9							
03	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	62	1	827	2	N	12					117
							188	3	13	9							
04	1290	N	980	-0-	-310	-0-	75	1	728	2	N	11					128
							165	3	12	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
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	9	1	130	2	N	-0-					178
							25	3									
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	4					182
							29	3	4	9							
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	15	1	164	2	N	9	171	1			20
							32	3	10	9							
02	145	N	138	-0-	-7	-0-	9	1	108	2	N	-0-					20
							21	3									
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	7	1	93	2	N	3					23
							18	3	3	9							
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	15	1	148	2	N	4					27
							28	3	4	9							

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	50	50	8		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1659	2	4	9	Y	4	1	8			25
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					25
01	2387	N	567	-0-	-1820	-0-	509	2	58	9	Y	53	52	8			26
02	1595	N	1017	-0-	-578	-0-	1014	2	3	9	Y	3	2	1			27
03	1829	N	393	-0-	-1436	-0-	391	2	2	9	Y	2	2	1			27
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	Y	3	3	1			27

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-						Y	-0-				84
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-				84
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				84

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	2640	X	1454	-0-	-1186	-0-	1454	2			Y	-0-					8
12	2480	X	2271	-0-	-209	-0-	2271	2			Y	-0-					8
01	2232	N	602	-0-	-1630	-0-	598	2	4	9	Y	4					12
02	2088	X	1257	-0-	-831	-0-	1248	2	9	9	Y	8	5	1			15
03	2263	X	508	-0-	-1755	-0-	505	2	3	9	Y	3	4	1			14
04	2190	X	1300	-0-	-890	-0-	1290	2	10	9	Y	9	8	1			15

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25689	-0-	25689	25689	25535	2	154	9	Y	140	70	8			70
02	0		88394	-0-	88394	114083	88139	2	255	9	Y	232	161	1			141
*03	204127	X	90044	-0-	-114083	-0-	89550	2	494	9	Y	449	559	1			31
*04	113052	X	113052	-0-	-0-	-0-	112561	2	491	9	Y	446	416	1			61

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		16426	-0-	16426	16426	16376	2	50	9	Y	45					45
02	0		107550	-0-	107550	123976	107239	2	311	9	Y	283	196	1			132
*03	240691	X	116715	-0-	-123976	-0-	116158	2	557	9	Y	506	632	1			6
*04	153588	X	153588	-0-	-0-	-0-	152864	2	724	9	Y	658	614	1			50

WAGNER OIL COMPANY 891175
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	398	1	1038	2	N	-0-					60
12	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	364	1	877	2	N	-0-					60
01	1488	N	1012	-0-	-476	-0-	300	1	712	2	N	-0-					60
02	1392	N	1139	-0-	-253	-0-	351	1	788	2	N	-0-					60
03	1240	N	785	-0-	-455	-0-	373	1	412	2	N	-0-					60
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	562	1	563	2	N	-0-					60

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	352	1	917	2	N	1	1	8			28
							1	9									
12	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	411	1	988	2	N	-0-					28
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	475	1	1125	2	N	-0-					28
02	1218	N	1214	-0-	-4	-0-	374	1	840	2	N	-0-					28
03	1395	N	846	-0-	-549	-0-	402	1	444	2	N	-0-					28
04	1560	N	376	-0-	-1184	-0-	188	1	188	2	N	-0-					28

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
11	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	123 13	1 9	2161	2	N	12					27
12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	140 14	1 9	2446	2	N	13					40
01	2666	N	2536	-0-	-130	-0-	140 18	1 9	2378	2	N	16					56
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	131 14	1 9	2034	2	N	13					69
03	2542	N	2148	-0-	-394	-0-	120 13	1 9	2015	2	N	12	70	1			11
04	2460	N	2056	-0-	-404	-0-	125 8	1 9	1923	2	N	7					18

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	135	1	2927	2	N	9					22
							10	9									
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	140	1	2956	2	N	11					33
							12	9									
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	140	1	2870	2	N	11					44
							12	9									
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	131	1	2844	2	N	11					55
							12	9									
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	140	1	2925	2	N	6					61
							7	9									
04	2910	X	2669	-0-	-241	-0-	135	1	2524	2	N	9					70
							10	9									

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	15	1	1080	2	N	46					133
							51	9									
12	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	16	1	1095	2	N	35					168
							39	9									
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	16	1	1105	2	N	30	180	1			18
							33	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	15	1	1059	2	N	40					58
							44	9									
03	1147	N	554	-0-	-593	-0-	15	1	511	2	N	25					83
							28	9									
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					83

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	15	1	4321	2	N	53	172	1			20
							58	9									
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	16	1	4419	2	N	-0-					20
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	16	1	4247	2	N	-0-					20
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	15	1	3689	2	N	2					22
							2	9									
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	16	1	4224	2	N	31					53
							34	9									
*04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	15	1	4041	2	N	42					95
							46	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	135	1	1433	2	N	4					19
							4	9									
12	1798	N	1573	-0-	-225	-0-	140	1	1433	2	N	-0-					19
01	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	140	1	1368	2	N	17					36
							19	9									
02	1508	N	1306	-0-	-202	-0-	122	1	1147	2	N	34					70
							37	9									
03	1581	N	1359	-0-	-222	-0-	140	1	1190	2	N	26					96
							29	9									
*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	135	1	1723	2	N	39					135
							43	9									

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	108	1	1799	2	N	13					28
							14	9									
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	123	1	1909	2	N	30					58
							33	9									
01	1395	N	1190	-0-	-205	-0-	120	1	1040	2	N	27					85
							30	9									
02	1305	N	556	-0-	-749	-0-	56	1	483	2	N	15					100
							17	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	106	1	1427	2	N	14					114
							15	9									
*04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	112	1	1429	2	N	19	119	1			14
							21	9									

JONESVILLE WELL #: 27 RRCID -> 202093 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 5938

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
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
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6180 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CHANNEL PRODUCTION COMPANY 144402
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	541	2	N	15					203
							119	3	17	9							
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	59	1	663	2	N	28	175	1			56
							147	3	31	9							
01	1023	N	877	-0-	-146	-0-	60	1	650	2	N	21					77
							144	3	23	9							
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	48	1	546	2	N	18					95
							121	3	20	9							
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	55	1	685	2	N	28					123
							152	3	31	9							
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	60	1	605	2	N	17					140
							134	3	19	9							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-					44
							48	3									
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	N	-0-					44
							50	3									
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	N	-0-					44
							52	3									
02	261	N	256	-0-	-5	-0-	17	1	196	2	N	-0-					44
							43	3									
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	18	1	214	2	N	-0-					44
							47	3									
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	19	1	198	2	N	-0-					44
							44	3									

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	536	2	N	-0-					35
							119	3									
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	69	1	784	2	N	-0-					35
							174	3									
01	651	N	420	-0-	-231	-0-	30	1	320	2	N	-0-					35
							70	3									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	44	1	510	2	N	3					38
							113	3	3	9							
03	1023	N	642	-0-	-381	-0-	40	1	491	2	N	2					40
							109	3	2	9							
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	50	1	499	2	N	3					43
							110	3	3	9							

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	130 63	1 9	4210	2	N	57					132
12	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	164 61	1 9	5288	2	N	55	155	1			32
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	136 55	1 9	4389	2	N	50					82
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	106 36	1 9	3427	2	N	33					115
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	139 58	1 9	4492	2	N	53					168
*04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	145 61	1 9	4673	2	N	55	95	1			128

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	N	-0-					65
							36	3									
12	341	N	206	-0-	-135	-0-	14	1	157	2	N	-0-					65
							35	3									
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	16	1	175	2	N	-0-					65
							39	3									
02	203	N	186	-0-	-17	-0-	13	1	141	2	N	2					67
							30	3	2	9							
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	N	1					68
							46	3	1	9							
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	14	1	135	2	N	-0-					68
							29	3									

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

11	870	N	807	-0-	-63	-0-	48	1	621	2	N	-0-					102
							138	3									
12	899	N	705	-0-	-194	-0-	48	1	538	2	N	-0-					102
							119	3									
01	775	N	745	-0-	-30	-0-	53	1	567	2	N	-0-					102
							125	3									
02	783	N	607	-0-	-176	-0-	41	1	464	2	N	-0-					102
							102	3									
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	44	1	542	2	N	-0-	79	1			23
							120	3									
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	58	1	585	2	N	-0-					23
							130	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	236	1	213	2	N	-0-					78
							51	3									
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	29	1	335	2	N	-0-					78
							80	3									
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	N	-0-					78
							55	3									
02	493	N	286	-0-	-207	-0-	19	1	215	2	N	-0-					78
							52	3									
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	21	1	266	2	N	-0-					78
							64	3									
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	236	2	N	-0-					78
							57	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	1560	-0-	-960	-0-	94	1	1201	2	N	-0-					48
							265	3									
12	1891	N	1334	-0-	-557	-0-	90	1	1015	2	N	4					52
							225	3	4	9							
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	114	1	1221	2	N	3					55
							270	3	3	9							
02	1508	N	1289	-0-	-219	-0-	87	1	985	2	N	-0-					55
							217	3									
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	88	1	1083	2	N	3					58
							239	3	3	9							
04	1560	N	984	-0-	-576	-0-	74	1	745	2	N	-0-					58
							165	3									

SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	274	-0-	-116	-0-	16	1	211	2	N	-0-					103
							47	3									
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	22	1	251	2	N	15					118
							56	3	17	9							
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	312	2	N	27					145
							69	3	30	9							
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	N	7					152
							55	3	8	9							
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	409	2	N	25					177
							90	3	28	9							
*04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	56	1	562	2	N	3					180
							124	3	3	9							

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	691	-0-	-179	-0-	41	1	532	2	N	-0-					65
							118	3									
12	1395	N	1043	-0-	-352	-0-	71	1	796	2	N	-0-					65
							176	3									
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	94	1	1013	2	N	-0-					65
							224	3									
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	79	1	908	2	N	-0-					65
							201	3									
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	69	1	839	2	N	-0-					65
							185	3									
04	1290	N	1102	-0-	-188	-0-	83	1	834	2	N	-0-					65
							185	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
11	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	59	1	795	2	N	52					160
							232	3	57	9							
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	80	1	926	2	N	67	182	1			45
							270	3	74	9							
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	98	1	1028	2	N	53					98
							299	3	58	9							
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	859	2	N	60					158
							251	3	66	9							
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	74	1	975	2	N	64					222
							284	3	70	9							
04	1440	N	1273	-0-	-167	-0-	90	1	879	2	N	44	98	1			168
							256	3	48	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

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
11	1800	N	1531	-0-	-269	-0-	91	1	1174	2	N	5					133
							260	3	6	9							
12	1767	N	1293	-0-	-474	-0-	87	1	982	2	N	5					138
							218	3	6	9							
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	116	1	1246	2	N	10					148
							276	3	11	9							
02	1479	N	1363	-0-	-116	-0-	91	1	1037	2	N	5					153
							229	3	6	9							
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	96	1	1172	2	N	4					157
							259	3	4	9							
04	1590	N	1396	-0-	-194	-0-	104	1	1050	2	N	8					165
							233	3	9	9							

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

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
11	1260	N	774	-0-	-486	-0-	33	1	678	2	N	-0-					72
							63	3									
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	67	1	990	2	N	-0-					72
							91	3									
01	1147	N	816	-0-	-331	-0-	54	1	698	2	N	-0-					72
							64	3									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	73	1	1010	2	N	-0-					72
							93	3									
03	1147	N	828	-0-	-319	-0-	45	1	717	2	N	-0-					72
							66	3									
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	51	1	606	2	N	-0-					72
							56	3									

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

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
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	94	1	1214	2	N	-0-					68
							269	3									
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	125	1	1408	2	N	-0-					68
							312	3									
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	121	1	1306	2	N	4					72
							289	3	4	9							
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	118	1	1352	2	N	-0-					72
							300	3									
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	121	1	1487	2	N	1					73
							329	3	1	9							
04	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	123	1	1230	2	N	2					75
							271	3	2	9							

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

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
11	2190	N	1107	-0-	-1083	-0-	60	1	859	2	N	-0-					178
							188	3									
12	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	115	1	1445	2	N	5					183
							317	3	6	9							
01	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	77	1	844	2	N	-0-					183
							185	3									
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	102	1	1234	2	N	2					185
							271	3	2	9							
03	1891	N	1582	-0-	-309	-0-	92	1	1216	2	N	7					192
							266	3	8	9							
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	98	1	1006	2	N	4	167	1			29
							221	3	4	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	130	1	1873	2	N	34					107
							410	3	37	9							
12	2232	N	1839	-0-	-393	-0-	111	1	1394	2	N	25					132
							306	3	28	9							
01	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	196	1	2124	2	N	40					172
							465	3	44	9							
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	149	1	1788	2	N	77	181	1			68
							391	3	85	9							
03	3100	N	3183	-0-	83	83	184	1	2434	2	N	29					97
							533	3	32	9							
*04	3000	N	2982	-0-	-18	65	219	1	2249	2	N	20					117
							492	3	22	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
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	264	2	N	-0-					137
							58	3									
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	300	2	N	10					147
							66	3	11	9							
01	620	N	350	-0-	-270	-0-	24	1	251	2	N	18					165
							55	3	20	9							
02	319	N	313	-0-	-6	-0-	21	1	239	2	N	-0-					165
							53	3									
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	20	1	250	2	N	17					182
							56	3	19	9							
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	364	2	N	7	165	1			24
							81	3	8	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	84	1	1121	2	N	-0-					87
							326	3									
12	2263	N	1988	-0-	-275	-0-	124	1	1440	2	N	3					90
							421	3	3	9							
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	116	1	1223	2	N	2					92
							356	3	2	9							
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	114	1	1271	2	N	3					95
							371	3	3	9							
03	1984	N	1517	-0-	-467	-0-	84	1	1108	2	N	2					97
							323	3	2	9							
04	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	110	1	1084	2	N	-0-	77	1			20
							316	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
11	3570	X	3540	-0-	-30	-0-	212	1	2712	2	N	15					73
							599	3	17	9							
12	3689	X	3104	-0-	-585	-0-	211	1	2361	2	N	9					82
							522	3	10	9							
01	3689	X	2967	-0-	-722	-0-	209	1	2248	2	N	11					93
							498	3	12	9							
02	3451	X	3076	-0-	-375	-0-	204	1	2334	2	N	19					112
							517	3	21	9							
03	3658	X	2870	-0-	-788	-0-	179	1	2194	2	N	11	61	1			62
							485	3	12	9							
*04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	268	1	2689	2	N	16					78
							594	3	18	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	11	N	3	-0-	-8	-0-	2	2	1	3	N	-0-					77
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					77
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					77
							11	3									
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	3	N	-0-					77
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	2	4	3	N	-0-					77

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	75	1	965	2	N	-0-					100
							214	3									
12	1674	N	965	-0-	-709	-0-	66	1	736	2	N	-0-					100
							163	3									
01	1364	N	902	-0-	-462	-0-	64	1	686	2	N	-0-					100
							152	3									
02	1218	N	560	-0-	-658	-0-	38	1	428	2	N	-0-					100
							94	3									
03	961	N	805	-0-	-156	-0-	50	1	618	2	N	-0-					100
							137	3									
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	65	1	643	2	N	2					102
							141	3	2	9							

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

11	1620	N	927	-0-	-693	-0-	41	1	810	2	N	2					37
							74	3	2	9							
12	1395	N	943	-0-	-452	-0-	56	1	813	2	N	-0-					37
							74	3									
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	72	1	941	2	N	1					38
							87	3	1	9							
02	899	N	519	-0-	-380	-0-	32	1	446	2	N	-0-					38
							41	3									
03	930	N	579	-0-	-351	-0-	32	1	501	2	N	-0-					38
							46	3									
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	91	1	1062	2	N	4					42
							97	3	4	9							

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	89	1	1153	2	N	-0-					65
							256	3									
12	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	96	1	1081	2	N	2					67
							240	3	2	9							
01	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	112	1	1203	2	N	-0-					67
							266	3									
02	1450	N	758	-0-	-692	-0-	51	1	579	2	N	-0-					67
							128	3									
03	1426	N	853	-0-	-573	-0-	53	1	655	2	N	-0-					67
							145	3									
04	1530	N	670	-0-	-860	-0-	50	1	502	2	N	6					73
							111	3	7	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	648	-0-	-102	-0-	28	1	568	2	N	-0-					38
							52	3									
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	62	1	915	2	N	-0-					38
							85	3									
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	44	1	584	2	N	-0-					38
							54	3									
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	49	1	683	2	N	-0-					38
							63	3									
03	1054	N	728	-0-	-326	-0-	40	1	630	2	N	-0-					38
							58	3									
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	737	2	N	-0-					38
							68	3									

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
11	6300	X	5490	-0-	-810	-0-	329	1	4218	2	N	10					125
							932	3	11	9							
12	6510	X	5593	-0-	-917	-0-	381	1	4264	2	N	5					130
							942	3	6	9							
01	5983	X	5426	-0-	-557	-0-	384	1	4122	2	N	7					137
							912	3	8	9							
02	5597	X	4764	-0-	-833	-0-	317	1	3631	2	N	11					148
							804	3	12	9							
03	5673	X	5210	-0-	-463	-0-	325	1	3994	2	N	7					155
							883	3	8	9							
04	5490	X	5342	-0-	-148	-0-	402	1	4039	2	N	7					162
							893	3	8	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
11	1020	N	963	-0-	-57	-0-	58	1	741	2	N	-0-					55
							164	3									
12	899	N	782	-0-	-117	-0-	53	1	597	2	N	-0-					55
							132	3									
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	101	1	1084	2	N	8					63
							240	3	9	9							
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	72	1	827	2	N	-0-					63
							183	3									
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	58	1	717	2	N	2					65
							159	3	2	9							
04	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	93	1	942	2	N	-0-					65
							209	3									

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
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	N	-0-					33
							65	3									
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	347	2	N	-0-					33
							75	3									
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	N	-0-					33
							59	3									
02	377	N	222	-0-	-155	-0-	14	1	171	2	N	-0-					33
							37	3									
03	465	N	170	-0-	-295	-0-	10	1	131	2	N	-0-					33
							29	3									
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	21	1	220	2	N	-0-					33
							49	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	87	1	1117	2	N	-0-					88
							247	3									
12	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	94	1	1054	2	N	-0-					88
							233	3									
01	1643	N	1429	-0-	-214	-0-	101	1	1086	2	N	2					90
							240	3	2	9							
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	94	1	1067	2	N	-0-					90
							236	3									
03	1395	N	1056	-0-	-339	-0-	66	1	811	2	N	-0-					90
							179	3									
*04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	115	1	1162	2	N	5					95
							258	3	6	9							

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	390	1	5004	2	N	13					42
							1107	3	14	9							
12	7068	X	6820	-0-	-248	-0-	463	1	5191	2	N	16					58
							1148	3	18	9							
01	7068	X	6452	-0-	-616	-0-	456	1	4903	2	N	7					65
							1085	3	8	9							
02	6612	X	5742	-0-	-870	-0-	383	1	4381	2	N	7					72
							970	3	8	9							
03	6820	X	6557	-0-	-263	-0-	408	1	5008	2	N	31					103
							1107	3	34	9							
04	6600	X	6287	-0-	-313	-0-	473	1	4750	2	N	12					115
							1051	3	13	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
11	8040	X	7689	-0-	-351	-0-	421	1	6017	2	N	69	180	1			36
							1175	3	76	9							
12	8308	X	8273	-0-	-35	-0-	516	1	6434	2	N	61					97
							1256	3	67	9							
01	8122	X	8021	-0-	-101	-0-	558	1	6198	2	N	48					145
							1212	3	53	9							
02	7424	X	6780	-0-	-644	-0-	440	1	5229	2	N	81	184	1			42
							1022	3	89	9							
03	8277	X	6951	-0-	-1326	-0-	385	1	5430	2	N	68					110
							1061	3	75	9							
04	8010	X	6531	-0-	-1479	-0-	486	1	5000	2	N	62					172
							977	3	68	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
11	3870	X	3674	-0-	-196	-0-	159	1	3210	2	N	8					63
							296	3	9	9							
12	4092	X	3671	-0-	-421	-0-	215	1	3163	2	N	2					65
							291	3	2	9							
01	4092	X	3367	-0-	-725	-0-	221	1	2874	2	N	7					72
							264	3	8	9							
02	3828	X	2399	-0-	-1429	-0-	148	1	2055	2	N	6					78
							189	3	7	9							
03	4061	X	3967	-0-	-94	-0-	217	1	3427	2	N	7					85
							315	3	8	9							
*04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	291	1	3427	2	N	7					92
							316	3	8	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	475	1	2743	2	N	21					198
							550	3	23	9							
12	3906	X	3488	-0-	-418	-0-	492	1	2483	2	N	14					212
							498	3	15	9							
01	3906	X	3747	-0-	-159	-0-	528	1	2668	2	N	14	186	1			40
							536	3	15	9							
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	492	1	2809	2	N	20					60
							563	3	22	9							
03	3906	X	3664	-0-	-242	-0-	463	1	2649	2	N	18					78
							532	3	20	9							
*04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	543	1	2941	2	N	19					97
							590	3	21	9							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5219	-0-	-541	-0-	313	1	4011	2	N	7					172
							887	3	8	9							
12	5611	X	4769	-0-	-842	-0-	324	1	3633	2	N	8					180
							803	3	9	9							
01	5580	X	4731	-0-	-849	-0-	335	1	3595	2	N	5	165	1			20
							795	3	6	9							
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	350	1	4000	2	N	12					32
							885	3	13	9							
03	5394	X	5104	-0-	-290	-0-	318	1	3910	2	N	10					42
							865	3	11	9							
04	5220	X	4866	-0-	-354	-0-	366	1	3679	2	N	6					48
							814	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
11	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	178	1	4948	2	N	20					120
							1188	3	22	9							
12	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	471	1	5546	2	N	28					148
							1332	3	31	9							
01	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	496	1	5070	2	N	19					167
							1217	3	21	9							
02	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	423	1	4695	2	N	13					180
							1128	3	14	9							
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	384	1	4829	2	N	15	170	1			25
							1160	3	17	9							
*04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	457	1	4394	2	N	10					35
							1056	3	11	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	6	1	241	2	N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	250	2	N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	6	1	237	2	N	-0-					-0-
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	5	1	204	2	N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	5	1	217	2	N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	5	1	209	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	493	N	459	-0-	-34	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
11	2250	N	2132	-0-	-118	-0-	2132	2			N	-0-					17
12	2449	N	2240	-0-	-209	-0-	2240	2			N	-0-					17
01	2325	N	2156	-0-	-169	-0-	2156	2			N	-0-					17
02	2059	N	1994	-0-	-65	-0-	1994	2			N	-0-					17
03	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	2174	2			N	-0-					17
04	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	2007	2			N	-0-					17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					168
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					168
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					168
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					168
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					168
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					168

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
11	690	N	432	-0-	-258	-0-	10	1	422	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	563	-0-	-88	-0-	13	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	434	-0-	-124	-0-	10	1	424	2	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	10	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	393	-0-	-165	-0-	10	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	360	-0-	-60	-0-	9	1	351	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					40
*04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					40

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2008

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					153
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					153
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					153
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					153
*01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					153
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					153
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	881	2	51	9	N	46					199
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	886	2	12	9	N	11	182	1			28

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

11	960	N	854	-0-	-106	-0-	290	1	543	2	N	19					53
							21	9									
12	930	N	879	-0-	-51	-0-	305	1	551	2	N	21					74
							23	9									
01	930	N	885	-0-	-45	-0-	310	1	546	2	N	26					100
							29	9									
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	280	1	525	2	N	24					124
							26	9									
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	300	1	536	2	N	21					145
							23	9									
04	870	N	740	-0-	-130	-0-	300	1	422	2	N	16	147	1			14
							18	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					57
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					57
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					57
02	1160	N	1097	-0-	-63	-0-	1097	2			N	-0-					57
*03	1209	N	389	-0-	-820	-0-	389	2			N	-0-	9	1	48	5	-0-
*04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	270	1	3411	2	N	14	125	1			13
							15	9									
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	279	1	3310	2	N	36					49
							40	9									
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	275	1	3593	2	N	-0-					49
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	248	1	3092	2	N	-0-					49
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	270	1	3550	2	N	53					102
							58	9									
*04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	266	1	3462	2	N	53					155
							58	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					16
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					16
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					8
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					8
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					8
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

11	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					10
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2707	2	21	9	N	19					29
01	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2624	2	78	9	N	71					100
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					100
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					100
*04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					100

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

11	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	36	1	1477	2	Y	-0-					-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	37	1	1509	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1015	-0-	-442	-0-	25	1	990	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1327	-0-	-36	-0-	32	1	1295	2	Y	-0-					-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	43	1	1710	2	Y	-0-					-0-
*04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	38	1	1497	2	Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	24	1	998	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	919	-0-	-104	-0-	22	1	897	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	966	-0-	-88	-0-	23	1	943	2	N	-0-					-0-
02	986	N	897	-0-	-89	-0-	22	1	875	2	N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	23	1	921	2	N	-0-					-0-
04	930	N	914	-0-	-16	-0-	23	1	891	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
11	150	X	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	155	X	129	-0-	-26	-0-	3	1	126	2	N	-0-			-0-
01	279	X	243	-0-	-36	-0-	6	1	237	2	N	-0-			-0-
02	261	X	106	-0-	-155	-0-	3	1	103	2	N	-0-			-0-
03	279	X	131	-0-	-148	-0-	3	1	128	2	N	-0-			-0-
04	240	X	120	-0-	-120	-0-	3	1	117	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
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	24	1	990	2	N	-0-			-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	24	1	979	2	N	-0-			-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	25	1	1009	2	N	-0-			-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	23	1	941	2	N	-0-			-0-
03	868	N	776	-0-	-92	-0-	19	1	757	2	N	-0-			-0-
04	840	N	449	-0-	-391	-0-	11	1	438	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
11	4290	X	2237	-0-	-2053	-0-	53	1	2184	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	2142	-0-	-338	-0-	51	1	2091	2	N	-0-			-0-
01	2294	X	2233	-0-	-61	-0-	54	1	2179	2	N	-0-			-0-
02	2175	X	1857	-0-	-318	-0-	45	1	1812	2	N	-0-			-0-
03	2325	X	2025	-0-	-300	-0-	50	1	1975	2	N	-0-			-0-
04	2250	X	1849	-0-	-401	-0-	46	1	1803	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
11	70	X	37	-0-	-33	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			-0-
12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	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
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	14	1	572	2	N	-0-			-0-
12	651	N	603	-0-	-48	-0-	14	1	589	2	N	-0-			-0-
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	15	1	597	2	N	-0-			-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	647	2	N	-0-			-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	17	1	674	2	N	-0-			-0-
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	17	1	665	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
11	690	N	357	-0-	-333	-0-	8	1	349	2	N	-0-			65
12	589	N	288	-0-	-301	-0-	7	1	281	2	N	-0-			65
01	744	N	549	-0-	-195	-0-	13	1	536	2	N	-0-			65
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	371	2	N	-0-			65
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	4	1	158	2	N	-0-			65
04	540	N	228	-0-	-312	-0-	6	1	222	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2015 - PLUGGED 08/11/2015

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1860	N	527	-0-	-1333	-0-	13	1	514	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	316	-0-	-1482	-0-	7	1	309	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	14	-0-	-1133	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	522	N	79	-0-	-443	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
03	310	N	142	-0-	-168	-0-	3	1	139	2	N	-0-					-0-
*04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	39	1	1518	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
11	240	N	139	-0-	-101	-0-	3	1	136	2	N	-0-					-0-
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	3	1	130	2	N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
02	145	N	97	-0-	-48	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	11	1	440	2	N	-0-					-0-
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	13	1	489	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
11	270	N	88	-0-	-182	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
12	248	N	106	-0-	-142	-0-	3	1	103	2	N	-0-					-0-
01	217	N	68	-0-	-149	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
02	87	N	48	-0-	-39	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	31	1	1238	2	N	-0-					-0-
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	13	1	488	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
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	2	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	N	-0-					-0-
02	174	N	98	-0-	-76	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	2	1	76	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9184 - 9214

11	180	N	78	-0-	-102	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
02	87	N	51	-0-	-36	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-					-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

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-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

11	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	1364	2			N	-0-					26
12	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1432	2			N	-0-					26
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					26
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					26
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1505	2	17	9	N	15					41
04	1500	N	1186	-0-	-314	-0-	1178	2	8	9	N	7					48

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					158
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					158
01	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			N	-0-					158
02	551	N	545	-0-	-6	-0-	545	2			N	-0-					158
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					158
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2	N	-0-			10
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2	N	-0-			10
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2	N	-0-			10
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2527	2	N	3			13
							3	9					
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2711	2	N	99			112
							109	9					
*04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2603	2	N	63	163	1	12
							69	9					

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

11	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2	N	-0-			27
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2	N	-0-			27
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2	N	-0-			27
02	754	N	717	-0-	-37	-0-	717	2	N	-0-			27
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2	N	-0-			27
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2	N	-0-			27

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

11	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2	N	-0-			10
12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2	N	-0-			10
01	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2	N	-0-			10
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2	N	-0-			10
03	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2	N	-0-			10
*04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2	N	-0-			10

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-			9
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-			9
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-			9
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-			9
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-			9
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-			9

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

11	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	2	N	-0-			24
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			24
01	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2	N	-0-			24
02	435	N	426	-0-	-9	-0-	426	2	N	-0-			24
03	682	N	494	-0-	-188	-0-	419	2	N	68	76	1	16
							75	9					
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	555	2	N	7			23
							8	9					

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	595	2	N	20	23	1	32
							22	9					
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2	N	-0-			32
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			32
02	609	N	498	-0-	-111	-0-	498	2	N	-0-			32
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			32
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	547	2	N	40			72
							44	9					

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 172227 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9142 - 9235

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

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-

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
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2453	-0-	-213	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2447	-0-	-126	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
*04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

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
11	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					55
12	1705	X	1654	-0-	-51	-0-	1654	2			N	-0-					55
01	1705	X	1531	-0-	-174	-0-	1531	2			N	-0-					55
02	1595	X	1541	-0-	-54	-0-	1541	2			N	-0-					55
03	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	1428	2			N	-0-					55
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					55

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
11	870	N	845	-0-	-25	-0-	817	2	28	9	N	25					67
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	870	2	18	9	N	16	76	1			7
01	961	N	897	-0-	-64	-0-	869	2	28	9	N	25					32
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	825	2	36	9	N	33					65
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	895	2	21	9	N	19					84
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	938	2	43	9	N	39	98	1			25

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
11	1170	N	826	-0-	-344	-0-	826	2			N	-0-					20
12	1209	N	798	-0-	-411	-0-	798	2			N	-0-					20
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					20
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					20
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1163	2	9	9	N	8					28
*04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					28

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
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	13	1	552	2	N	-0-					-0-
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	14	1	567	2	N	-0-					-0-
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	13	1	543	2	N	-0-					-0-
02	551	N	528	-0-	-23	-0-	13	1	515	2	N	-0-					-0-
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	13	1	534	2	N	-0-					-0-
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	13	1	494	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
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
01	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					12
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					12
01	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1479	2			Y	-0-					12
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					12
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					12
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	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
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					79
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					79
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					79
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					79
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					79
*04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					79

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2389	-0-	-41	-0-	2343	2	46	9	N	42					52
12	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	2350	2	41	9	N	37					89
01	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	2254	2	44	9	N	40					129
02	2320	N	2118	-0-	-202	-0-	2092	2	26	9	N	24					153
03	2387	N	2109	-0-	-278	-0-	2101	2	8	9	N	7	150	1			10
04	2220	N	1491	-0-	-729	-0-	1491	2			N	-0-					10

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
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					64
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					64
01	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	2339	2			N	-0-					64
02	2146	N	1909	-0-	-237	-0-	1909	2			N	-0-					64
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					64
04	2250	N	2020	-0-	-230	-0-	1961	2	59	9	N	54					118

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
11	4830	X	1212	-0-	-3618	-0-	88	1	1106	2	Y	16	18	1			11
							18	9									
12	1674	X	1349	-0-	-325	-0-	99	1	1230	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
01	1674	X	1208	-0-	-466	-0-	90	1	1098	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
02	1566	X	1363	-0-	-203	-0-	105	1	1234	2	Y	22	19	1			14
							24	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	118	1	1342	2	Y	26	26	1			14
							29	9									
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	109	1	1221	2	Y	23	23	1			14
							25	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
11	2370	N	2123	-0-	-247	-0-	50	1	2073	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2187	-0-	-200	-0-	52	1	2135	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	53	1	2159	2	N	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	50	1	2035	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	54	1	2130	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	52	1	2018	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
11	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1496	2	53	9	N	48					64
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					64
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					64
02	1508	N	1429	-0-	-79	-0-	1428	2	1	9	N	1					65
03	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	1498	2			N	-0-					65
04	1530	N	1425	-0-	-105	-0-	1425	2			N	-0-					65

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
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					26
12	1860	N	1637	-0-	-223	-0-	1637	2			N	-0-					26
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					26
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1839	2	35	9	N	32					58
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					58
04	1950	N	1670	-0-	-280	-0-	1670	2			N	-0-					58

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
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1301	2	84	9	N	76					88
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1283	2	62	9	N	56	136	1			8
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1421	2	53	9	N	48					56
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1324	2	116	9	N	105	148	1			13
03	1333	N	917	-0-	-416	-0-	917	2			N	-0-					13
04	1440	N	852	-0-	-588	-0-	852	2			N	-0-					13

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
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	5	1	210	2	N	-0-					-0-
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	5	1	209	2	N	-0-					-0-
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	5	1	200	2	N	-0-					-0-
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	5	1	193	2	N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	5	1	202	2	N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	5	1	190	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
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					21
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	11	1	460	2	N	-0-					-0-
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	12	1	476	2	N	-0-					-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	12	1	475	2	N	-0-					-0-
02	464	N	444	-0-	-20	-0-	11	1	433	2	N	-0-					-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	11	1	455	2	N	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	11	1	445	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	68	-0-	-112	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
01	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
11	720	N	643	-0-	-77	-0-	15	1	628	2	N	-0-					-0-
12	713	N	547	-0-	-166	-0-	13	1	534	2	N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	22	1	868	2	N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	18	1	723	2	N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	21	1	832	2	N	-0-					-0-
04	870	N	816	-0-	-54	-0-	20	1	796	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
11	510	N	154	-0-	-356	-0-	4	1	150	2	N	-0-					16
12	403	N	44	-0-	-359	-0-	1	1	43	2	N	-0-					16
01	310	N	24	-0-	-286	-0-	1	1	23	2	N	-0-					16
02	145	N	27	-0-	-118	-0-	1	1	26	2	N	-0-					16
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					16
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					16

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
11	4950	X	523	-0-	-4427	-0-	36	1	453	2	Y	31	35	1			21
							34	9									
12	589	X	575	-0-	-14	-0-	40	1	496	2	Y	35	34	1			22
							39	9									
01	589	X	476	-0-	-113	-0-	33	1	406	2	Y	34	35	1			21
							37	9									
02	551	X	433	-0-	-118	-0-	31	1	363	2	Y	35	34	1			22
							39	9									
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	56	1	640	2	Y	39	40	1			21
							43	9									
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	78	1	878	2	Y	35	35	1			21
							39	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					42
12	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					42
01	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					42
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					42
03	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					42
*04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					42

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	668	-0-	-862	-0-	41	1	627	3	N	-0-					112
12	1364	N	674	-0-	-690	-0-	37	1	549	3	N	80					192
							88	9									
01	1240	N	732	-0-	-508	-0-	42	1	623	3	N	61	173	1			80
							67	9									
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	61	1	933	3	N	-0-					80
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	52	1	757	3	N	52					132
							57	9									
*04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	81	1	1200	3	N	47					179
							52	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
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	97	1	3992	2	N	-0-					-0-
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	101	1	4182	2	N	-0-					-0-
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	102	1	4137	2	N	-0-					-0-
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	94	1	3793	2	N	-0-					-0-
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	100	1	3976	2	N	-0-					-0-
*04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	101	1	3930	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
11	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					40
12	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					40
01	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					40
02	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10247	2	41	9	N	37					77
03	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2			N	-0-					77
*04	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					77

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
11	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1613	2			N	-0-					49
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					49
01	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	1549	2			N	-0-					49
02	1566	N	1458	-0-	-108	-0-	1458	2			N	-0-					49
03	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1547	2			N	-0-					49
04	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1461	2			N	-0-					49

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					27
12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					27
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					27
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					27
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					27
*04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					27

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	63	1	2582	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	1950	-0-	-437	-0-	46	1	1904	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	1812	-0-	-575	-0-	44	1	1768	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	1468	-0-	-765	-0-	36	1	1432	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1551	-0-	-402	-0-	38	1	1513	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1509	-0-	-231	-0-	38	1	1471	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					47
12	2077	N	1502	-0-	-575	-0-	1502	2			N	-0-					47
01	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1459	2			N	-0-					47
02	1421	N	1376	-0-	-45	-0-	1376	2			N	-0-					47
03	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	2			N	-0-					47
04	1410	N	1071	-0-	-339	-0-	1071	2			N	-0-					47

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	85	1	3490	2	N	-0-					-0-
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	83	1	3424	2	N	-0-					-0-
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	85	1	3414	2	N	-0-					-0-
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	74	1	2989	2	N	-0-					-0-
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	76	1	3034	2	N	-0-					-0-
*04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	75	1	2945	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
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	188	1	2868	3	N	-0-					40
12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	271	1	4005	3	N	-0-					40
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	260	1	3821	3	N	-0-					40
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	217	1	3305	3	N	-0-					40
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	403	1	5908	3	N	-0-					40
*04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	253	1	3753	3	N	-0-					40

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.10790 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	173	1	2651	3	N	157	170	1			109
							173	9									
12	3038	X	2870	-0-	-168	-0-	179	1	2641	3	N	45					154
							50	9									
01	3038	X	2915	-0-	-123	-0-	182	1	2686	3	N	43	174	1			23
							47	9									
02	2842	X	2528	-0-	-314	-0-	150	1	2280	3	N	89					112
							98	9									
03	3038	X	1719	-0-	-1319	-0-	106	1	1556	3	N	52					164
							57	9									
04	2940	X	2212	-0-	-728	-0-	134	1	1987	3	N	83	177	1			70
							91	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
11	1530	N	1253	-0-	-277	-0-	75	1	1148	3	N	27					60
							30	9									
12	1705	N	1281	-0-	-424	-0-	77	1	1138	3	N	60					120
							66	9									
01	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	94	1	1378	3	N	92					212
							101	9									
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	93	1	1413	3	N	12					224
							13	9									
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	98	1	1444	3	N	-0-					224
*04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	105	1	1557	3	N	38	178	1			84
							42	9									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

11	3450	X	3365	-0-	-85	-0-	3365	2			N	-0-					148
12	3565	X	3467	-0-	-98	-0-	3467	2			N	-0-					148
01	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	3425	2			N	-0-					148
02	3335	X	3204	-0-	-131	-0-	3204	2			N	-0-					148
03	3534	X	3400	-0-	-134	-0-	3400	2			N	-0-					148
04	3360	X	3269	-0-	-91	-0-	3269	2			N	-0-					148

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

11	14520	X	5678	-0-	-8842	-0-	415	1	5196	2	Y	61	69	1			41
							67	9									
12	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	443	1	5479	2	Y	69	67	1			43
							76	9									
01	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	451	1	5507	2	Y	66	68	1			41
							73	9									
02	5510	X	5179	-0-	-331	-0-	403	1	4736	2	Y	36	55	1			22
							40	9									
03	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	495	1	5635	2	Y	30	36	1			16
							33	9									
*04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	482	1	5420	2	Y	27	27	1			16
							30	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

11	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	206	1	8456	2	N	-0-					-0-
12	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	214	1	8845	2	N	-0-					-0-
01	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	218	1	8791	2	N	-0-					-0-
02	8352	X	7966	-0-	-386	-0-	193	1	7773	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8190	-0-	-738	-0-	201	1	7989	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	7963	-0-	-677	-0-	199	1	7764	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

11	15390	X	14976	-0-	-414	-0-	356	1	14620	2	N	-0-					-0-
12	15903	X	15514	-0-	-389	-0-	367	1	15147	2	N	-0-					-0-
01	15841	X	15170	-0-	-671	-0-	366	1	14804	2	N	-0-					-0-
02	14819	X	13833	-0-	-986	-0-	335	1	13498	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	14459	-0-	-1103	-0-	355	1	14104	2	N	-0-					-0-
04	15000	X	13884	-0-	-1116	-0-	346	1	13538	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
11	10620	X	9915	-0-	-705	-0-	236	1	9679	2	N	-0-			-0-
12	10943	X	10500	-0-	-443	-0-	248	1	10252	2	N	-0-			-0-
01	10943	X	10258	-0-	-685	-0-	248	1	10010	2	N	-0-			-0-
02	10237	X	9402	-0-	-835	-0-	228	1	9174	2	N	-0-			-0-
03	10695	X	9917	-0-	-778	-0-	243	1	9674	2	N	-0-			-0-
04	10170	X	9541	-0-	-629	-0-	238	1	9303	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
11	16080	X	15338	-0-	-742	-0-	365	1	14973	2	N	-0-			-0-
12	16430	X	15804	-0-	-626	-0-	374	1	15430	2	N	-0-			-0-
01	16430	X	15630	-0-	-800	-0-	378	1	15252	2	N	-0-			-0-
02	15370	X	14378	-0-	-992	-0-	348	1	14030	2	N	-0-			-0-
03	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	394	1	15644	2	N	-0-			-0-
*04	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	384	1	15015	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
11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	63	1	2591	2	N	-0-			-0-
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	65	1	2694	2	N	-0-			-0-
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	65	1	2633	2	N	-0-			-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	59	1	2387	2	N	-0-			-0-
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	63	1	2490	2	N	-0-			-0-
*04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	61	1	2401	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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			142
12	403	N	96	-0-	-307	-0-	96	2			N	-0-			142
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			142
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			142
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-			142
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			142

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	10401	-0-	-609	-0-	247	1	10154	2	N	-0-			-0-
12	11284	X	10650	-0-	-634	-0-	252	1	10398	2	N	-0-			-0-
01	11036	X	10376	-0-	-660	-0-	251	1	10125	2	N	-0-			-0-
02	10324	X	9396	-0-	-928	-0-	228	1	9168	2	N	-0-			-0-
03	10819	X	9429	-0-	-1390	-0-	232	1	9197	2	N	-0-			-0-
04	10410	X	9065	-0-	-1345	-0-	226	1	8839	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
11	13650	X	12487	-0-	-1163	-0-	296	1	12191	2	N	-0-			-0-
12	13919	X	12727	-0-	-1192	-0-	301	1	12426	2	N	-0-			-0-
01	13609	X	12376	-0-	-1233	-0-	299	1	12077	2	N	-0-			-0-
02	12528	X	11220	-0-	-1308	-0-	272	1	10948	2	N	-0-			-0-
03	12927	X	11793	-0-	-1134	-0-	289	1	11504	2	N	-0-			-0-
04	12480	X	11243	-0-	-1237	-0-	281	1	10962	2	N	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	420	1	17262	2	N	-0-			-0-
12	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	427	1	17638	2	N	-0-			-0-
01	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	405	1	16382	2	N	-0-			-0-
02	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	374	1	15060	2	N	-0-			-0-
03	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	404	1	16044	2	N	-0-			-0-
*04	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	393	1	15334	2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20250	X	19211	-0-	-1039	-0-	456	1	18755	2	N	-0-					-0-
12	20801	X	19726	-0-	-1075	-0-	467	1	19259	2	N	-0-					-0-
01	20553	X	19295	-0-	-1258	-0-	466	1	18829	2	N	-0-					-0-
02	19111	X	17560	-0-	-1551	-0-	425	1	17135	2	N	-0-					-0-
03	20026	X	18281	-0-	-1745	-0-	449	1	17832	2	N	-0-					-0-
04	19200	X	17506	-0-	-1694	-0-	437	1	17069	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
11	19740	X	18025	-0-	-1715	-0-	18025	2			N	-0-					59
12	19995	X	18373	-0-	-1622	-0-	18343	2	30	9	N	27	76	1			10
01	19716	X	18046	-0-	-1670	-0-	18046	2			N	-0-					10
02	18096	X	16702	-0-	-1394	-0-	16702	2			N	-0-					10
03	19034	X	17732	-0-	-1302	-0-	17695	2	37	9	N	34					44
04	18030	X	16964	-0-	-1066	-0-	16925	2	39	9	N	35	66	1			13

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
11	19020	X	18126	-0-	-894	-0-	431	1	17695	2	N	-0-					-0-
12	19654	X	18601	-0-	-1053	-0-	440	1	18161	2	N	-0-					-0-
01	19654	X	18208	-0-	-1446	-0-	440	1	17768	2	N	-0-					-0-
02	18328	X	16337	-0-	-1991	-0-	396	1	15941	2	N	-0-					-0-
03	19065	X	16896	-0-	-2169	-0-	415	1	16481	2	N	-0-					-0-
04	18120	X	16090	-0-	-2030	-0-	402	1	15688	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
11	22260	X	21104	-0-	-1156	-0-	501	1	20603	2	N	-0-					-0-
12	23002	X	21622	-0-	-1380	-0-	511	1	21111	2	N	-0-					-0-
01	22692	X	21146	-0-	-1546	-0-	511	1	20635	2	N	-0-					-0-
02	21083	X	19374	-0-	-1709	-0-	469	1	18905	2	N	-0-					-0-
03	22041	X	21681	-0-	-360	-0-	532	1	21149	2	N	-0-					-0-
04	21090	X	20776	-0-	-314	-0-	519	1	20257	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
11	12660	X	12290	-0-	-370	-0-	755	1	11535	3	N	-0-					125
12	13206	X	12598	-0-	-608	-0-	799	1	11799	3	N	-0-					125
01	13206	X	12329	-0-	-877	-0-	784	1	11537	3	N	7					132
							8	9									
02	12064	X	11370	-0-	-694	-0-	701	1	10667	3	N	2					134
							2	9									
03	12896	X	11248	-0-	-1648	-0-	718	1	10530	3	N	-0-					134
04	12300	X	11179	-0-	-1121	-0-	706	1	10473	3	N	-0-					134

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
11	20190	X	18429	-0-	-1761	-0-	18411	2	18	9	N	16	123	1			13
12	20584	X	18803	-0-	-1781	-0-	18762	2	41	9	N	37					50
01	20119	X	18331	-0-	-1788	-0-	18331	2			N	-0-					50
02	18589	X	16974	-0-	-1615	-0-	16974	2			N	-0-					50
03	19499	X	17977	-0-	-1522	-0-	17934	2	43	9	N	39					89
04	18420	X	17245	-0-	-1175	-0-	17245	2			N	-0-					89

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15630	X	14646	-0-	-984	-0-	348	1	14298	2	N	-0-					-0-
12	16058	X	14990	-0-	-1068	-0-	354	1	14636	2	N	-0-					-0-
01	15841	X	14628	-0-	-1213	-0-	353	1	14275	2	N	-0-					-0-
02	14674	X	13382	-0-	-1292	-0-	324	1	13058	2	N	-0-					-0-
03	15314	X	14546	-0-	-768	-0-	357	1	14189	2	N	-0-					-0-
04	14640	X	13921	-0-	-719	-0-	347	1	13574	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
11	21930	X	20651	-0-	-1279	-0-	1268	1	19383	3	N	-0-					185
12	22661	X	20712	-0-	-1949	-0-	1315	1	19397	3	N	-0-					185
01	22103	X	19811	-0-	-2292	-0-	1260	1	18551	3	N	-0-					185
02	20213	X	18641	-0-	-1572	-0-	1149	1	17492	3	N	-0-					185
03	21607	X	19840	-0-	-1767	-0-	1266	1	18574	3	N	-0-					185
04	20640	X	19243	-0-	-1397	-0-	1215	1	18028	3	N	-0-					185

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
11	21930	X	20113	-0-	-1817	-0-	478	1	19635	2	N	-0-					-0-
12	22506	X	20632	-0-	-1874	-0-	488	1	20144	2	N	-0-					-0-
01	22010	X	20116	-0-	-1894	-0-	486	1	19630	2	N	-0-					-0-
02	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	498	1	20033	2	N	-0-					-0-
03	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	548	1	21764	2	N	-0-					-0-
*04	21241	X	21241	-0-	-0-	-0-	530	1	20711	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
11	19860	X	18241	-0-	-1619	-0-	18209	2	32	9	N	29					134
12	20274	X	18544	-0-	-1730	-0-	18523	2	21	9	N	19	143	1			10
01	19933	X	18382	-0-	-1551	-0-	18382	2			N	-0-					10
02	18357	X	17063	-0-	-1294	-0-	17031	2	32	9	N	29					39
03	19158	X	18011	-0-	-1147	-0-	18011	2			N	-0-					39
04	18240	X	17313	-0-	-927	-0-	17277	2	36	9	N	33					72

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
11	17520	X	15863	-0-	-1657	-0-	973	1	14876	3	N	13					214
							14	9									
12	17670	X	16138	-0-	-1532	-0-	1023	1	15096	3	N	17					231
							19	9									
01	17422	X	15588	-0-	-1834	-0-	988	1	14542	3	N	53	175	1			109
							58	9									
02	15979	X	14563	-0-	-1416	-0-	896	1	13632	3	N	32					141
							35	9									
03	17081	X	14493	-0-	-2588	-0-	922	1	13531	3	N	36					177
							40	9									
04	15870	X	14350	-0-	-1520	-0-	903	1	13410	3	N	34					211
							37	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25120	X	25120	-0-	-0-	-0-	1858	1	23225	2	Y	34	38	1			23
							37	9									
12	27528	X	25391	-0-	-2137	-0-	1898	1	23451	2	Y	38	37	1			24
							42	9									
01	27373	X	25082	-0-	-2291	-0-	1893	1	23148	2	Y	37	38	1			23
							41	9									
02	25607	X	22561	-0-	-3046	-0-	1764	1	20743	2	Y	49	42	1			30
							54	9									
03	26846	X	22168	-0-	-4678	-0-	1785	1	20304	2	Y	72	64	1			38
							79	9									
04	25110	X	21264	-0-	-3846	-0-	1731	1	19463	2	Y	64	64	1			38
							70	9									

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13140	X	11920	-0-	-1220	-0-	731	1	11175	3	N	13					105
							14	9									
12	13578	X	12425	-0-	-1153	-0-	787	1	11608	3	N	27					132
							30	9									
01	13206	X	12462	-0-	-744	-0-	790	1	11638	3	N	31					163
							34	9									
02	12064	X	11778	-0-	-286	-0-	724	1	11019	3	N	32					195
							35	9									
03	12896	X	11602	-0-	-1294	-0-	738	1	10829	3	N	32					227
							35	9									
04	12060	X	11816	-0-	-244	-0-	745	1	11053	3	N	16					243
							18	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15360	X	13727	-0-	-1633	-0-	13726	2	1	9	N	1	53	1			55
12	15531	X	13968	-0-	-1563	-0-	13951	2	17	9	N	15					70
01	15221	X	13606	-0-	-1615	-0-	13606	2			N	-0-					70
02	14007	X	12627	-0-	-1380	-0-	12610	2	17	9	N	15					85
03	14601	X	13303	-0-	-1298	-0-	13264	2	39	9	N	35					120
04	13740	X	12743	-0-	-997	-0-	12743	2			N	-0-					120

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20340	X	19044	-0-	-1296	-0-	1169	1	17869	3	N	5					125
							6	9									
12	21018	X	19098	-0-	-1920	-0-	1211	1	17873	3	N	13					138
							14	9									
01	20708	X	18690	-0-	-2018	-0-	1186	1	17463	3	N	37					175
							41	9									
02	18966	X	17231	-0-	-1735	-0-	1060	1	16140	3	N	28					203
							31	9									
03	20212	X	17096	-0-	-3116	-0-	1089	1	15974	3	N	30					233
							33	9									
04	19050	X	17183	-0-	-1867	-0-	1083	1	16083	3	N	15	181	1			67
							17	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	2030	1	16243	3	N	132					290
							145	9									
12	19778	X	18484	-0-	-1294	-0-	2035	1	16276	3	N	157	327	1			120
							173	9									
01	19747	X	18295	-0-	-1452	-0-	2018	1	16147	3	N	118	158	1			80
							130	9									
02	18473	X	16851	-0-	-1622	-0-	1865	1	14920	3	N	60					140
							66	9									
03	19654	X	17718	-0-	-1936	-0-	1954	1	15635	3	N	117					257
							129	9									
04	18420	X	16706	-0-	-1714	-0-	1847	1	14773	3	N	78					335
							86	9									

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					13
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-					13
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					13
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					13
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

11	91	S	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
12	199	S	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	N	-0-					-0-
01	201	S	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	N	-0-					-0-
02	89	S	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
*03	196	S	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	N	-0-					-0-
04	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	2					52
							2	9									
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	5					57
							6	9									
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	26	1	761	2	N	29					86
							32	9									
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	341	2	N	43					129
							47	9									
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	59					188
							65	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	15	1	1655	2	N	-0-					65
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	16	1	1620	2	N	-0-					65
01	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	16	1	1493	2	N	-0-					65
02	1624	N	1390	-0-	-234	-0-	14	1	1376	2	N	-0-					65
03	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	16	1	1492	2	N	5					70
							6	9									
04	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	15	1	1410	2	N	1	58	1			13
							1	9									

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	15	1	698	2	N	2	150	1			85
							2	9									
12	682	N	480	-0-	-202	-0-	15	1	465	2	N	-0-					85
01	620	N	365	-0-	-255	-0-	16	1	349	2	N	-0-					85
02	696	N	276	-0-	-420	-0-	14	1	262	2	N	-0-					85
03	465	N	390	-0-	-75	-0-	16	1	366	2	N	7					92
							8	9									
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	328	2	N	44					136
							48	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

11	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	15	1	1824	2	N	-0-					92
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	16	1	2016	2	N	-0-					92
01	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	15	1	1717	2	N	-0-					92
02	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	15	1	2743	2	N	-0-					92
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	16	1	2395	2	N	-0-					92
*04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	15	1	2160	2	N	-0-					92

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

11	450	N	398	-0-	-52	-0-	15	1	383	2	N	-0-					39
12	465	N	227	-0-	-238	-0-	16	1	211	2	N	-0-					39
01	465	N	210	-0-	-255	-0-	16	1	194	2	N	-0-					39
02	377	N	203	-0-	-174	-0-	14	1	155	2	N	31					70
							34	9									
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	16	1	153	2	N	-0-					70
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	15	1	132	2	N	-0-					70

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	15	1	268	2	N	-0-					197
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	-0-					197
01	372	N	273	-0-	-99	-0-	16	1	257	2	N	-0-					197
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	57					254
							63	9									
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	N	10					264
							11	9									
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	-0-					264

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	15	1	2127	2	N	-0-					1
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	16	1	2205	2	N	-0-					1
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	16	1	2188	2	N	25					26
							28	9									
02	2059	N	1066	-0-	-993	-0-	11	1	1053	2	N	2					28
							2	9									
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	16	1	2311	2	N	-0-					28
*04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	15	1	2198	2	N	8					36
							9	9									

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	15	1	1418	2	N	3					83
							3	9									
12	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	16	1	1454	2	N	4					87
							4	9									
01	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	16	1	1446	2	N	1					88
							1	9									
02	1392	N	1319	-0-	-73	-0-	14	1	1305	2	N	-0-					88
03	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	16	1	1393	2	N	5					93
							6	9									
04	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	15	1	1275	2	N	-0-					93

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	15	1	2592	2	N	-0-					89
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	16	1	2242	2	N	-0-					89
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	15	1	2426	2	N	-0-					89
02	1624	N	1528	-0-	-96	-0-	15	1	1509	2	N	4					93
							4	9									
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	16	1	2473	2	N	-0-					93
*04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	15	1	2219	2	N	19	105	1			7
							21	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	15	1	570	2	N	-0-					9
12	651	N	586	-0-	-65	-0-	16	1	570	2	N	-0-					9
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	16	1	571	2	N	-0-					9
02	580	N	187	-0-	-393	-0-	15	1	172	2	N	-0-					9
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	16	1	805	2	N	-0-					9
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	15	1	616	2	N	-0-					9

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

11	2760	N	2669	-0-	-91	-0-	15 3	1 9	2651	2	N	3					115
12	2852	N	2689	-0-	-163	-0-	16 2	1 9	2671	2	N	2					117
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	16	1	2765	2	N	-0-					117
02	2581	N	2477	-0-	-104	-0-	15	1	2462	2	N	-0-					117
03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	2866	2	N	4	108	1			13
04	2700	N	2531	-0-	-169	-0-	15 8	1 9	2508	2	N	7					20

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

11	3000	N	4517	-0-	1517	2147	15	1	4502	2	N	-0-					116
12	3100	N	4284	-0-	1184	3331	16 2	1 9	4266	2	N	2					118
01	7326	X	3995	-0-	-3331	-0-	15	1	3980	2	N	-0-					118
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	15	1	3831	2	N	-0-					118
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	16	1	3823	2	N	17					135
*04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	15 19	1 9	3638	2	N	-0-					135

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	13	1			4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	15	1	621	2	N	-0-					68
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	16	1	1450	2	N	10					78
							11	9									
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	16	1	838	2	N	-0-					78
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	14	1	1129	2	N	4	74	1			8
							4	9									
03	1488	N	930	-0-	-558	-0-	15	1	915	2	N	-0-					8
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	14	1	935	2	N	5					13
							6	9									

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	15	1	1900	2	N	-0-					77
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	16	1	1909	2	N	-0-					77
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	16	1	1961	2	N	-0-					77
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	14	1	1917	2	N	-0-					77
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	15	1	2075	2	N	-0-					77
*04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	15	1	2014	2	N	-0-					77

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

11	2100	N	1920	-0-	-180	-0-	15	1	1905	2	N	-0-					84
12	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	16	1	1892	2	N	-0-					84
01	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	16	1	1854	2	N	5					89
							6	9									
02	1856	N	1720	-0-	-136	-0-	13	1	1707	2	N	-0-					89
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	16	1	2271	2	N	-0-					89
*04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	15	1	2075	2	N	-0-					89

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

11	1230	N	973	-0-	-257	-0-	14	1	959	2	N	-0-					44
12	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	16	1	1098	2	N	-0-					44
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	16	1	1103	2	N	-0-					44
02	928	N	876	-0-	-52	-0-	10	1	854	2	N	11					55
							12	9									
03	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	16	1	1049	2	N	-0-					55
04	1080	N	900	-0-	-180	-0-	14	1	886	2	N	-0-					55

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

11	2220	N	1893	-0-	-327	-0-	135	1	1734	2	N	22	171	1			12
							24	9									
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	140	1	2029	2	N	44					56
							48	9									
01	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	140	1	1998	2	N	58					114
							64	9									
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	131	1	1904	2	N	61					175
							67	9									
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	140	1	2046	2	N	39	161	1			53
							43	9									
*04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	135	1	1993	2	N	21					74
							23	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	16	1	190	2	N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	15	1	193	2	N	-0-					-0-
02	203	N	177	-0-	-26	-0-	15	1	162	2	N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	16	1	190	2	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	15	1	187	2	N	-0-					-0-

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	15	1	993	2	N	1					29
							1	9									
12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	16	1	1008	2	N	7					36
							8	9									
01	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	15	1	1014	2	N	21					57
							23	9									
02	986	N	975	-0-	-11	-0-	14	1	952	2	N	8					65
							9	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	16	1	996	2	N	16					81
							18	9									
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	15	1	958	2	N	11					92
							12	9									

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3096	-0-	-159	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
*04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	15	1	3323	2	N	40					93
							44	9									
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	16	1	3363	2	N	67	100	1			60
							74	9									
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	16	1	3402	2	N	67					127
							74	9									
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	14	1	3334	2	N	68	182	1			13
							75	9									
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	16	1	3455	2	N	77					90
							85	9									
*04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	15	1	3331	2	N	13					103
							14	9									

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3128	-0-	-262	-0-	15	1	3113	2	N	-0-					143
12	3503	X	2785	-0-	-718	-0-	16	1	2769	2	N	-0-					143
01	3503	X	3172	-0-	-331	-0-	16	1	3148	2	N	7					150
							8	9									
02	3277	X	2936	-0-	-341	-0-	15	1	2890	2	N	28					178
							31	9									
03	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	15	1	3057	2	N	7					185
							8	9									
04	3120	X	2945	-0-	-175	-0-	15	1	2926	2	N	4	179	1			10
							4	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	15	1	1347	2	N	-0-					167
12	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	15	1	1353	2	N	-0-					167
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	16	1	1591	2	N	30					197
							33	9									
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	15	1	1559	2	N	-0-					197
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	13	1	1402	2	N	-0-					197
04	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	15	1	1433	2	N	6					203
							7	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	15	1	2390	2	N	-0-					42
12	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	16	1	2429	2	N	46					88
							51	9									
01	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	16	1	2429	2	N	30					118
							33	9									
02	2320	N	2233	-0-	-87	-0-	14	1	2219	2	N	-0-					118
03	2511	N	2384	-0-	-127	-0-	16	1	2295	2	N	66	176	1			8
							73	9									
04	2400	N	2188	-0-	-212	-0-	15	1	2173	2	N	-0-					8

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	15	1	2430	2	N	119	178	1			38
							131	9									
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	16	1	2447	2	N	59					97
							65	9									
01	2573	N	2405	-0-	-168	-0-	16	1	2389	2	N	-0-					97
02	2494	N	1995	-0-	-499	-0-	12	1	1966	2	N	15					112
							17	9									
03	2542	N	2352	-0-	-190	-0-	16	1	2302	2	N	31					143
							34	9									
*04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	15	1	2333	2	N	24	165	1			2
							26	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1832	-0-	-118	-0-	15	1	1817	2	N	-0-					118
12	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	16	1	1852	2	N	-0-					118
01	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	16	1	1856	2	N	15					133
							17	9									
02	1769	N	1516	-0-	-253	-0-	15	1	1501	2	N	-0-					133
*03	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	15	1	1726	2	N	-0-					133
04	1830	N	1611	-0-	-219	-0-	14	1	1578	2	N	17					145
							19	9									

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	15	1	2482	2	N	71	166	1			82
							78	9									
12	2728	N	2545	-0-	-183	-0-	16	1	2445	2	N	76					158
							84	9									
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	16	1	2502	2	N	41	167	1			32
							45	9									
02	2494	N	2172	-0-	-322	-0-	15	1	2024	2	N	121					153
							133	9									
03	2542	N	2506	-0-	-36	-0-	16	1	2457	2	N	30	175	1			8
							33	9									
04	2490	N	2345	-0-	-145	-0-	15	1	2262	2	N	62					70
							68	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2749	-0-	-251	11257	15	1	2734	2	N	-0-					118
12	3100	N	2845	-0-	-255	11002	16	1	2829	2	N	-0-					118
01	3100	N	2822	-0-	-278	10724	16	1	2806	2	N	-0-					118
02	2900	N	2692	-0-	-208	10516	15	1	2608	2	N	63	161	1			20
							69	9									
03	3100	N	2791	-0-	-309	10207	16	1	2775	2	N	-0-					20
*04	3000	N	2703	-0-	-297	9910	15	1	2688	2	N	-0-					20

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2043	-0-	-387	-0-	14	1	2029	2	N	-0-					33
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	16	1	2557	2	N	52					85
							57	9									
01	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	15	1	2165	2	N	-0-					85
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	14	1	2373	2	N	-0-					85
03	2635	N	2288	-0-	-347	-0-	16	1	2261	2	N	10					95
							11	9									
*04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	14	1	2239	2	N	8					103
							9	9									

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	135	1	4219	2	N	7					65
							8	9									
12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	140	1	4175	2	N	-0-					65
01	4216	X	4150	-0-	-66	-0-	136	1	4014	2	N	-0-					65
02	3944	X	3635	-0-	-309	-0-	131	1	3498	2	N	5					70
							6	9									
03	4216	X	3970	-0-	-246	-0-	140	1	3830	2	N	-0-					70
04	4080	X	3893	-0-	-187	-0-	135	1	3733	2	N	23					93
							25	9									

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	15	1	2309	2	N	-0-					68
12	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	16	1	2307	2	N	-0-					68
01	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	16	1	2310	2	N	15					83
							17	9									
02	2233	N	2146	-0-	-87	-0-	14	1	2130	2	N	2					85
							2	9									
03	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	16	1	2265	2	N	2					87
							2	9									
04	2280	N	2185	-0-	-95	-0-	15	1	2164	2	N	5					92
							6	9									

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	15	1	1155	2	N	7					65
							8	9									
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	16	1	1392	2	N	-0-					65
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	16	1	2100	2	N	-0-					65
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	15	1	1802	2	N	7					72
							8	9									
03	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	15	1	1269	2	N	-0-					72
04	1590	N	1276	-0-	-314	-0-	15	1	1261	2	N	-0-					72

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
11	2280	N	2193	-0-	-87	-0-	15	1	2178	2	N	-0-					20
12	2356	N	2199	-0-	-157	-0-	15	1	2165	2	N	17					37
							19	9									
01	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	16	1	2162	2	N	-0-					37
02	2117	N	2028	-0-	-89	-0-	14	1	2013	2	N	1					38
							1	9									
03	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	16	1	2129	2	N	-0-					38
*04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	15	1	2129	2	N	-0-					38

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
11	1980	N	1633	-0-	-347	-0-	15	1	1618	2	N	-0-					50
12	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	16	1	1811	2	N	-0-					50
01	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	16	1	1795	2	N	42					92
							46	9									
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	15	1	1650	2	N	6					98
							7	9									
03	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	15	1	1754	2	N	-0-					98
04	1800	N	1742	-0-	-58	-0-	15	1	1698	2	N	26	112	1			12
							29	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
11	3240	X	3046	-0-	-194	-0-	15	1	3031	2	N	-0-					32
12	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	16	1	3096	2	N	-0-					32
01	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	16	1	3062	2	N	-0-					32
02	3045	X	2530	-0-	-515	-0-	15	1	2515	2	N	-0-					32
03	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	16	1	3067	2	N	5					37
							6	9									
04	3060	X	2959	-0-	-101	-0-	15	1	2944	2	N	-0-					37

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
11	3450	X	3394	-0-	-56	-0-	15	1	3379	2	N	-0-					25
12	3565	X	3542	-0-	-23	-0-	16	1	3498	2	N	25					50
							28	9									
01	3565	X	3559	-0-	-6	-0-	16	1	3486	2	N	52					102
							57	9									
02	3335	X	3304	-0-	-31	-0-	14	1	3268	2	N	20					122
							22	9									
03	3565	X	3107	-0-	-458	-0-	16	1	3091	2	N	-0-					122
*04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	15	1	3531	2	N	-0-					122

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1943	-0-	-277	-0-		15 1	1928	2	N	-0-			150
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-		16 1	2280	2	N	-0-			150
01	2294	N	2284	-0-	-10	-0-		16 1	2268	2	N	-0-			150
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-		14 1	2051	2	N	-0-			150
03	2294	N	2186	-0-	-108	-0-		16 1	2170	2	N	-0-			150
04	2220	N	1293	-0-	-927	-0-		14 1	1279	2	N	-0-			150

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

11	1440	N	1252	-0-	-188	-0-		15 1	1237	2	N	-0-			22
12	1519	N	844	-0-	-675	-0-		16 1	828	2	N	-0-			22
01	1519	N	830	-0-	-689	-0-		16 1	814	2	N	-0-			22
02	1218	N	642	-0-	-576	-0-		14 1	628	2	N	-0-			22
03	837	N	646	-0-	-191	-0-		16 1	630	2	N	-0-			22
04	810	N	591	-0-	-219	-0-		15 1	576	2	N	-0-			22

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

11	390	N	353	-0-	-37	-0-		15 1	338	2	N	-0-			14
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-		16 1	357	2	N	-0-			14
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-		16 1	337	2	N	-0-			14
02	348	N	316	-0-	-32	-0-		14 1	302	2	N	-0-			14
03	372	N	323	-0-	-49	-0-		16 1	307	2	N	-0-			14
04	330	N	329	-0-	-1	-0-		15 1	314	2	N	-0-			14

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

11	1890	N	1831	-0-	-59	-0-		15 1	1816	2	N	-0-			22
12	1891	N	1890	-0-	-1	-0-		16 1	1874	2	N	-0-			22
01	1922	N	1757	-0-	-165	-0-		16 1	1741	2	N	-0-			22
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-		15 1	1777	2	N	-0-			22
03	1891	N	1845	-0-	-46	-0-		16 1	1829	2	N	-0-			22
*04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-		15 1	1789	2	N	-0-			22

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-		15 1	3500	2	N	-0-			17
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-		16 1	3577	2	N	8			25
								9 9							
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-		16 1	3467	2	N	-0-			25
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-		14 1	3216	2	N	10			35
								11 9							
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-		16 1	3413	2	N	-0-			35
*04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-		15 1	3291	2	N	-0-			35

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

11	2550	N	2284	-0-	-266	-0-		15 1	2269	2	N	-0-			117
12	2635	N	2419	-0-	-216	-0-		16 1	2403	2	N	-0-			117
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-		16 1	2502	2	N	12			129
								13 9							
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-		15 1	2333	2	N	33			162
								36 9							
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-		16 1	2587	2	N	17			179
								19 9							
04	2460	N	2377	-0-	-83	-0-		15 1	2362	2	N	-0-			179

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	3090	X	2985	-0-	-105	-0-	15	1	2970	2	N	-0-			65
12	3193	X	3078	-0-	-115	-0-	16	1	3062	2	N	-0-			65
01	3193	X	3039	-0-	-154	-0-	16	1	3023	2	N	-0-			65
02	2958	X	2835	-0-	-123	-0-	14	1	2821	2	N	-0-			65
03	3162	X	2998	-0-	-164	-0-	16	1	2982	2	N	-0-			65
04	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	15	1	2896	2	N	-0-			65

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

11	5220	X	5040	-0-	-180	-0-	15	1	5025	2	N	-0-			16
12	5394	X	5060	-0-	-334	-0-	16	1	5044	2	N	-0-			16
01	5332	X	4791	-0-	-541	-0-	16	1	4775	2	N	-0-			16
02	4930	X	4614	-0-	-316	-0-	15	1	4599	2	N	-0-			16
03	5239	X	4927	-0-	-312	-0-	16	1	4911	2	N	-0-			16
04	5040	X	4708	-0-	-332	-0-	15	1	4693	2	N	-0-			16

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	51	1	541	2	N	9			341
							10	9							
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	47	1	559	2	N	73			414
							80	9							
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	53	1	537	2	N	-0-			414
02	580	N	526	-0-	-54	-0-	48	1	478	2	N	-0-			414
03	682	N	545	-0-	-137	-0-	46	1	499	2	N	-0-			414
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	50	1	468	2	N	-0-			414

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	147	1	1549	2	N	25			109
							28	9							
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	134	1	1577	2	N	-0-			109
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	155	1	1559	2	N	-0-			109
02	1653	N	1500	-0-	-153	-0-	136	1	1364	2	N	-0-			109
03	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	141	1	1512	2	N	-0-			109
*04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	163	1	1520	2	N	8			117
							9	9							

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

11	870	N	793	-0-	-77	-0-	67	1	702	2	N	22			80
							24	9							
12	992	N	854	-0-	-138	-0-	67	1	785	2	N	2			82
							2	9							
01	868	N	662	-0-	-206	-0-	60	1	602	2	N	-0-			82
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	73	1	728	2	N	-0-			82
03	868	N	786	-0-	-82	-0-	67	1	719	2	N	-0-			82
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	61	1	567	2	N	-0-			82

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
11	1800	N	1126	-0-	-674	-0-	97	1	1027	2	N	2					117
							2	9									
12	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	97	1	1135	2	N	-0-					117
01	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	102	1	1021	2	N	-0-					117
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	101	1	1010	2	N	-0-					117
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	114	1	1227	2	N	-0-					117
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	106	1	991	2	N	8					125
							9	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
11	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	89	1	939	2	N	-0-					97
12	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	94	1	1111	2	N	-0-					97
01	1054	N	919	-0-	-135	-0-	83	1	836	2	N	-0-					97
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	92	1	920	2	N	-0-					97
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	131	1	1402	2	N	-0-					97
*04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	97	1	905	2	N	-0-					97

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14820	X	13488	-0-	-1332	-0-	13454	2	34	9	N	31	1	8			257
12	14725	X	13466	-0-	-1259	-0-	13424	2	42	9	N	38	6	8			289
01	14725	X	13302	-0-	-1423	-0-	13268	2	34	9	N	31	1	8			319
02	13195	X	11601	-0-	-1594	-0-	11566	2	35	9	N	32					351
03	13950	X	12376	-0-	-1574	-0-	12352	2	24	9	N	22	168	1			205
04	13500	X	11686	-0-	-1814	-0-	11660	2	26	9	N	24					229

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3941	-0-	941	941	3905	3	36	9	N	33	13	8			87
12	3100	N	2415	-0-	-685	256	2414	3	1	9	N	1	1	8			87
01	2612	N	2356	-0-	-256	-0-	2319	3	37	9	N	34	11	8			110
02	1972	X	1780	-0-	-192	-0-	1776	3	4	9	N	4					114
03	2108	X	1627	-0-	-481	-0-	1627	3			N	-0-					114
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					114

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					99
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3144	3	3	9	N	3	1	8			101
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					101
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3081	3	4	9	N	4	2	8			103
*03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					103
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					103

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1354	-0-	-446	-0-	1354	3			N	-0-					40
12	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	1354	3			N	-0-					40
01	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1509	3	2	9	N	2					42
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1489	3	20	9	N	18	2	8			58
*03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20975	X	20975	-0-	-0-	-0-	20894	3	81	9	N	74	27	8			255
12	21133	X	21133	-0-	-0-	-0-	21010	3	123	9	N	112	177	1	35	8	155
01	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	20509	3	61	9	N	55					210
02	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	18841	3	50	9	N	45	8	8			247
*03	19762	X	19762	-0-	-0-	-0-	19709	3	53	9	N	48	5	8			290
04	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					290

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
11	28680	X	25882	-0-	-2798	-0-	25828	3	54	9	N	49	19	8			135
12	29078	X	25860	-0-	-3218	-0-	25785	3	75	9	N	68	23	8			180
01	28551	X	24980	-0-	-3571	-0-	24933	3	47	9	N	43	115	1	1	8	107
02	26129	X	22843	-0-	-3286	-0-	22793	3	50	9	N	45	5	8			147
03	27342	X	23721	-0-	-3621	-0-	23670	3	51	9	N	46	11	8			182
04	25890	X	NO RPT	-0-	-25890	-0-					N	NO RPT					182

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	107	1	1071	2	Y	7					100
							8	9									
12	1085	N	935	-0-	-150	-0-	78	1	777	2	Y	73	112	1			61
							80	9									
01	1085	N	963	-0-	-122	-0-	59	1	904	2	Y	-0-					61
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	78	1	1120	2	Y	-0-					61
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	120	1	1130	2	Y	-0-					61
04	930	N	828	-0-	-102	-0-	81	1	747	2	Y	-0-					61

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1305	-0-	-315	-0-	119	1	1186	2	Y	-0-					82
12	1333	N	1045	-0-	-288	-0-	95	1	947	2	Y	3	58	1			27
							3	9									
01	992	N	748	-0-	-244	-0-	46	1	702	2	Y	-0-					27
02	1276	N	779	-0-	-497	-0-	51	1	728	2	Y	-0-					27
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	138	1	1297	2	Y	52					79
							57	9									
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	107	1	982	2	Y	-0-					79

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24330	X	22165	-0-	-2165	-0-	2114	1	19937	2	N	104	179	1	38	8	42
							114	9									
12	23095	X	21560	-0-	-1535	-0-	2072	1	19422	2	N	60	37	8			65
							66	9									
01	23095	X	17979	-0-	-5116	-0-	1214	1	16739	2	N	24					89
							26	9									
02	21605	X	17892	-0-	-3713	-0-	1264	1	16537	2	N	83	15	8			157
							91	9									
03	22909	X	21375	-0-	-1534	-0-	2160	1	19132	2	N	75	53	8			179
							83	9									
04	22170	X	20819	-0-	-1351	-0-	2152	1	18628	2	N	35	179	1	6	8	29
							39	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	94	1	1898	2	N	-0-					125
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	101	1	1945	2	N	-0-					125
01	2015	N	407	-0-	-1608	-0-	32	1	375	2	N	-0-					125
02	1885	N	-0-	-0-	-1885	-0-					N	-0-					125
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					125
*04	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	82	1	2873	2	N	3	99	1	2	8	27
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	1770	N	1631	-0-	-139	-0-	122	1 2 9	1507	2	Y	2	3	1			-0-
12	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	118	1 6 9	1402	2	Y	5	4	1			1
01	1798	N	948	-0-	-850	-0-	75	1 8 9	865	2	Y	7	6	1			2
02	1566	N	669	-0-	-897	-0-	55	1 6 9	608	2	Y	5	4	1			3
03	1519	N	203	-0-	-1316	-0-	13	1 4 9	186	2	Y	4	5	1			2
*04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	120	1 8 9	1571	2	Y	7	6	1			3

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
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	114	1	2295	2	N	-0-					144
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	125	1 1 9	2400	2	N	1					145
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	203	1 3 9	2412	2	N	3	3	8			145
02	2320	N	2252	-0-	-68	-0-	62	1 2 9	2188	2	N	2	1	8			146
03	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	67	1 2 9	2386	2	N	2	2	8			146
04	2520	N	2389	-0-	-131	-0-	66	1 3 9	2320	2	N	3	3	8			146

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
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	115	1 1 9	1540	2	Y	1	1	1			-0-
12	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	113	1 6 9	1448	2	Y	5	4	1			1
01	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	101	1 10 9	1253	2	Y	9	7	1			3
02	1595	N	1274	-0-	-321	-0-	99	1 7 9	1168	2	Y	6	5	1			4
03	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	86	1 6 9	1324	2	Y	5	7	1			2
*04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	89	1 9 9	1263	2	Y	8	7	1			3

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
11	570	N	432	-0-	-138	-0-	31	1 21 9	380	2	Y	19	22	1			2
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	63	1 11 9	752	2	Y	10	10	1			2
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	73	1 17 9	842	2	Y	15	12	1			5
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	4	6	1			3
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	75	1 9 9	1037	2	Y	8	8	1			3
*04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	140	1 13 9	1840	2	Y	12	11	1			4

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5188	-0-		-512	-0-	356	1	4792	2	Y	36	41	1			4
								40	9									
12	6014	X	4974	-0-		-1040	-0-	358	1	4595	2	Y	19	20	1			3
								21	9									
01	5828	X	4936	-0-		-892	-0-	366	1	4547	2	Y	21	17	1			7
								23	9									
02	5394	X	4673	-0-		-721	-0-	363	1	4296	2	Y	13	11	1			9
								14	9									
03	5673	X	5041	-0-		-632	-0-	306	1	4690	2	Y	41	32	1			18
								45	9									
04	5190	X	4375	-0-		-815	-0-	283	1	4027	2	Y	59	56	1			21
								65	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3263	-0-		-67	-0-	154	1	3109	2	N	-0-					145
12	3441	X	3370	-0-		-71	-0-	167	1	3197	2	N	5					150
								6	9									
01	3441	X	3393	-0-		-48	-0-	263	1	3127	2	N	3	3	8			150
								3	9									
02	3219	X	2994	-0-		-225	-0-	83	1	2899	2	N	11	2	8			159
								12	9									
03	3441	X	3194	-0-		-247	-0-	87	1	3105	2	N	2	2	8			159
								2	9									
04	3270	X	3107	-0-		-163	-0-	86	1	3018	2	N	3	3	8			159
								3	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1195	-0-		-185	-0-	83	1	1111	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	1457	N	1056	-0-		-401	-0-	76	1	979	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	1426	N	931	-0-		-495	-0-	69	1	860	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
02	1160	N	795	-0-		-365	-0-	62	1	732	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	1054	N	847	-0-		-207	-0-	52	1	795	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	900	N	758	-0-		-142	-0-	50	1	708	2	Y	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1501	N	1501	-0-		-0-	-0-	1501	2			N	-0-					15
12	1705	N	1603	-0-		-102	-0-	1603	2			N	-0-					15
01	1674	N	1534	-0-		-140	-0-	1534	2			N	-0-					15
02	1616	N	1616	-0-		-0-	-0-	1616	2			N	-0-					15
03	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-	1681	2			N	-0-					15
04	1470	N	1395	-0-		-75	-0-	1395	2			N	-0-					15

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	730	-0-	-350	-0-	54	1	675	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	74	1	876	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	385	-0-	-266	-0-	31	1	354	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	93	1	1151	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	1519	N	1120	-0-	-399	-0-	86	1	1021	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
01	1519	N	364	-0-	-1155	-0-	28	1	329	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	173	1	2273	2	Y	18	12	1			6
							20	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
11	2190	X	1838	-0-	-352	-0-	135	1	1668	2	Y	32	36	1			4
							35	9									
12	2015	N	1830	-0-	-185	-0-	139	1	1657	2	Y	31	30	1			5
							34	9									
01	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	128	1	1479	2	Y	47	37	1			15
							52	9									
02	1769	N	715	-0-	-1054	-0-	57	1	627	2	Y	28	25	1			18
							31	9									
03	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	109	1	1510	2	Y	32	36	1			14
							35	9									
*04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	112	1	1465	2	Y	46	44	1			16
							51	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
11	2250	N	693	-0-	-1557	-0-	47	1	626	2	Y	18	27	1			2
							20	9									
12	2170	N	1521	-0-	-649	-0-	110	1	1405	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	2170	N	1781	-0-	-389	-0-	133	1	1648	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	141	1	1668	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	97	1	1479	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	127	1	1802	2	Y	2	2	1			1
							2	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
11	2460	X	2432	-0-	-28	-0-	2423	2	9	9	N	8	8	8			18
12	2542	X	2466	-0-	-76	-0-	2449	2	17	9	N	15	15	8			18
01	2511	X	2431	-0-	-80	-0-	2359	2	72	9	N	65	19	8			64
02	2349	X	2277	-0-	-72	-0-	2235	2	42	9	N	38	12	8			90
03	2511	X	2407	-0-	-104	-0-	2392	2	15	9	N	14	14	8			90
*04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3765	2	26	9	N	24	17	8			97

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	121	1	1629	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
12	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	105	1	1348	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
01	1736	N	1230	-0-	-506	-0-	88	1	1098	2	Y	40	31	1			13
							44	9									
02	1711	N	988	-0-	-723	-0-	75	1	890	2	Y	21	20	1			14
							23	9									
03	1488	N	1060	-0-	-428	-0-	65	1	989	2	Y	5	17	1			2
							6	9									
04	1200	N	1065	-0-	-135	-0-	69	1	986	2	Y	9	8	1			3
							10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	2816	-0-	-2164	-0-	208	1	2580	2	Y	25	28	1			3
							28	9									
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	313	1	3717	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
01	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	409	1	4719	2	Y	37	29	1			12
							41	9									
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	387	1	4261	2	Y	24	20	1			16
							26	9									
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	301	1	4162	2	Y	25	30	1			11
							28	9									
*04	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	337	1	4421	2	Y	37	35	1			13
							41	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	217	1	2913	2	Y	34	39	1			4
							37	9									
12	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	227	1	2916	2	Y	34	32	1			6
							37	9									
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	237	1	2941	2	Y	50	40	1			16
							55	9									
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	234	1	2767	2	Y	33	28	1			21
							36	9									
03	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	182	1	2789	2	Y	34	40	1			15
							37	9									
04	3120	X	3075	-0-	-45	-0-	199	1	2823	2	Y	48	46	1			17
							53	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	95	1	1280	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
12	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	88	1	1128	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	1426	N	1215	-0-	-211	-0-	89	1	1109	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
02	1334	N	1105	-0-	-229	-0-	85	1	1010	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	82	1	1249	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
*04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	90	1	1276	2	Y	15	14	1			5
							17	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
11	1830	X	785	-0-	-1045	-0-	58	1	714	2	Y	12	17	1			1
							13	9									
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	162	1	1923	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	244	1	2812	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	143	1	1571	2	Y	14	8	1			9
							15	9									
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	174	1	2404	2	Y	29	25	1			13
							32	9									
*04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	158	1	2065	2	Y	45	42	1			16
							50	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
11	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	100	1	1240	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	102	1	1208	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	418	-0-	-1008	-0-	33	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	1305	N	-0-	-0-	-1305	-0-					Y	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1110	N	948	-0-	-162	-0-	71	1	875	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	899	N	778	-0-	-121	-0-	60	1	717	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	66	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	89	1	975	2	Y	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	82	1	1130	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
*04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	89	1	1165	2	Y	29	24	1			10
							32	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
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	97	1	1204	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	110	1	1303	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	106	1	1228	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	102	1	1127	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
03	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	84	1	1168	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
04	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	86	1	1132	2	Y	15	14	1			5
							17	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
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-

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
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	332	2	210	9	N	191	171	1	5	8	130
12	496	N	348	-0-	-148	-0-	346	2	2	9	N	2	2	8			130
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	434	2	10	9	N	9	9	8			130
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	473	2	127	9	N	115	174	1	1	8	70
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	357	2	7	9	N	6	6	8			70
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	400	2	3	9	N	3	3	8			70

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	452	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	43	1	552	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	22	1	276	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	333	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	372	N	54	-0-	-318	-0-	3	1	49	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

11	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	682	1	8441	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
12	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	764	1	9081	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	881	1	10156	2	Y	22	17	1			7
							24	9									
02	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	1007	1	11078	2	Y	17	13	1			11
							19	9									
03	7998	X	5269	-0-	-2729	-0-	355	1	4906	2	Y	7	15	1			3
							8	9									
04	7740	X	5826	-0-	-1914	-0-	412	1	5402	2	Y	11	10	1			4
							12	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	133	1	2674	2	N	-0-					70
12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	144	1	2769	2	N	-0-					70
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	228	1	2706	2	N	1	1	8			70
							1	9									
02	2668	X	2579	-0-	-89	-0-	71	1	2507	2	N	1	1	8			70
							1	9									
03	2852	N	2789	-0-	-63	-0-	76	1	2712	2	N	1	1	8			70
							1	9									
04	2760	N	2670	-0-	-90	-0-	74	1	2595	2	N	1	1	8			70
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2796	-0-	-234	-0-	206	1	2553	2	Y	34	39	1			4
							37	9									
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	229	1	2727	2	Y	34	32	1			6
							37	9									
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	223	1	2576	2	Y	50	40	1			16
							55	9									
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	224	1	2469	2	Y	34	28	1			22
							37	9									
03	3100	N	3190	-0-	90	90	212	1	2938	2	Y	36	42	1			16
							40	9									
*04	3000	N	2989	-0-	-11	79	208	1	2725	2	Y	51	49	1			18
							56	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2933	-0-	-307	-0-	199	1	2681	2	Y	48	55	1			6
							53	9									
12	3224	X	2972	-0-	-252	-0-	211	1	2708	2	Y	48	46	1			8
							53	9									
01	3224	X	2603	-0-	-621	-0-	188	1	2334	2	Y	74	58	1			24
							81	9									
02	3016	X	2584	-0-	-432	-0-	197	1	2335	2	Y	47	40	1			31
							52	9									
03	3224	X	2632	-0-	-592	-0-	158	1	2418	2	Y	51	60	1			22
							56	9									
04	2940	X	2586	-0-	-354	-0-	165	1	2343	2	Y	71	68	1			25
							78	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	108	1	1336	2	Y	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	119	1	1413	2	Y	28	23	1			5
							31	9									
01	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	110	1	1268	2	Y	41	33	1			13
							45	9									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	114	1	1257	2	Y	28	23	1			18
							31	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	103	1	1429	2	Y	29	34	1			13
							32	9									
*04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	106	1	1391	2	Y	42	40	1			15
							46	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
11	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	130	1	2616	2	N	-0-					170
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	136	1	2610	2	N	-0-					170
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	223	1	2651	2	N	2	2	8			170
							2	9									
02	2668	N	2561	-0-	-107	-0-	71	1	2487	2	N	3	3	8			170
							3	9									
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	76	1	2735	2	N	2	2	8			170
							2	9									
04	2790	N	2644	-0-	-146	-0-	73	1	2568	2	N	3	3	8			170
							3	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
11	1650	N	1449	-0-	-201	-0-	108	1	1332	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	119	1	1411	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	108	1	1251	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	124	1	1365	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	117	1	1619	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
*04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	132	1	1735	2	Y	22	20	1			8
							24	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
11	3870	X	3159	-0-	-711	-0-	236	1	2923	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3621	-0-	-378	-0-	281	1	3340	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3775	-0-	-193	-0-	301	1	3474	2	Y	-0-					-0-
02	3712	X	3539	-0-	-173	-0-	295	1	3244	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2819	-0-	-901	-0-	190	1	2629	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3270	-0-	-390	-0-	232	1	3038	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1981	-0-	-269	-0-	145	1	1801	2	Y	32	36	1			4
							35	9									
12	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	170	1	2019	2	Y	31	30	1			5
							34	9									
01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	268	1	3088	2	Y	49	38	1			16
							54	9									
02	2900	N	4040	-0-	1140	1140	334	1	3672	2	Y	31	26	1			21
							34	9									
03	3100	N	3774	-0-	674	1814	252	1	3487	2	Y	32	39	1			14
							35	9									
*04	5548	X	3734	-0-	-1814	-0-	261	1	3420	2	Y	48	45	1			17
							53	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
11	11730	X	11206	-0-	-524	-0-	774	1	10413	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
12	11129	X	10260	-0-	-869	-0-	741	1	9500	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
01	11129	X	9465	-0-	-1664	-0-	703	1	8734	2	Y	25	20	1			8
							28	9									
02	10411	X	9534	-0-	-877	-0-	742	1	8773	2	Y	17	14	1			11
							19	9									
03	11129	X	10102	-0-	-1027	-0-	618	1	9464	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
04	10770	X	9836	-0-	-934	-0-	645	1	9163	2	Y	25	24	1			9
							28	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
11	2070	N	1991	-0-	-79	-0-	132	1	1770	2	Y	81	92	1			10
							89	9									
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	136	1	1738	2	Y	62	62	1			10
							68	9									
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	145	1	1797	2	Y	87	69	1			28
							96	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	140	1	1652	2	Y	56	47	1			37
							62	9									
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	113	1	1725	2	Y	39	59	1			17
							43	9									
*04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	120	1	1700	2	Y	60	56	1			21
							66	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
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	141	1	1741	2	Y	26	30	1			3
							29	9									
12	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	148	1	1764	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
01	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	135	1	1552	2	Y	25	20	1			8
							28	9									
02	1856	N	1640	-0-	-216	-0-	135	1	1486	2	Y	17	14	1			11
							19	9									
03	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	125	1	1730	2	Y	13	18	1			6
							14	9									
*04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	155	1	2036	2	Y	22	20	1			8
							24	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
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	86	1	1064	2	Y	28	33	1			3
							31	9									
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	92	1	1092	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
01	1147	N	542	-0-	-605	-0-	42	1	490	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	1073	N	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	97	1	1271	2	Y	16	10	1			6
							18	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
11	13305	X	2159	-0-	-11146	-0-	102	1	2056	2	N	1					40
							1	9									
12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	110	1	2105	2	N	-0-					40
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	174	1	2065	2	N	2	2	8			40
							2	9									
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	56	1	1983	2	N	1	1	8			40
							1	9									
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	60	1	2158	2	N	1	1	8			40
							1	9									
*04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	64	1	2237	2	N	1	1	8			40
							1	9									

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
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	104	1	2099	2	N	-0-					12
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	105	1	2023	2	N	-0-					12
01	2201	N	1703	-0-	-498	-0-	132	1	1570	2	N	1	1	8			12
							1	9									
02	2059	N	1631	-0-	-428	-0-	45	1	1585	2	N	1	1	8			12
							1	9									
03	2139	N	1707	-0-	-432	-0-	46	1	1660	2	N	1	1	8			12
							1	9									
*04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	46	1	1606	2	N	1	1	8			12
							1	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
11	11550	X	9264	-0-	-2286	-0-	438	1	8826	2	Y	-0-					49
12	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	364	1	6975	2	Y	-0-					49
01	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	819	1	9741	2	Y	7	7	8			49
							8	9									
02	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	280	1	9815	2	Y	8	8	8			49
							9	9									
03	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	278	1	9985	2	Y	9	9	8			49
							10	9									
*04	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	271	1	9467	2	Y	9	9	8			49
							10	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
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	170	1	2291	2	Y	30	34	1			4
							33	9									
12	2697	N	2410	-0-	-287	-0-	172	1	2206	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
01	2666	N	2269	-0-	-397	-0-	165	1	2053	2	Y	46	36	1			15
							51	9									
02	2407	N	2173	-0-	-234	-0-	167	1	1975	2	Y	28	24	1			19
							31	9									
03	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	139	1	2134	2	Y	29	35	1			13
							32	9									
*04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	153	1	2173	2	Y	41	39	1			15
							45	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14280	X	13226	-0-		-1054	-0-	915	1	12301	2	Y	9	11	1			1
								10	9									
12	13212	X	13212	-0-		-0-	-0-	955	1	12246	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
01	13175	X	12825	-0-		-350	-0-	954	1	11854	2	Y	15	12	1			5
								17	9									
02	12325	X	11960	-0-		-365	-0-	931	1	11010	2	Y	17	11	1			11
								19	9									
03	13175	X	12715	-0-		-460	-0-	779	1	11928	2	Y	7	15	1			3
								8	9									
04	12750	X	11856	-0-		-894	-0-	779	1	11065	2	Y	11	10	1			4
								12	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	17550	X	16271	-0-		-1279	-0-	677	1	15522	2	N	65	51	8			124
								72	9									
12	18135	X	17628	-0-		-507	-0-	1502	1	16031	2	N	86	86	8			124
								95	9									
01	18135	X	17300	-0-		-835	-0-	1523	1	15636	2	N	128	128	8			124
								141	9									
02	16965	X	16210	-0-		-755	-0-	1486	1	14650	2	N	67	67	8			124
								74	9									
03	18135	X	17061	-0-		-1074	-0-	1534	1	15430	2	N	88	85	8			127
								97	9									
04	17070	X	16670	-0-		-400	-0-	1486	1	15101	2	N	75	75	8			127
								83	9									

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10890	X	10072	-0-		-818	-0-	696	1	9359	2	Y	15	17	1			2
								17	9									
12	10540	X	10045	-0-		-495	-0-	726	1	9305	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
01	10540	X	9714	-0-		-826	-0-	722	1	8969	2	Y	21	16	1			7
								23	9									
02	9860	X	9009	-0-		-851	-0-	701	1	8294	2	Y	13	11	1			9
								14	9									
03	10540	X	9606	-0-		-934	-0-	588	1	9003	2	Y	14	17	1			6
								15	9									
04	10080	X	9334	-0-		-746	-0-	612	1	8699	2	Y	21	20	1			7
								23	9									

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1288	N	1288	-0-		-0-	-0-	89	1	1197	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
12	1395	N	1269	-0-		-126	-0-	91	1	1172	2	Y	5	4	1			1
								6	9									
01	1395	N	1367	-0-		-28	-0-	101	1	1258	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
02	1247	N	1151	-0-		-96	-0-	89	1	1056	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
03	1271	N	1250	-0-		-21	-0-	76	1	1168	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
04	1320	N	1302	-0-		-18	-0-	85	1	1208	2	Y	8	7	1			3
								9	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15690	X	14090	-0-	-1600	-0-	998	1	13086	2	Y	5	55	1			20
							6	9									
12	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	948	1	13344	2	Y	83					103
							91	9									
01	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	2184	1	13021	2	Y	44	79	1			68
							48	9									
02	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	888	1	12499	2	Y	96	96	1			68
							106	9									
03	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	901	1	13184	2	Y	4					72
							4	9									
*04	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	938	1	13078	2	Y	-0-	72	1			-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30420	X	27162	-0-	-3258	-0-	1923	1	25226	2	Y	12	116	1			42
							13	9									
12	28954	X	27587	-0-	-1367	-0-	1825	1	25686	2	Y	69					111
							76	9									
01	29301	X	29301	-0-	-0-	-0-	4203	1	25056	2	Y	38	86	1			63
							42	9									
02	27086	X	26035	-0-	-1051	-0-	1722	1	24222	2	Y	83	87	1			59
							91	9									
03	28954	X	27774	-0-	-1180	-0-	1775	1	25971	2	Y	25					84
							28	9									
04	28020	X	27251	-0-	-769	-0-	1811	1	25244	2	Y	178	105	1			157
							196	9									

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31230	X	26189	-0-	-5041	-0-	1233	1	24875	2	Y	74	92	1			18
							81	9									
12	26846	X	26168	-0-	-678	-0-	1294	1	24815	2	Y	54	50	1			22
							59	9									
01	26846	X	25663	-0-	-1183	-0-	1981	1	23557	2	Y	114	100	1	21	8	15
							125	9									
02	25114	X	22465	-0-	-2649	-0-	620	1	21751	2	Y	85	53	1	13	8	34
							94	9									
03	26846	X	23758	-0-	-3088	-0-	641	1	22989	2	Y	116	108	1	19	8	23
							128	9									
04	25980	X	21850	-0-	-4130	-0-	607	1	21206	2	Y	34	35	1	19	8	3
							37	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
11	23040	X	19116	-0-	-3924	-0-	1317	1	17713	2	Y	78	74	1			9
							86	9									
12	20181	X	18446	-0-	-1735	-0-	1328	1	17030	2	Y	80	76	1			13
							88	9									
01	20181	X	17528	-0-	-2653	-0-	1296	1	16098	2	Y	122	96	1			39
							134	9									
02	18879	X	16096	-0-	-2783	-0-	1248	1	14769	2	Y	72	64	1			47
							79	9									
03	20181	X	17095	-0-	-3086	-0-	1046	1	16009	2	Y	36	67	1			16
							40	9									
04	19110	X	16590	-0-	-2520	-0-	1087	1	15447	2	Y	51	49	1			18
							56	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16530	X	15033	-0-	-1497	-0-	709	1	14311	2	N	12					87
							13	9									
12	16926	X	15505	-0-	-1421	-0-	769	1	14736	2	N	-0-					87
01	16864	X	15422	-0-	-1442	-0-	1196	1	14215	2	N	10	10	8			87
							11	9									
02	15486	X	13458	-0-	-2028	-0-	372	1	13069	2	N	15	7	8			95
							17	9									
03	16275	X	14236	-0-	-2039	-0-	383	1	13753	2	N	91	154	1	9	8	23
							100	9									
04	15030	X	13485	-0-	-1545	-0-	375	1	13101	2	N	8	8	8			23
							9	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	122	1	1509	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	127	1	1510	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	126	1	1457	2	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1477	-0-	-89	-0-	123	1	1354	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	107	1	1480	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	108	1	1416	2	Y	-0-					-0-

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	X	1044	-0-	-726	-0-	71	1	956	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
12	1364	N	777	-0-	-587	-0-	55	1	709	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	1364	N	780	-0-	-584	-0-	57	1	706	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
02	1015	N	630	-0-	-385	-0-	48	1	572	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
03	775	N	615	-0-	-160	-0-	37	1	568	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
04	750	N	533	-0-	-217	-0-	34	1	487	2	Y	11	11	1			4
							12	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3225	-0-	-1305	-0-	240	1	2973	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
12	4681	X	2997	-0-	-1684	-0-	229	1	2725	2	Y	39	34	1			6
							43	9									
01	3658	X	2088	-0-	-1570	-0-	160	1	1849	2	Y	72	55	1			23
							79	9									
02	3422	X	2223	-0-	-1199	-0-	181	1	1991	2	Y	46	39	1			30
							51	9									
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	248	1	3430	2	Y	76	73	1			33
							84	9									
04	3240	X	2955	-0-	-285	-0-	201	1	2633	2	Y	110	104	1			39
							121	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	277	1	3428	2	Y	23	26	1			3
							25	9									
12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	286	1	3394	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	308	1	3547	2	Y	29	23	1			9
							32	9									
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	295	1	3250	2	Y	19	16	1			12
							21	9									
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	288	1	3989	2	Y	26	27	1			11
							29	9									
*04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	280	1	3664	2	Y	37	35	1			13
							41	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	155	1	1923	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
12	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	160	1	1897	2	Y	35	31	1			6
							39	9									
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	173	1	1997	2	Y	61	47	1			20
							67	9									
02	2030	N	2028	-0-	-2	-0-	165	1	1820	2	Y	39	33	1			26
							43	9									
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	140	1	1939	2	Y	57	58	1			25
							63	9									
04	2160	N	2107	-0-	-53	-0-	141	1	1845	2	Y	110	96	1			39
							121	9									

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74430	X	54915	-0-	-19515	-0-	3794	1	51040	2	N	74	178	1			63
							81	9									
12	70370	X	52294	-0-	-18076	-0-	3765	1	48265	2	N	240	176	1			127
							264	9									
01	67022	X	48383	-0-	-18639	-0-	3600	1	44711	2	N	65					192
							72	9									
02	59450	X	43237	-0-	-16213	-0-	3366	1	39821	2	N	45	162	1			75
							50	9									
03	59954	X	44867	-0-	-15087	-0-	2749	1	42096	2	N	20					95
							22	9									
04	54930	X	42221	-0-	-12709	-0-	2775	1	39440	2	N	5					100
							6	9									

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51780	X	36205	-0-	-15575	-0-	1704	1	34379	2	N	111	178	1			85
							122	9									
12	48949	X	35229	-0-	-13720	-0-	1740	1	33365	2	N	113					198
							124	9									
01	45601	X	33875	-0-	-11726	-0-	2618	1	31132	2	N	114	190	1			122
							125	9									
02	39933	X	27965	-0-	-11968	-0-	773	1	27119	2	N	66					188
							73	9									
03	39990	X	29622	-0-	-10368	-0-	801	1	28724	2	N	88	176	1			100
							97	9									
04	36210	X	27617	-0-	-8593	-0-	765	1	26753	2	N	90					190
							99	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	139	1	2807	2	N	15					48
							17	9									
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	153	1	2941	2	N	67					115
							74	9									
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	239	1	2847	2	N	52					167
							57	9									
02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	65	1	2266	2	N	54	176	1			45
							59	9									
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	67	1	2394	2	N	70					115
							77	9									
*04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	61	1	2119	2	N	8					123
							9	9									

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

11	132390	X	69870	-0-	-62520	-0-	69816	2	54	9	N	49					147
12	115847	X	65349	-0-	-50498	-0-	65194	2	155	9	N	141	180	1			108
01	101370	X	56935	-0-	-44435	-0-	56828	2	107	9	N	97					205
02	84042	X	62335	-0-	-21707	-0-	3111	1	59060	2	N	149	182	1			172
							164	9									
03	80104	X	77204	-0-	-2900	-0-	3403	1	73795	2	N	5					177
							6	9									
04	69870	X	69447	-0-	-423	-0-	3231	1	66152	2	N	58	170	1			65
							64	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

11	72090	X	42467	-0-	-29623	-0-	1985	1	40045	2	Y	397	447	1			50
							437	9									
12	45229	X	41931	-0-	-3298	-0-	2057	1	39434	2	Y	400	395	1			55
							440	9									
01	45229	X	40900	-0-	-4329	-0-	3132	1	37242	2	Y	478	457	1	38	8	38
							526	9									
02	42311	X	34555	-0-	-7756	-0-	949	1	33323	2	Y	257	192	1	24	8	79
							283	9									
03	45229	X	35742	-0-	-9487	-0-	956	1	34296	2	Y	445	444	1	29	8	51
							490	9									
04	42480	X	31598	-0-	-10882	-0-	872	1	30480	2	Y	224	227	1	28	8	20
							246	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					109
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					109
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					109
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-					109
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					109
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

11	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					23
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					23
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					23
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					23
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					23
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-					23

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2266	-0-	-554	-0-	2262	2	4	9	N	4					40
12	2883	X	1933	-0-	-950	-0-	1921	2	12	9	N	11					51
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2288	2	19	9	N	17					68
02	2204	N	1716	-0-	-488	-0-	1704	2	12	9	N	11					79
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2028	2	17	9	N	15					94
*04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2259	2	9	9	N	8					102

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 9557

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON "C" WELL #: RRCID -> 141823 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9352 - 9598

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*03	0		-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

11	3750	X	2972	-0-	-778	-0-	2965	2	7	9	N	6					45
12	3875	X	2663	-0-	-1212	-0-	2654	2	9	9	N	8					53
01	3751	X	2610	-0-	-1141	-0-	2598	2	12	9	N	11					64
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3323	2	4	9	N	4					68
03	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	2940	2	14	9	N	13					81
*04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3331	2	8	9	N	7					88

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
GEORGE, C.B. WELL #: 5 RRCID -> 151461 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 7958 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

11	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8139	2	127	9	N	115	170	1			237
12	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8498	2	139	9	N	126	161	1			202
01	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7479	2	120	9	N	109	172	1			139
02	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	9959	2	150	9	N	136					275
03	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8808	2	117	9	N	106					381
*04	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9675	2	121	9	N	110	190	1			301

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2555	2	6	9	N	5					62
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2667	2	14	9	N	13					75
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2513	2	9	9	N	8					83
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2366	2	12	9	N	11					94
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					94
*04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2660	2	14	9	N	13					107

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

11	930	N	873	-0-	-57	-0-	865	2	8	9	N	7					56
12	930	N	874	-0-	-56	-0-	853	2	21	9	N	19					75
01	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					75
02	841	N	774	-0-	-67	-0-	771	2	3	9	N	3					78
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					78
*04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					78

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					179
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					179
01	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					179
02	551	N	258	-0-	-293	-0-	258	2			N	-0-					179
03	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	2			N	-0-					179
04	390	N	150	-0-	-240	-0-	150	2			N	-0-					179

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3105	2	11	9	N	10	141	1			31
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3639	2	14	9	N	13					44
01	3100	N	4681	-0-	1581	1581	4667	2	14	9	N	13					57
02	7818	X	6237	-0-	-1581	-0-	6225	2	12	9	N	11					68
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3537	2	12	9	N	11					79
04	2700	X	2650	-0-	-50	-0-	2639	2	11	9	N	10					89

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2382	2	25	9	N	23					140
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2407	2	32	9	N	29					169
01	2449	N	2376	-0-	-73	-0-	2351	2	25	9	N	23					192
02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2609	2	37	9	N	34	160	1			66
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2608	2	31	9	N	28					94
*04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2717	2	24	9	N	22					116

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

11	4260	X	4052	-0-	-208	-0-	4052	2			N	-0-					142
12	4402	X	3315	-0-	-1087	-0-	3315	2			N	-0-					142
01	4371	X	3452	-0-	-919	-0-	3452	2			N	-0-					142
02	4002	X	3155	-0-	-847	-0-	3155	2			N	-0-					142
03	4278	X	3314	-0-	-964	-0-	3314	2			N	-0-					142
04	4050	X	3038	-0-	-1012	-0-	3038	2			N	-0-					142

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

11	5490	X	5326	-0-	-164	-0-	5323	2	3	9	N	3					78
12	5735	X	5518	-0-	-217	-0-	5505	2	13	9	N	12					90
01	5735	X	5517	-0-	-218	-0-	5508	2	9	9	N	8					98
02	5365	X	5056	-0-	-309	-0-	5049	2	7	9	N	6					104
03	5518	X	5060	-0-	-458	-0-	5051	2	9	9	N	8					112
*04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5465	2	9	9	N	8					120

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	166	1	40	2	N	-0-					175
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					175
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	210	1	6	2	N	-0-					175
02	203	N	180	-0-	-23	-0-	170	1	10	2	N	-0-					175
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	22	1	33	2	N	-0-					175
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	185	1	245	2	N	-0-					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	628	1	135	2	N	-0-					14
12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2403	1	117	2	N	-0-					14
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2639	1	58	2	N	-0-					14
02	725	N	357	-0-	-368	-0-	340	1	17	2	N	-0-					14
03	2511	N	435	-0-	-2076	-0-	106	1	329	2	N	-0-					14
04	2610	N	558	-0-	-2052	-0-	336	1	222	2	N	-0-					14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
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
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	143	1	32	2	N	-0-					171
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	158	1	8	2	N	-0-					171
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	146	1	4	2	N	-0-					171
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	183	1	12	2	N	-0-					171
03	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-					171
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	433	1	103	2	N	-0-					128
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1099	1	63	2	N	-0-					128
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	965	1	27	2	N	-0-					128
02	522	N	15	-0-	-507	-0-	15	2			N	-0-					128
03	1147	N	99	-0-	-1048	-0-	99	2			N	-0-					128
04	960	N	78	-0-	-882	-0-	78	2			N	-0-					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

11	780	N	628	-0-	-152	-0-	125	1	503	2	N	-0-					159
12	837	N	592	-0-	-245	-0-	118	1	474	2	N	-0-					159
01	837	N	532	-0-	-305	-0-	106	1	426	2	N	-0-					159
02	609	N	472	-0-	-137	-0-	94	1	378	2	N	-0-					159
03	589	N	415	-0-	-174	-0-	83	1	332	2	N	-0-					159
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	92	1	368	2	N	-0-					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1487	1	363	2	N	-0-					88
12	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	2858	1	161	2	N	-0-					88
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2605	1	72	2	N	-0-					88
02	1798	N	1331	-0-	-467	-0-	1261	1	70	2	N	-0-					88
03	3007	N	447	-0-	-2560	-0-	129	1	318	2	N	-0-					88
04	2580	N	492	-0-	-2088	-0-	281	1	211	2	N	-0-					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					127
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					127
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					127
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	5	2			N	-0-					127
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					127
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					127

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					49
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					49
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					49
02	348	N	307	-0-	-41	-0-	307	3			N	-0-					49
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					49
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					49

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS 879300
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
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					151
12	372	N	42	-0-	-330	-0-	42	2			N	-0-					151
01	372	N	46	-0-	-326	-0-	42	2	4	9	N	4					155
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					155
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4	9	N	4					159
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4					163

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

11	1260	N	920	-0-	-340	-0-	12	1	908	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	875	-0-	-334	-0-	12	1	863	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	693	-0-	-454	-0-	10	1	683	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	588	-0-	-311	-0-	8	1	580	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	542	-0-	-326	-0-	7	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	520	-0-	-140	-0-	8	1	512	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706

11	390	N	349	-0-	-41	-0-	5	1	344	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	5	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	5	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	321	-0-	-27	-0-	4	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	4	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	4	1	261	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	6	1	457	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	6	1	444	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	384	-0-	-81	-0-	5	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	344	-0-	-91	-0-	5	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	317	-0-	-148	-0-	4	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	254	-0-	-106	-0-	4	1	250	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	3	1	204	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	3	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	19	-0-	-184	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	8	1	630	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	361	-0-	-197	-0-	5	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	321	-0-	-175	-0-	4	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	330	-0-	-192	-0-	5	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	4	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	4	1	282	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
11	2190	N	1677	-0-	-513	-0-	22	1	1652	2	Y	3					19
							3	9									
12	2356	N	1462	-0-	-894	-0-	19	1	1440	2	Y	3	18	1			4
							3	9									
01	1953	N	1377	-0-	-576	-0-	19	1	1355	2	Y	3					7
							3	9									
02	1624	N	1361	-0-	-263	-0-	19	1	1339	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
03	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	18	1	1300	2	Y	2					6
							2	9									
04	1320	N	635	-0-	-685	-0-	10	1	624	2	Y	1	5	1			2
							1	9									

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
11	129	X	17	-0-	-112	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	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
11	420	X	209	-0-	-211	-0-	3	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	248	X	112	-0-	-136	-0-	1	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	248	X	207	-0-	-41	-0-	3	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	203	X	30	-0-	-173	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	62	-0-	-155	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	210	X	68	-0-	-142	-0-	1	1	67	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	14	1	459	2	N	16								143
							18	9												
12	465	N	425	-0-	-40	-0-	12	1	383	2	N	27								170
							30	9												
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	12	1	385	2	N	14	154	1						30
							15	9												
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	14	1	449	2	N	30								60
							33	9												
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	N	38								98
							42	9												
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	N	22								120
							24	9												

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831

TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	864	-0-	-6	-0-	15 98	1 9	751	2	N	89	176	1			38
12	937	X	937	-0-	-0-	-0-	16 120	1 9	801	2	N	109					147
01	961	X	807	-0-	-154	-0-	16 88	1 9	703	2	N	80	190	1			37
02	899	X	722	-0-	-177	-0-	15 58	1 9	649	2	N	53					90
03	961	X	822	-0-	-139	-0-	16 80	1 9	726	2	N	73	163	1			-0-
04	900	X	726	-0-	-174	-0-	15 63	1 9	648	2	N	57					57

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

11	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	135 174	1 9	1759	2	N	158	178	1			68
12	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	140 30	1 9	1735	2	N	27					95
01	2108	X	1824	-0-	-284	-0-	140 138	1 9	1546	2	N	125	172	1			48
02	2001	X	1376	-0-	-625	-0-	15 96	1 9	1265	2	N	87					135
03	2139	X	1373	-0-	-766	-0-	16	1	1357	2	N	-0-					135
04	2070	X	1169	-0-	-901	-0-	15 90	1 9	1064	2	N	82	149	1			68

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	235	1	1638	2	Y	-0-					-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	254	1	1820	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	241	1	1657	2	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	217	1	1507	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1757	-0-	-227	-0-	219	1	1538	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1767	-0-	-63	-0-	229	1	1538	2	Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	343	1	2386	2	N	-0-					-0-
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	347	1	2488	2	N	-0-					-0-
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	357	1	2454	2	N	-0-					-0-
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	318	1	2196	2	N	-0-					-0-
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	332	1	2343	2	N	-0-					-0-
*04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	340	1	2273	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2077	-0-	-113	-0-	62	1	2003	2	N	11					58
							12	9									
12	2294	N	2004	-0-	-290	-0-	60	1	1931	2	N	12	23	1			47
							13	9									
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	66	1	2133	2	N	10					57
							11	9									
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	63	1	2026	2	N	15					72
							17	9									
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	64	1	2070	2	N	11					83
							12	9									
04	2130	N	2064	-0-	-66	-0-	62	1	1995	2	N	6	69	1			20
							7	9									

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3888	-0-	-192	-0-	3846	2	42	9	Y	38					44
12	3999	X	3846	-0-	-153	-0-	3846	2			Y	-0-					44
01	3999	X	3457	-0-	-542	-0-	3457	2			Y	-0-					44
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					44
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			Y	-0-	38	1			6
*04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			Y	-0-					6

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ISAACS, E. W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

11	180	N	136	-0-	-44	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	2	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	N	-0-					-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	2	N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	15	1	486	2	N	10					57
							11	9									
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	16	1	537	2	N	53					110
							58	9									
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	16	1	523	2	N	22					132
							24	9									
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	455	2	N	8					140
							9	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	2	N	-0-					140
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	N	12					152
							13	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37

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

11	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	1607	2	42	9	N	38					140
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1530	2	48	9	N	44					184
01	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	1472	2	50	9	N	45					229
02	1595	N	1229	-0-	-366	-0-	1192	2	37	9	N	34	173	1			90
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1567	2	52	9	N	47					137
*04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1593	2	46	9	N	42					179

INDIGO RESOURCES LLC 423831
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	15	1	927	2	N	124	167	1			102
							136	9									
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	16	1	1017	2	N	58					160
							64	9									
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	16	1	1010	2	N	185	338	1			7
							204	9									
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	14	1	903	2	N	85					92
							94	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	16	1	881	2	N	207	171	1			128
							228	9									
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	15	1	912	2	N	22					150
							24	9									

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
11	2400	X	1663	-0-	-737	-0-	15 66	1 9	1582	2	N	60	183	1			45
12	1612	X	792	-0-	-820	-0-	16 18	1 9	758	2	N	16					61
01	1674	X	629	-0-	-1045	-0-	13 12	1 9	604	2	N	11					72
02	1595	X	170	-0-	-1425	-0-	5 6	1 9	159	2	N	5					77
03	1705	X	742	-0-	-963	-0-	16 26	1 9	700	2	N	24					101
04	1650	X	479	-0-	-1171	-0-	15 2	1 9	462	2	N	2					103

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	702	-0-	-258	-0-	396	1	306	2	N	-0-					-0-
12	961	N	686	-0-	-275	-0-	343	1	343	2	N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	448	1	207	2	N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	398	1	302	2	N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	400	1	300	2	N	-0-					-0-
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	400	1	300	2	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	55	1	2264	2	N	-0-					-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	54	1	2217	2	N	-0-					-0-
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	54	1	2181	2	N	-0-					-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	53	1	2133	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	55	1	2187	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1804	-0-	-356	-0-	45	1	1759	2	N	-0-					-0-

ETOS OPERATING, INC. 255131
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					47
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	1			N	-0-					47
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					47
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-					47
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					47
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

11	4080	X	3541	-0-	-539	-0-	15 50	1 9	3476	2	N	45					93
12	4216	X	3648	-0-	-568	-0-	16 55	1 9	3577	2	N	50					143
01	3968	X	3449	-0-	-519	-0-	16 43	1 9	3390	2	N	39	170	1			12
02	3480	X	2482	-0-	-998	-0-	11 33	1 9	2438	2	N	30					42
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	16 67	1 9	3925	2	N	61					103
*04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	15 57	1 9	3695	2	N	52					155

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WASKOM (PALUXY, LOWER) //CONT.// 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	811	1	1328	2	Y	22					87
							24	9									
12	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	873	1	1190	2	Y	40					127
							44	9									
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	887	1	1330	2	Y	30					157
							33	9									
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	923	1	1337	2	Y	32					189
							35	9									
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	984	1	1354	2	Y	34	178	1			45
							37	9									
*04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	933	1	1295	2	Y	29					74
							32	9									

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1594	-0-	-716	-0-	210	1	1366	2	N	16					81
							18	9									
12	2480	N	2188	-0-	-292	-0-	310	1	1832	2	N	42					123
							46	9									
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	310	1	2145	2	N	16					139
							18	9									
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	270	1	1726	2	N	41	153	1			27
							45	9									
03	2201	N	1708	-0-	-493	-0-	280	1	1396	2	N	29					56
							32	9									
04	2400	N	2268	-0-	-132	-0-	290	1	1947	2	N	28					84
							31	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	135	1	3317	2	N	35					138
							39	9									
12	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	128	1	2939	2	N	32					170
							35	9									
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	135	1	3283	2	N	62	165	1			67
							68	9									
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	128	1	3244	2	N	35					102
							39	9									
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	140	1	3443	2	N	75					177
							83	9									
*04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	135	1	3317	2	N	25	156	1			46
							28	9									

RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

11	930	N	905	-0-	-25	-0-	15	1	881	2	N	8					123
							9	9									
12	961	N	937	-0-	-24	-0-	16	1	910	2	N	10					133
							11	9									
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	16	1	895	2	N	7					140
							8	9									
02	870	N	847	-0-	-23	-0-	15	1	824	2	N	7					147
							8	9									
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	15	1	925	2	N	38	168	1			17
							42	9									
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	14	1	1017	2	N	-0-					17

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1812	-0-	-108	-0-	1809	2	3	9	N	3					114
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					114
01	2108	N	1848	-0-	-260	-0-	1846	2	2	9	N	2					116
02	1740	N	1631	-0-	-109	-0-	1625	2	6	9	N	5					121
03	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1802	2	14	9	N	13					134
*04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1933	2	6	9	N	5					139

TRITON OIL & GAS CORP. 871139
SMITH-HUFFMAN WELL #: 5 C RRCID -> 017192 COMPL. DATE 01/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6068 - 6077

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISSACS, E. W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 99/03/1993 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

11	960	N	950	-0-	-10	-0-	30	1	920	2	N	-0-					19
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	31	1	944	2	N	-0-					19
01	992	N	945	-0-	-47	-0-	31	1	914	2	N	-0-					19
02	928	N	889	-0-	-39	-0-	29	1	860	2	N	-0-					19
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	31	1	917	2	N	-0-					19
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	30	1	892	2	N	-0-					19

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	34	1	146	2	N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	34	1	144	2	N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	34	1	109	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	32	1	122	2	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	34	1	136	2	N	-0-					-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	33	1	135	2	N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151989 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5584 - 5610

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2015 - P/A 07/30/15

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					17
12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					17
01	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					17
02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					17
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4700	2	145	9	N	132	141	1			8
*04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					8

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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	-0-					140
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	2	N	-0-					140
01	186	N	42	-0-	-144	-0-	4	1	38	2	N	-0-					140
02	145	N	45	-0-	-100	-0-	4	1	41	2	N	-0-					140
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-					140
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					140

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	28	1			139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					37
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					37
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					37
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					37
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					37
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					37

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2416	-0-	-404	-0-	2387	2	29	9	N	26					261
12	2728	X	2559	-0-	-169	-0-	2343	2	216	9	N	196	169	1			288
01	2728	X	2443	-0-	-285	-0-	2408	2	35	9	N	32					320
02	2523	X	2257	-0-	-266	-0-	2226	2	31	9	N	28					348
*03	2697	X	2410	-0-	-287	-0-	2377	2	33	9	N	30					378
04	2490	X	2124	-0-	-366	-0-	2099	2	25	9	N	23					400

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					14
12	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9684	2	17	9	N	15					29
01	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	9658	2	167	9	N	152	167	1			14
02	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	8932	2	99	9	N	90					104
03	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-					104
*04	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	8967	2	55	9	N	50					154

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					15
12	837	N	632	-0-	-205	-0-	632	2			N	-0-					15
01	1054	N	814	-0-	-240	-0-	814	2			N	-0-					15
02	957	N	821	-0-	-136	-0-	821	2			N	-0-					15
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	858	2	8	9	N	7					22
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					22

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					61
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					61
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					61
02	377	N	357	-0-	-20	-0-	357	2			N	-0-					61
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					61
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	536	2	135	9	N	123	114	1			50
12	651	N	574	-0-	-77	-0-	500	2	74	9	N	67					117
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	493	2	193	9	N	175	195	1			97
02	638	N	579	-0-	-59	-0-	499	2	80	9	N	73					170
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	514	2	110	9	N	100	161	1			109
04	660	N	548	-0-	-112	-0-	502	2	46	9	N	42	132	1			19

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	3510	X	2607	-0-	-903	-0-	2607	2			N	-0-					78
12	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	2790	2			N	-0-					78
01	2852	X	2665	-0-	-187	-0-	2579	2	86	9	N	78					156
02	2552	X	1987	-0-	-565	-0-	1985	2	2	9	N	2					158
03	2790	X	1587	-0-	-1203	-0-	1587	2			N	-0-	99	1			59
*04	2700	X	1314	-0-	-1386	-0-	1314	2			N	-0-					59

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

*05	4030	X	1580	-0-	-2450	-0-	1580	2			Y	-0-					76
*06	3480	X	5	-0-	-3475	-0-	5	2			Y	-0-					76
*07	3596	X	163	-0-	-3433	-0-	163	2			Y	-0-					76
*08	3379	X	216	-0-	-3163	-0-	216	2			Y	-0-					76
*09	3270	X	237	-0-	-3033	-0-	237	2			Y	-0-					76
*10	1581	X	243	-0-	-1338	-0-	243	2			Y	-0-					76
*11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					76
*12	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					76
*01	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					76
*02	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					76
*03	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					76
*04	270	X	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					76

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 136161 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6552 - 6574

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	810	X	19	-0-	-791	-0-	19	2			N	-0-					50
12	837	X	60	-0-	-777	-0-	60	2			N	-0-					50
01	837	X	161	-0-	-676	-0-	161	2			N	-0-					50
02	348	X	132	-0-	-216	-0-	132	2			N	-0-					50
03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					50
04	150	X	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					50

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					28
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					28
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					28
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					28
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					28
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					28

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	1193	-0-	-157	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	1372	-0-	-23	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	1147	-0-	-403	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	1450	X	1090	-0-	-360	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	1331	-0-	-219	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	1195	-0-	-125	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

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-

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

11	2850	X	2007	-0-	-843	-0-	268	1	1739	2	N	-0-					204
12	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	273	1	2465	2	N	-0-					204
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	275	1	2738	2	N	-0-					204
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	281	1	2517	2	N	-0-					204
*03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	280	1	2214	2	N	-0-					204
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					204

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

11	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					37
12	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					37
01	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					37
02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					37
*03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					37
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					37

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

11	14B2 EXT		260	-0-	260	586	260	2			Y	-0-					36
12	T. A.		295	-0-	295	881	295	2			Y	-0-					36
01	14B2 EXT		271	-0-	271	1152	271	2			Y	-0-					36
02	1355	X	203	-0-	-1152	-0-	203	2			Y	-0-					36
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			Y	-0-					36
*04	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	2			Y	-0-					36

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 L RRCID -> 172666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7295

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2013 - W/O TO ID #190884

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					3
*06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					3
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					3
*08	T. A.		82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-					3
*09	T. A.		49	-0-	49	131	49	2			Y	-0-					3
*10	T. A.		28	-0-	28	159	28	2			Y	-0-					3
*11	159	X	-0-	-0-	-159	-0-					Y	-0-					3
*12	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					3
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					3
*02	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					3
*03	T. A.		24	-0-	24	38	24	2			Y	-0-					3
*04	60	X	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					3

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					10
12	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					10
01	217	X	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					10
02	232	X	149	-0-	-83	-0-	149	2			N	-0-					10
03	248	X	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					10
04	240	X	160	-0-	-80	-0-	160	2			N	-0-					10

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1292	-0-	-238	-0-	1292	2			N	-0-					71
12	1612	N	1303	-0-	-309	-0-	1303	2			N	-0-					71
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					71
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					71
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					71
04	1980	N	1541	-0-	-439	-0-	1541	2			N	-0-					71

BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1296	2			N	-0-					13
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					13
01	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	12	1	1324	2	N	-0-					13
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					13
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					13
*04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					13

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
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					115
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					115
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					115
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					115
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					115
04	1020	N	903	-0-	-117	-0-	903	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
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2312	2	15	9	N	14					32
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2413	2	12	9	N	11					43
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2322	2	19	9	N	17					60
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2281	2	9	9	N	8					68
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2513	2	15	9	N	14					82
*04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2421	2	17	9	N	15					97

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
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	30 117	1 9	3335	2	N	106	155	1			72
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	31 99	1 9	3717	2	N	90					162
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	31 106	1 9	3393	2	N	96	167	1			91
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	29 107	1 9	3412	2	N	97					188
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	31 91	1 9	3325	2	N	83					271
*04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	30 41	1 9	2824	2	N	37	162	1			146

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	524	1	1811	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2220	-0-	-136	-0-	537	1	1683	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	1926	-0-	-430	-0-	531	1	1395	2	N	-0-					-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	507	1	1714	2	N	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	546	1	1968	2	N	-0-					-0-
*04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	534	1	2102	2	N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2672	-0-	-58	-0-	464	1	2208	2	Y	-0-					24
12	2573	N	2114	-0-	-459	-0-	372	1	1742	2	Y	-0-					24
01	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	494	1	2393	2	Y	-0-					24
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	450	1	2073	2	Y	-0-					24
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	465	1	2060	2	Y	-0-					24
*04	2490	N	2385	-0-	-105	-0-	417	1	1968	2	Y	-0-					24

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2066	-0-	-214	-0-	2066	2			N	-0-					55
12	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	2068	2			N	-0-					55
01	2201	N	1924	-0-	-277	-0-	1924	2			N	-0-					55
02	2001	N	1709	-0-	-292	-0-	1709	2			N	-0-					55
03	2077	N	1827	-0-	-250	-0-	1827	2			N	-0-					55
04	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2			N	-0-					55

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
11	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	2			N	-0-					-0-
02	2639	N	2477	-0-	-162	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2469	-0-	-259	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2380	-0-	-410	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					10
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					27
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					27
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					27
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					27
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					27
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					27

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					47
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					47
01	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-					47
02	1334	N	1300	-0-	-34	-0-	1300	2			N	-0-					47
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					47
*04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					47

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

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-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

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-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6173

11	6750	X	4305	-0-	-2445	-0-	134	1	4171	2	N	-0-					114
12	6975	X	4974	-0-	-2001	-0-	155	1	4819	2	N	-0-					114
01	7037	X	5586	-0-	-1451	-0-	173	1	5400	2	N	12					126
							13	9									
02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	216	1	6733	2	N	2					128
							2	9									
*03	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	239	1	7241	2	N	1					129
							1	9									
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					129

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					194
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					194
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					194
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					194
*03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2433	2	2	9	N	2					196
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					99
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

11	4140	X	3728	-0-	-412	-0-	15 3	1 9	3710	2	N	3					40
12	4154	X	3881	-0-	-273	-0-	16 3	1 9	3862	2	N	3					43
01	4123	X	3850	-0-	-273	-0-	16 4	1 9	3830	2	N	4					47
02	3828	X	3582	-0-	-246	-0-	15 1	1 9	3566	2	N	1					48
03	4030	X	3793	-0-	-237	-0-	16 1	1 9	3776	2	N	1					49
04	3750	X	3587	-0-	-163	-0-	15 6	1 9	3566	2	N	5					54

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HINSON, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 017230 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5910 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					173
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	161	1			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					68
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					68
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					68
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					68
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1049	2	31	9	N	28					96
04	1020	N	955	-0-	-65	-0-	955	2			N	-0-					96

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					43
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					43
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					43
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	2			Y	-0-					43
*03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					43
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			Y	-0-					86

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2416	2	35	9	N	32					94
12	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	2415	2	34	9	N	31					125
01	2480	N	2319	-0-	-161	-0-	2290	2	29	9	N	26					151
02	2320	N	2137	-0-	-183	-0-	2107	2	30	9	N	27					178
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2529	2	37	9	N	34					212
*04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2586	2	17	9	N	15					227

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					34
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					34
01	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	2			N	-0-					34
02	812	N	706	-0-	-106	-0-	706	2			N	-0-					34
03	837	N	632	-0-	-205	-0-	632	2			N	-0-					34
04	750	N	588	-0-	-162	-0-	588	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

11	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	1032	2			N	-0-					34
12	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1242	2	17	9	N	15					49
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1281	2	9	9	N	8					57
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1					58
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1229	2	9	9	N	8					66
04	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	1153	2	8	9	N	7					73

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

11	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2189	2	29	9	N	26					118
12	2170	X	2158	-0-	-12	-0-	2128	2	30	9	N	27					145
01	2170	X	2007	-0-	-163	-0-	1992	2	15	9	N	14					159
02	2030	N	1835	-0-	-195	-0-	1804	2	31	9	N	28					187
03	2170	N	216	-0-	-1954	-0-	188	2	28	9	N	25					212
04	1950	N	1756	-0-	-194	-0-	1737	2	19	9	N	17					229

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

11	1920	N	1205	-0-	-715	-0-	1187	2	18	9	N	16					153
12	1984	N	1793	-0-	-191	-0-	1775	2	18	9	N	16					169
01	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1922	2	22	9	N	20					189
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1809	2	21	9	N	19	160	1			48
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1915	2	22	9	N	20					68
04	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1854	2	14	9	N	13					81

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2439	2	64	9	N	58	171	1			117
12	3100	N	3183	-0-	83	83	3089	2	94	9	N	85					202
01	3100	N	3110	-0-	10	93	3023	2	87	9	N	79	160	1			121
02	2877	N	2784	-0-	-93	-0-	2714	2	70	9	N	64					185
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2859	2	84	9	N	76	170	1			91
*04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2732	2	75	9	N	68					159

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

11	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	1620	2	59	9	N	54	171	1			45
12	1736	N	1428	-0-	-308	-0-	1367	2	61	9	N	55					100
01	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	1591	2	50	9	N	45					145
02	1624	N	1346	-0-	-278	-0-	1276	2	70	9	N	64	160	1			49
03	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1379	2	45	9	N	41					90
04	1590	N	1427	-0-	-163	-0-	1371	2	56	9	N	51					141

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					187
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					187
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					187
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					187
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					187
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					187

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

11	3000	N	403	-0-	-2597	2462	400	2	3	9	N	3					16
12	2881	N	419	-0-	-2462	-0-	419	2			N	-0-					16
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					16
02	1740	X	505	-0-	-1235	-0-	505	2			N	-0-					16
*03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, E.N., JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126762 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6243

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) //CONT.// 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

11	5220	X	4197	-0-	-1023	-0-	4197	2			N	-0-					41
12	5394	X	4499	-0-	-895	-0-	4499	2			N	-0-					41
01	5394	X	4348	-0-	-1046	-0-	4348	2			N	-0-					41
02	4205	X	4157	-0-	-48	-0-	4114	2	43	9	N	39					80
03	4495	X	4358	-0-	-137	-0-	4333	2	25	9	N	23					103
04	4350	X	4109	-0-	-241	-0-	4109	2			N	-0-					103

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

11	300	X	100	-0-	-200	-0-	15	1	85	2	N	-0-					40
12	186	X	97	-0-	-89	-0-	16	1	81	2	N	-0-					40
01	124	X	100	-0-	-24	-0-	16	1	84	2	N	-0-					40
02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	N	50					90
							55	9									
03	124	X	103	-0-	-21	-0-	16	1	87	2	N	-0-					90
*04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	N	-0-					90

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

11	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	15	1	4832	2	N	15					82
							17	9									
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	15	1	4617	2	N	16	85	1			13
							18	9									
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	16	1	4909	2	N	8					21
							9	9									
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	15	1	4175	2	N	13					34
							14	9									
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	16	1	4505	2	N	14					48
							15	9									
*04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	15	1	4279	2	N	14					62
							15	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	780	X	696	-0-	-84	-0-	15	1	674	2	N	6					34
							7	9									
12	806	X	714	-0-	-92	-0-	16	1	696	2	N	2					36
							2	9									
01	775	X	741	-0-	-34	-0-	16	1	717	2	N	7					43
							8	9									
02	725	X	698	-0-	-27	-0-	15	1	676	2	N	6					49
							7	9									
03	775	X	733	-0-	-42	-0-	16	1	711	2	N	5					54
							6	9									
*04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	15	1	709	2	N	4					58
							4	9									

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

11	3180	X	2823	-0-	-357	-0-	15	1	2787	2	N	19					142
							21	9									
12	3069	X	2756	-0-	-313	-0-	16	1	2722	2	N	16					158
							18	9									
01	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	16	1	2802	2	N	24	169	1			13
							26	9									
02	2871	X	2411	-0-	-460	-0-	14	1	2393	2	N	4					17
							4	9									
03	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	16	1	2772	2	N	21					38
							23	9									
04	2820	X	2646	-0-	-174	-0-	15	1	2612	2	N	17					55
							19	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

11	2820	X	2700	-0-	-120	-0-	135	1	2565	2	N	-0-					149
12	2914	X	2755	-0-	-159	-0-	139	1	2616	2	N	-0-					149
01	2914	X	2587	-0-	-327	-0-	135	1	2451	2	N	1	141	1			9
							1	9									
02	2697	X	2190	-0-	-507	-0-	109	1	2077	2	N	4					13
							4	9									
03	2883	X	2647	-0-	-236	-0-	139	1	2444	2	N	58					71
							64	9									
04	2700	X	1775	-0-	-925	-0-	108	1	1623	2	N	40					111
							44	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

11	1380	X	1377	-0-	-3	-0-	1377	2			N	-0-					157
12	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					157
01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					157
02	1334	X	-0-	-0-	-1334	-0-					N	7					164
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3596	2	13	9	N	12					176
04	3090	X	2553	-0-	-537	-0-	2550	2	3	9	N	3					179

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					38
12	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					38
01	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					38
02	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					38
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					38
*04	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					38

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

11	1200	N	650	-0-	-550	-0-	240	1	410	2	N	-0-					66
12	1302	N	688	-0-	-614	-0-	248	1	440	2	N	-0-					66
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	194	1	429	2	N	67					133
							74	9									
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	224	1	1242	2	N	164	156	1			141
							180	9									
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	240	1	1940	2	N	144	162	1			123
							158	9									
*04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	240	1	1952	2	N	130	147	1			106
							143	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

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-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	1743	-0-	-147	-0-	1743	2			N	-0-					9
12	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					9
01	1953	X	1798	-0-	-155	-0-	1798	2			N	-0-					9
02	1740	X	1643	-0-	-97	-0-	1643	2			N	-0-					9
03	1984	X	1670	-0-	-314	-0-	1670	2			N	-0-					9
04	1920	X	1539	-0-	-381	-0-	1539	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
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					56
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					56
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					56
02	116	N	90	-0-	-26	-0-	90	2			N	-0-					56
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	180	2	75	9	N	68	43	1			81
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					81

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1586	-0-	-154	-0-	30	1	1555	2	N	1					31
							1	9									
12	1736	X	1631	-0-	-105	-0-	31	1	1591	2	N	8					39
							9	9									
01	1674	X	1588	-0-	-86	-0-	31	1	1557	2	N	-0-					39
02	1566	X	1458	-0-	-108	-0-	29	1	1428	2	N	1					40
							1	9									
03	1674	X	1550	-0-	-124	-0-	31	1	1519	2	N	-0-					40
04	1590	X	1408	-0-	-182	-0-	30	1	1375	2	N	3					43
							3	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7470	X	6757	-0-	-713	-0-	208	1	6528	2	N	19					154
							21	9									
12	7719	X	6845	-0-	-874	-0-	211	1	6620	2	N	13					167
							14	9									
01	7719	X	6414	-0-	-1305	-0-	198	1	6205	2	N	10					177
							11	9									
02	7221	X	5346	-0-	-1875	-0-	165	1	5170	2	N	10					187
							11	9									
03	7006	X	4376	-0-	-2630	-0-	136	1	4237	2	N	3					190
							3	9									
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					190

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

11	4710	X	4038	-0-	-672	-0-	15	1	4017	2	N	5					95
							6	9									
12	4867	X	4152	-0-	-715	-0-	15	1	4137	2	N	-0-					95
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	16	1	4901	2	N	-0-					95
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	15	1	4621	2	N	40					135
							44	9									
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	16	1	5093	2	N	3					138
							3	9									
*04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	15	1	4835	2	N	17	132	1			23
							19	9									

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

11	2190	X	2004	-0-	-186	-0-	135	1	1863	2	N	5					23
							6	9									
12	2263	X	2021	-0-	-242	-0-	140	1	1881	2	N	-0-					23
01	2263	X	1899	-0-	-364	-0-	140	1	1749	2	N	9					32
							10	9									
02	2001	X	1708	-0-	-293	-0-	131	1	1574	2	N	3					35
							3	9									
03	2139	X	1924	-0-	-215	-0-	140	1	1778	2	N	5					40
							6	9									
04	2010	X	1883	-0-	-127	-0-	135	1	1745	2	N	3					43
							3	9									

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	49	-0-	49	49	1	1	48	2	N	-0-					28

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	39	-0-	39	39	1	1	38	2	N	-0-					15

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 199397 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6223 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	15	1	1631	2	N	13					110
							14	9									
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	16	1	1751	2	N	12					122
							13	9									
01	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	16	1	1616	2	N	15	112	1			25
							17	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	15	1	1632	2	N	13					38
							14	9									
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	16	1	1843	2	N	12					50
							13	9									
*04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	15	1	1743	2	N	-0-					50

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

11	185	X	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-					29
12	194	X	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	N	-0-					29
01	202	X	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	N	-0-					29
02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-					29
03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	N	1					30
							1	9									
04	210	X	201	-0-	-9	-0-	15	1	186	2	N	-0-					30

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

11	1500	X	1289	-0-	-211	-0-	15	1	1132	2	N	129	171	1			83
							142	9									
12	1612	X	437	-0-	-1175	-0-	10	1	425	2	N	2					85
							2	9									
01	1612	X	203	-0-	-1409	-0-	6	1	134	2	N	57					142
							63	9									
02	1508	X	1299	-0-	-209	-0-	15	1	1105	2	N	163	167	1			138
							179	9									
03	1426	X	1263	-0-	-163	-0-	16	1	1130	2	N	106	172	1			72
							117	9									
*04	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	15	1	1160	2	N	154	169	1			57
							169	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					64
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					64
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					64
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5173	2	7	9	N	6					70
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					70
04	5550	X	4944	-0-	-606	-0-	4936	2	8	9	N	7					77

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					144
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	17	131	1			30
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

11	3540	X	2704	-0-	-836	-0-	2704	2			N	-0-					59
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4791	2	25	9	N	23					82
01	4433	X	3886	-0-	-547	-0-	3886	2			N	-0-					82
02	4147	X	3367	-0-	-780	-0-	3358	2	9	9	N	8					90
03	4805	X	3566	-0-	-1239	-0-	3557	2	9	9	N	8					98
04	4650	X	3462	-0-	-1188	-0-	3453	2	9	9	N	8					106

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

11	270	#	214	-0-	-56	-0-	13	1	165	2	N	-0-					25
							36	3									
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					25
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					25
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					25
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					25
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					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
11	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	360	1	12319	2	N	13					191
							14	9									
12	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	371	1	12667	2	N	33					224
							36	9									
01	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	323	1	10471	2	N	38	179	1			83
							42	9									
02	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	311	1	10601	2	N	35					118
							39	9									
03	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	372	1	12260	2	N	46					164
							51	9									
*04	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	324	1	11372	2	N	35					199
							39	9									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

11	810	X	372	-0-	-438	-0-	372	2			N	-0-					12
12	744	X	630	-0-	-114	-0-	630	2			N	-0-					12
01	682	X	529	-0-	-153	-0-	529	2			N	-0-					12
02	580	X	282	-0-	-298	-0-	282	2			N	-0-					12
03	620	X	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					12
04	600	X	475	-0-	-125	-0-	475	2			N	-0-					12

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	98	1			17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

11	3270	X	2223	-0-	-1047	-0-	300	1	1923	2	N	-0-					49
12	2945	X	2363	-0-	-582	-0-	310	1	2053	2	N	-0-					49
01	2635	X	2170	-0-	-465	-0-	310	1	1860	2	N	-0-					49
02	2146	X	1994	-0-	-152	-0-	290	1	1704	2	N	-0-					49
03	2356	X	1796	-0-	-560	-0-	310	1	1486	2	N	-0-					49
04	2280	X	1811	-0-	-469	-0-	300	1	1511	2	N	-0-					49

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

11	1860	X	1400	-0-	-460	-0-	1400	2			N	-0-					15
12	1922	X	1437	-0-	-485	-0-	1437	2			N	-0-					15
01	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	152	1	1886	2	N	235	173	1			77
							259	9									
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	340	1	2223	2	N	422	324	1			175
							464	9									
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	349	1	2156	2	N	324	349	1			150
							356	9									
*04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	354	1	1815	2	N	257	340	1			67
							283	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2845	-0-	-5	-0-	90	1	2755	2	N	-0-					6
12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	93	1	2799	2	N	76					82
							84	9									
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	93	1	3082	2	N	-0-					82
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	87	1	3108	2	N	99	172	1			9
							109	9									
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	93	1	3553	2	N	138	137	1			10
							152	9									
*04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	90	1	3119	2	N	-0-					10

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

11	660	X	541	-0-	-119	-0-	15	1	526	2	N	-0-					-0-
12	620	X	561	-0-	-59	-0-	16	1	545	2	N	-0-					-0-
01	620	X	568	-0-	-52	-0-	16	1	552	2	N	-0-					-0-
02	551	X	452	-0-	-99	-0-	15	1	437	2	N	-0-					-0-
03	558	X	523	-0-	-35	-0-	14	1	487	2	N	20					20
							22	9									
*04	549	X	549	-0-	-0-	-0-	14	1	483	2	N	47					67
							52	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

11	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-					56
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					56
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					56
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					56
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					56
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					56

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

11	1470	X	1064	-0-	-406	-0-	1052	2	12	9	N	11	170	1			50
12	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					50
01	1302	X	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			N	-0-					50
02	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					50
03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1308	2	39	9	N	35					85
04	1290	X	1243	-0-	-47	-0-	1237	2	6	9	N	5					90

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
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
11	4753		4753	-0-	-0-	183	184	1	4563	3	Y	5					7
							6	9									
12	3100	N	6046	-0-	2946	3129	289	1	5733	3	Y	22					29
							24	9									
01	5081		5081	-0-	-0-	3129	276	1	4791	3	Y	13					42
							14	9									
02	7157	R	4028	-0-	-3129	-0-	247	1	3772	3	Y	8	1	8			49
							9	9									
03	6045	#	2597	-0-	-3448	-0-	173	1	2424	3	Y	-0-					49
04	5850	#	5203	-0-	-647	-0-	346	1	4854	3	Y	3					52
							3	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	154	1	287	2	N	-0-					112
12	651	N	568	-0-	-83	-0-	269	1	299	2	N	-0-					112
01	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					112
02	435	N	352	-0-	-83	-0-	352	2			N	-0-					112
03	558	N	117	-0-	-441	-0-	117	2			N	-0-					112
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					112

WASKOM, N. (HILL) //CONT.// 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3C RRCID -> 166140 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	N	60					283
							66	9									
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	16	1	179	2	N	45					328
							50	9									
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	13	1	120	2	N	10					338
							11	9									
02	261	N	214	-0-	-47	-0-	18	1	188	2	N	7					345
							8	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	298	2	N	62					407
							68	9									
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	255	2	N	16	158	1			265
							18	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
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	281	1	217	2	N	-0-					55
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	327	1	327	2	N	-0-					55
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	389	1	181	2	N	5					60
							6	9									
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	390	1	296	2	N	5					65
							6	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	390	1	300	2	N	6					71
							7	9									
*04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	400	1	300	2	N	9					80
							10	9									

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
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	53	1	42	2	N	-0-					23
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	73	1	72	2	N	-0-					23
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	160	1	74	2	N	-0-					23
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	161	1	121	2	N	-0-					23
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	160	1	150	2	N	-0-					23
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	175	1	150	2	N	-0-					23

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	132	1	103	2	N	-0-					50
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	68	1	67	2	N	-0-					50
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	163	1	76	2	N	-0-					50
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	148	1	112	2	N	-0-					50
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	150	1	115	2	N	-0-					50
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	150	1	125	2	N	-0-					50

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	352	-0-	-308	-0-	328	2	24	9	N	22					135
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	N	1					136
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	437	2	30	9	N	27					163
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	340	2	17	9	N	15					178
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					178

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	4078	-0-	-10022	-0-	4076	2	2	9	N	2					166
12	12958	X	5088	-0-	-7870	-0-	5074	2	14	9	N	13					179
01	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5779	2	24	9	N	22					201
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5780	2	23	9	N	21					222
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					222
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					222

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	Y	-0-					132
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	Y	-0-					132
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	Y	-0-					132
02	377	N	372	-0-	-5	-0-	26	1	346	2	Y	-0-					132
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	49	1	550	2	Y	-0-					132
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	31	1	386	2	Y	-0-					132

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
11	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	1293	2	7	9	Y	6	1	8			102
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1469	2	12	9	Y	11	3	8			110
01	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1262	2	14	9	Y	13	3	8			120
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1414	2	14	9	Y	13	6	8			127
*03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	127	1	1434	2	Y	5					132
							6	9									
*04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	113	1	1409	2	Y	12					144
							13	9									

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	2084	-0-	-2626	-0-	154	1	1929	2	Y	1	1	8			182
							1	9									
12	4433	X	1644	-0-	-2789	-0-	94	1	1546	2	Y	4	1	8			185
							4	9									
01	4433	X	2940	-0-	-1493	-0-	176	1	2755	2	Y	8	1	8			192
							9	9									
02	3625	X	2953	-0-	-672	-0-	207	1	2728	2	Y	16	184	1			24
							18	9									
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	339	1	3816	2	Y	4					28
							4	9									
*04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	300	1	3740	2	Y	14					42
							15	9									

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	553	1	7475	2	Y	16	189	1	1	8	90
							18	9									
12	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	505	1	8355	2	Y	15	1	8			104
							17	9									
01	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	540	1	8460	2	Y	6	1	8			109
							7	9									
02	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	588	1	7766	2	Y	3					112
							3	9									
03	8866	X	8826	-0-	-40	-0-	720	1	8103	2	Y	3					115
							3	9									
*04	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	748	1	9317	2	Y	7					122
							8	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4540	-0-	-500	-0-	316	1	4223	2	Y	1	1	8			200
							1	9									
12	5053	X	4876	-0-	-177	-0-	274	1	4523	2	Y	72	192	1	1	8	79
							79	9									
01	4898	X	4664	-0-	-234	-0-	279	1	4364	2	Y	19	1	8			97
							21	9									
02	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	368	1	4852	2	Y	20					117
							22	9									
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	473	1	5320	2	Y	5					122
							6	9									
*04	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	452	1	5624	2	Y	12					134
							13	9									

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	9761	-0-	-1129	-0-	617	1	9116	2	Y	25	191	1	1	8	90
							28	9									
12	11005	X	9565	-0-	-1440	-0-	544	1	8987	2	Y	31	1	8			120
							34	9									
01	10974	X	9780	-0-	-1194	-0-	585	1	9163	2	Y	29	1	8			148
							32	9									
02	9599	X	9302	-0-	-297	-0-	648	1	8559	2	Y	86					234
							95	9									
03	10261	X	9631	-0-	-630	-0-	783	1	8814	2	Y	31					265
							34	9									
*04	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	755	1	9401	2	Y	17	180	1			102
							19	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
11	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	375	1	5036	2	N	24	1	8			92
							26	9									
12	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	340	1	5616	2	N	26	1	8			117
							29	9									
01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	358	1	5613	2	N	8	1	8			124
							9	9									
02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	391	1	5162	2	N	21					145
							23	9									
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	488	1	5491	2	N	17					162
							19	9									
*04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	475	1	5917	2	N	1					163
							1	9									

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	3030	X	2059	-0-	-971	-0-	108	1	1794	2	N	143	166	1			102
							157	9									
12	3100	X	2030	-0-	-1070	-0-	108	1	1794	2	N	116	140	1			78
							128	9									
01	3100	X	2179	-0-	-921	-0-	1983	2	196	9	N	178	157	1			99
02	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	1920	2	135	9	N	123	122	1			100
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	1999	2	155	9	N	141	144	1			97
04	2100	X	1988	-0-	-112	-0-	1920	2	68	9	N	62					159

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
11	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	1064	2			N	-0-					122
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-	112	1			10
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					10
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1406	2	3	9	N	3					13
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					13
04	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	1210	2			N	-0-					13

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
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3488	-0-	488	488	3488	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
11	3210	X	2746	-0-	-464	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2261	-0-	-1056	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2610	-0-	-707	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	2111	-0-	-557	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	1606	-0-	-1246	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
*04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	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
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	290	N	254	-0-	-36	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	420	N	129	-0-	-291	-0-	129	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
11	SWR 10	1411	-0-	1411	187935	672	1	732	2	N	6	7	1			3
						7	9									
12	SWR 10	998	-0-	998	188933	538	1	458	2	N	2	3	1			2
						2	9									
01	SWR 10	1054	-0-	1054	189987	582	1	468	2	N	4	4	1			2
						4	9									
02	SWR 10	1272	-0-	1272	191259	650	1	616	2	N	5	5	1			2
						6	9									
03	SWR 10	1257	-0-	1257	192516	560	1	694	2	N	3	4	1			1
						3	9									
04	SWR 10	1244	-0-	1244	193760	672	1	571	2	N	1	1	1			1
						1	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

11	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	243	-0-	-1028	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	776	-0-	-340	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
12	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
*04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

11	4620	X	3723	-0-	-897	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
12	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	584	-0-	-2432	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					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
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	486	-0-	-630	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	999	-0-	-171	-0-	999	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	435	N	357	-0-	-78	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1185	-0-	-410	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1442	3			N	-0-					-0-

POPE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 047811 COMPL. DATE 10/17/1969 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	573	-0-	-327	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	744	N	481	-0-	-263	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	551	N	26	-0-	-525	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	12	-0-	-528	-0-	12	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	961	N	458	-0-	-503	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	841	N	667	-0-	-174	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

11	5010	X	4344	-0-	-666	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4259	-0-	-918	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	3695	-0-	-1265	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	3647	-0-	-558	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3874	-0-	-621	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4123	-0-	-227	-0-	4123	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1061	-0-	-551	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	941	-0-	-237	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1356	-0-	-65	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

11	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*04	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
*04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	630	N	472	-0-	-158	-0-	472	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GEORGE, J. T. WELL #: 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
11	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

11	2850	X	2640	-0-	-210	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2629	-0-	-316	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	2359	-0-	-1981	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	2703	-0-	-1357	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	2837	-0-	-1503	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2638	-0-	-2	-0-	2638	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	957	N	831	-0-	-126	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	777	-0-	-246	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	990	N	349	-0-	-641	-0-	349	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
*04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

11	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
01	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
02	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

11	1740	N	1479	-0-	-261	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1197	-0-	-229	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	879	-0-	-455	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	931	-0-	-239	-0-	931	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

11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	806	N	581	-0-	-225	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	522	N	244	-0-	-278	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	750	N	128	-0-	-622	-0-	128	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

11	3630	X	2934	-0-	-696	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
*04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	739	-0-	-334	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	963	-0-	-184	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	725	-0-	-385	-0-	725	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1402	-0-	-398	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	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
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
*04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	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
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
*04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	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
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1036	-0-	-669	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1452	-0-	-375	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	454	-0-	-1654	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	665	-0-	-389	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
*04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	143	-0-	-415	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1950	X	166	-0-	-1784	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

11	960	N	414	-0-	-546	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

11	1050	N	897	-0-	-153	-0-	897	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
*04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

11	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	666	-0-	-407	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	303	-0-	-999	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	938	-0-	-322	-0-	938	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

11	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
12	1674	X	1467	-0-	-207	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1330	-0-	-251	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
02	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	1406	-0-	-4	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3887	-0-	-174	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3808	-0-	-332	-0-	3808	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 8096

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2030	-0-	-450	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2183	-0-	-297	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
02	2320	X	2038	-0-	-282	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1984	-0-	-116	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
12	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
01	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
02	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	3			N	-0-					-0-
03	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	3			N	-0-					-0-
*04	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	2041	-0-	-191	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	2066	-0-	-166	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
*04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2433	-0-	-140	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2480	-0-	-93	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	1933	-0-	-474	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2123	-0-	-450	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1727	-0-	-763	-0-	1727	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
11	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1835	-0-	-211	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1457	-0-	-370	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1716	-0-	-237	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
*04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

11	780	N	591	-0-	-189	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

11	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
*04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
*04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

11	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

11	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
*04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	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
11	2010	N	856	-0-	-1154	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	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
11	2790	X	2761	-0-	-29	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
*04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3000	N	6379	-0-	3379	3379	6379	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	7436	-0-	4336	7715	7436	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3895	-0-	795	8510	3895	3			N	-0-					-0-
02	11537	X	3027	-0-	-8510	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
*04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2499	-0-	-81	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
12	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
02	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
*04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	N	818	-0-	-322	-0-	818	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1545	-0-	-525	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
*04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	2091	-0-	-759	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
*04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3627	X	853	-0-	-2774	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	241	-0-	-3152	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	840	X	100	-0-	-740	-0-	100	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	37	-0-	-1133	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	662	-0-	-148	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03	744	N	484	-0-	-260	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

11	3390	X	2355	-0-	-1035	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2358	-0-	-153	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2387	-0-	-124	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
*04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

11	2640	X	2478	-0-	-162	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2584	-0-	-237	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
*04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

11	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	2			N	-0-					97
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					97
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					97
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					97
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					97
*04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					97

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					88
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					88
01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					88
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					88
03	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					88
*04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					88

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

11	1530	N	35	-0-	-1495	-0-	34	2	1	9	Y	1					142
12	1581	N	70	-0-	-1511	-0-	70	2			Y	-0-					142
01	2263	N	50	-0-	-2213	-0-	50	2			Y	-0-					142
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					142
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					142
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					142

FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	18 11	1 9	898	2	Y	10	8	1			6
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	772	2	Y	8	9	1			5
01	837	N	563	-0-	-274	-0-	10 7	1 9	546	2	Y	6	8	1			3
02	783	N	321	-0-	-462	-0-	5 4	1 9	312	2	Y	4	5	1			2
03	806	N	160	-0-	-646	-0-	3 4	1 9	153	2	Y	4	4	1			2
04	540	N	78	-0-	-462	-0-	2 3	1 9	73	2	Y	3	3	1			2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 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
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	11	1	528	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
12	713	N	581	-0-	-132	-0-	11	1	562	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	12	1	611	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	10	1	606	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	11	1	621	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	23	1	1048	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

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
11	3000	N	3393	-0-	393	2794	67	1	3287	2	Y	35	27	1			21
							39	9									
12	5151	X	2357	-0-	-2794	-0-	43	1	2286	2	Y	25	31	1			15
							28	9									
01	2728	X	2356	-0-	-372	-0-	44	1	2284	2	Y	25	26	1			14
							28	9									
02	2552	X	2494	-0-	-58	-0-	40	1	2426	2	Y	25	24	1			15
							28	9									
03	2728	X	2234	-0-	-494	-0-	40	1	2165	2	Y	26	28	1			13
							29	9									
04	2640	X	2396	-0-	-244	-0-	52	1	2314	2	Y	27	26	1			14
							30	9									

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

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
11	3000	N	2875	-0-	-125	1132	56	1	2786	2	Y	30	24	1			18
							33	9									
12	4056	X	2924	-0-	-1132	-0-	53	1	2837	2	Y	31	30	1			19
							34	9									
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	50	1	2624	2	Y	28	31	1			16
							31	9									
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	45	1	2696	2	Y	28	28	1			16
							31	9									
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	50	1	2749	2	Y	30	31	1			15
							33	9									
*04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	60	1	2674	2	Y	29	28	1			16
							32	9									

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

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
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	39	1	1921	2	Y	20	17	1			12
							22	9									
12	2046	X	2023	-0-	-23	-0-	37	1	1962	2	Y	22	21	1			13
							24	9									
01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	38	1	1953	2	Y	21	22	1			12
							23	9									
02	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	31	1	1864	2	Y	19	20	1			11
							21	9									
03	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	35	1	1882	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
*04	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	43	1	1934	2	Y	21	20	1			11
							23	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	29	1	1419	2	Y	15	12	1			9
							17	9									
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	26	1	1405	2	Y	15	15	1			9
							17	9									
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	27	1	1424	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
02	1421	N	1271	-0-	-150	-0-	20	1	1238	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
03	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	22	1	1189	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
04	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	27	1	1223	2	Y	13	13	1			7
							14	9									

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2084	N	1410	-0-	-674	-0-	28	1	1365	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
12	1736	X	1447	-0-	-289	-0-	26	1	1404	2	Y	15	15	1			9
							17	9									
01	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	29	1	1527	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
02	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	24	1	1446	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
03	1302	X	1159	-0-	-143	-0-	21	1	1120	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
04	1260	X	1011	-0-	-249	-0-	22	1	971	2	Y	16	15	1			9
							18	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	1					1
							1	9									
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	9	2	2	9	Y	2	1	1			1

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
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	34	1	1683	2	Y	18	14	1			11
							20	9									
12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	35	1	1841	2	Y	20	19	1			12
							22	9									
01	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	32	1	1676	2	Y	18	20	1			10
							20	9									
02	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	30	1	1794	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
03	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	33	1	1815	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
*04	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	33	1	1484	2	Y	20	19	1			11
							22	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 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
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	31 18	1 9	1517	2	Y	16	13	1			10
12	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	28 18	1 9	1496	2	Y	16	16	1			10
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	29 18	1 9	1502	2	Y	16	17	1			9
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	25 18	1 9	1536	2	Y	16	16	1			9
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	22 19	1 9	1217	2	Y	17	18	1			8
*04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	40 19	1 9	1769	2	Y	17	16	1			9

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	112	-0-	-278	-0-	2 1	1 9	109	2	Y	1	1	1			1
12	434	N	160	-0-	-274	-0-	3 1	1 9	156	2	Y	1	1	1			1
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	2 2	1 9	119	2	Y	2	2	1			1
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	212	2	Y	2	2	1			1
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	214	2	Y	2	2	1			1
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	419	2	Y	2	2	1			1

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
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	27 15	1 9	1321	2	Y	14	12	1			9
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	22 13	1 9	1148	2	Y	12	13	1			8
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	20 12	1 9	1060	2	Y	11	13	1			6
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	17 12	1 9	1007	2	Y	11	11	1			6
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	22 12	1 9	1197	2	Y	11	12	1			5
*04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	26 13	1 9	1173	2	Y	12	11	1			6

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1819	N	1815	-0-	-4	-0-	36 20	1 9	1759	2	Y	18	17	1			11
12	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	37 24	1 9	1965	2	Y	22	20	1			13
01	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	42 25	1 9	2173	2	Y	23	23	1			13
02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	36 25	1 9	2209	2	Y	23	23	1			13
03	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	40 28	1 9	2193	2	Y	25	26	1			12
*04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	50 26	1 9	2228	2	Y	24	23	1			13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 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
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	36	1	1798	2	Y	19	14	1			12
							21	9									
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	33	1	1760	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	26	1	1359	2	Y	15	18	1			8
							17	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	25	1	1513	2	Y	16	15	1			9
							18	9									
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	32	1	1738	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
*04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	43	1	1907	2	Y	17	16	1			9
							19	9									

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
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	40	1	1986	2	Y	21	16	1			13
							23	9									
12	2480	X	1919	-0-	-561	-0-	35	1	1862	2	Y	20	21	1			12
							22	9									
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	49	1	2535	2	Y	27	24	1			15
							30	9									
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	50	1	3032	2	Y	32	29	1			18
							35	9									
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	56	1	3031	2	Y	34	35	1			17
							37	9									
*04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	68	1	3037	2	Y	33	32	1			18
							36	9									

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
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	5	1	226	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	4	1	198	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	403	N	206	-0-	-197	-0-	4	1	200	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	334	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	9	1	480	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	220	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2663	-0-	-337	348	52	1	2580	2	Y	28	21	1			17
							31	9									
12	2805	X	2457	-0-	-348	-0-	45	1	2383	2	Y	26	27	1			16
							29	9									
01	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	49	1	2556	2	Y	27	28	1			15
							30	9									
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	39	1	2345	2	Y	25	26	1			14
							28	9									
03	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	38	1	2069	2	Y	26	27	1			13
							29	9									
*04	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	51	1	2266	2	Y	26	25	1			14
							29	9									

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2798	N	2436	-0-	-362	-0-	48	1	2360	2	Y	25	20	1			15
							28	9									
12	2728	X	2448	-0-	-280	-0-	45	1	2374	2	Y	26	25	1			16
							29	9									
01	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	44	1	2284	2	Y	24	26	1			14
							26	9									
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	37	1	2234	2	Y	23	24	1			13
							25	9									
03	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	41	1	2236	2	Y	25	26	1			12
							28	9									
*04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	53	1	2384	2	Y	24	23	1			13
							26	9									

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	33	1	1625	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
12	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	32	1	1724	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
01	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	32	1	1669	2	Y	18	19	1			10
							20	9									
02	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	27	1	1618	2	Y	17	17	1			10
							19	9									
03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	29	1	1605	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
*04	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	36	1	1610	2	Y	18	17	1			10
							20	9									

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	64	1	3158	2	Y	33	28	1			20
							36	9									
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	58	1	3104	2	Y	33	33	1			20
							36	9									
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	57	1	2949	2	Y	32	34	1			18
							35	9									
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	49	1	2954	2	Y	31	31	1			18
							34	9									
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	52	1	2832	2	Y	32	34	1			16
							35	9									
*04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	63	1	2802	2	Y	32	31	1			17
							35	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	184	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	145	N	109	-0-	-36	-0-	2	1	105	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	2	1	96	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	150	N	25	-0-	-125	-0-	1	1	23	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	25	1	1258	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	26	1	1383	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	28	1	1441	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	19	1	1127	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	22	1	1227	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	27	1	1218	2	Y	13	12	1			7
							14	9									

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	1	1	52	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	1	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	1	1	50	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	43	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	27	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2925	-0-	-15	-0-	57	1	2835	2	Y	30	25	1			18
							33	9									
12	4092	X	2986	-0-	-1106	-0-	54	1	2898	2	Y	31	30	1			19
							34	9									
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	57	1	2971	2	Y	32	33	1			18
							35	9									
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	43	1	2603	2	Y	27	29	1			16
							30	9									
03	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	48	1	2594	2	Y	28	30	1			14
							31	9									
04	2670	X	2652	-0-	-18	-0-	57	1	2564	2	Y	28	27	1			15
							31	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	10	1	513	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	10	1	548	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	11	1	570	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	522	N	453	-0-	-69	-0-	7	1	440	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	558	N	204	-0-	-354	-0-	4	1	196	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	540	N	179	-0-	-361	-0-	4	1	168	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 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
11	2700	X	2278	-0-	-422	-0-	45	1	2208	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
12	2790	X	2245	-0-	-545	-0-	41	1	2179	2	Y	23	23	1			14
							25	9									
01	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	40	1	2103	2	Y	23	24	1			13
							25	9									
02	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	32	1	1954	2	Y	20	21	1			12
							22	9									
03	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	36	1	1989	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
04	1980	X	1856	-0-	-124	-0-	40	1	1792	2	Y	22	21	1			12
							24	9									

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	52	1	2546	2	Y	26	20	1			16
							29	9									
12	3751	X	1819	-0-	-1932	-0-	33	1	1764	2	Y	20	24	1			12
							22	9									
01	2976	X	1503	-0-	-1473	-0-	28	1	1458	2	Y	15	18	1			9
							17	9									
02	2784	X	2188	-0-	-596	-0-	35	1	2129	2	Y	22	18	1			13
							24	9									
03	2728	X	2521	-0-	-207	-0-	45	1	2450	2	Y	24	25	1			12
							26	9									
04	2640	X	2214	-0-	-426	-0-	48	1	2141	2	Y	23	22	1			13
							25	9									

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	36	1	1762	2	Y	18	15	1			11
							20	9									
12	2387	X	1883	-0-	-504	-0-	34	1	1827	2	Y	20	19	1			12
							22	9									
01	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	34	1	1762	2	Y	19	20	1			11
							21	9									
02	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	33	1	1975	2	Y	20	19	1			12
							22	9									
03	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	37	1	2020	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
*04	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	46	1	2038	2	Y	22	21	1			12
							24	9									

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
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	11	1	546	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	713	N	571	-0-	-142	-0-	10	1	554	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	10	1	529	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	551	N	500	-0-	-51	-0-	8	1	486	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	8	1	443	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	11	1	499	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1691	-0-	-1309	403	33	1	1638	2	Y	18	14	1			11
							20	9									
12	2276	N	1873	-0-	-403	-0-	34	1	1818	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	33	1	1712	2	Y	18	20	1			10
							20	9									
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	26	1	1596	2	Y	17	17	1			10
							19	9									
03	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	30	1	1617	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	36	1	1619	2	Y	17	17	1			9
							19	9									

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
11	1964	N	1935	-0-	-29	-0-	38	1	1876	2	Y	19	21	1			12
							21	9									
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	30	1	1591	2	Y	17	19	1			10
							19	9									
01	2976	X	1711	-0-	-1265	-0-	32	1	1659	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
02	2784	X	1290	-0-	-1494	-0-	21	1	1254	2	Y	14	16	1			8
							15	9									
03	2976	X	1674	-0-	-1302	-0-	30	1	1630	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
04	1950	X	1556	-0-	-394	-0-	34	1	1508	2	Y	13	13	1			7
							14	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	78	1	811	2	Y	83	84	1			27
							91	9									
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	74	1	726	2	Y	30					57
							33	9									
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	91	1	963	2	Y	49	83	1			23
							54	9									
02	870	N	843	-0-	-27	-0-	72	1	748	2	Y	21					44
							23	9									
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	97	1	1341	2	Y	31					75
							34	9									
*04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	116	1	1533	2	Y	33	76	1			32
							36	9									

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	42	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	52	1	549	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	60	1	826	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	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

11	510	N	402	-0-	-108	-0-	33	1	346	2	Y	21	23	1			7
							23	9									
12	682	N	391	-0-	-291	-0-	35	1	345	2	Y	10					17
							11	9									
01	620	N	347	-0-	-273	-0-	28	1	302	2	Y	15	25	1			7
							17	9									
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	51	1	532	2	Y	7					14
							8	9									
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	50	1	687	2	Y	10					24
							11	9									
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	480	2	Y	10	24	1			10
							11	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 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
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	37	1	1815	2	Y	20	17	1			12
							22	9									
12	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	32	1	1697	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
01	2077	X	2049	-0-	-28	-0-	38	1	1987	2	Y	22	21	1			12
							24	9									
02	1943	X	1924	-0-	-19	-0-	31	1	1872	2	Y	19	20	1			11
							21	9									
03	2077	X	1688	-0-	-389	-0-	30	1	1635	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
04	1920	X	1440	-0-	-480	-0-	31	1	1386	2	Y	21	20	1			11
							23	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
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	77	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	899	N	203	-0-	-696	-0-	4	1	198	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	3	1	138	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	2623	-0-	-1427	-0-	52	1	2542	2	Y	26	22	1			16
							29	9									
12	4185	X	2687	-0-	-1498	-0-	49	1	2607	2	Y	28	27	1			17
							31	9									
01	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	37	1	1947	2	Y	21	26	1			12
							23	9									
02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	31	1	1859	2	Y	19	20	1			11
							21	9									
03	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	39	1	2147	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
*04	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	44	1	1989	2	Y	21	20	1			11
							23	9									

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
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	27	1	1336	2	Y	14	9	1			9
							15	9									
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	25	1	1315	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	25	1	1281	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	19	1	1134	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	24	1	1324	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
*04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	31	1	1378	2	Y	13	12	1			7
							14	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	28	1	1388	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	26	1	1376	2	Y	15	15	1			9
							17	9									
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	27	1	1425	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	22	1	1322	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	24	1	1286	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
*04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	25	1	1133	2	Y	15	14	1			8
							17	9									

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
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	14	1	701	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
12	806	N	716	-0-	-90	-0-	13	1	695	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	14	1	704	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	14	1	837	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	14	1	790	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	19	1	843	2	Y	9	9	1			5
							10	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
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	10	1	486	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	10	1	508	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	10	1	533	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	9	1	522	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	10	1	536	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	506	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

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
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	496	X	151	-0-	-345	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	464	X	213	-0-	-251	-0-	19	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	310	X	45	-0-	-265	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	47	-0-	-253	-0-	3	1	44	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
11	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	104	1	1083	2	Y	-0-					-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	122	1	1202	2	Y	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	95	1	1012	2	Y	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	94	1	987	2	Y	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	102	1	1412	2	Y	-0-					-0-
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	81	1	1069	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

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
11	2790	X	2725	-0-		-65		-0-	54	1	2640	2	Y	28	23	1			17
									31	9									
12	3119	X	3119	-0-		-0-		-0-	57	1	3026	2	Y	33	30	1			20
									36	9									
01	3057	X	3057	-0-		-0-		-0-	57	1	2965	2	Y	32	34	1			18
									35	9									
02	2843	X	2843	-0-		-0-		-0-	46	1	2765	2	Y	29	30	1			17
									32	9									
03	3196	X	3196	-0-		-0-		-0-	57	1	3106	2	Y	30	32	1			15
									33	9									
*04	3478	X	3478	-0-		-0-		-0-	75	1	3370	2	Y	30	29	1			16
									33	9									

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. 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
11	690	N	454	-0-		-236		-0-	9	1	439	2	Y	5	5	1			3
									6	9									
12	1147	N	430	-0-		-717		-0-	8	1	416	2	Y	5	5	1			3
									6	9									
01	496	N	411	-0-		-85		-0-	8	1	399	2	Y	4	5	1			2
									4	9									
02	435	N	364	-0-		-71		-0-	6	1	354	2	Y	4	4	1			2
									4	9									
03	434	N	348	-0-		-86		-0-	6	1	338	2	Y	4	4	1			2
									4	9									
*04	394	N	394	-0-		-0-		-0-	9	1	381	2	Y	4	4	1			2
									4	9									

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. 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
11	259	N	259	-0-		-0-		-0-	5	1	251	2	Y	3	2	1			2
									3	9									
12	266	N	266	-0-		-0-		-0-	5	1	258	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
01	287	N	287	-0-		-0-		-0-	5	1	279	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
02	264	N	264	-0-		-0-		-0-	4	1	257	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
03	279	N	257	-0-		-22		-0-	5	1	250	2	Y	2	3	1			1
									2	9									
04	270	N	201	-0-		-69		-0-	4	1	193	2	Y	4	3	1			2
									4	9									

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. 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
11	2272	N	2272	-0-		-0-		-0-	45	1	2202	2	Y	23	19	1			14
									25	9									
12	2635	X	2304	-0-		-331		-0-	42	1	2234	2	Y	25	24	1			15
									28	9									
01	2325	X	1951	-0-		-374		-0-	36	1	1893	2	Y	20	24	1			11
									22	9									
02	2175	X	1883	-0-		-292		-0-	30	1	1832	2	Y	19	19	1			11
									21	9									
03	2325	X	2194	-0-		-131		-0-	39	1	2133	2	Y	20	21	1			10
									22	9									
04	2250	X	2078	-0-		-172		-0-	45	1	2011	2	Y	20	19	1			11
									22	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	93	2	Y	1	1	1			1
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	1 1	1 9	39	2	Y	1	1	1			-0-
02	87	N	44	-0-	-43	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	1 1	1 9	34	2	Y	1	1	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	74 43	1 9	3671	2	Y	39	33	1			24
12	3844	X	2988	-0-	-856	-0-	54 34	1 9	2900	2	Y	31	36	1			19
01	2542	X	2402	-0-	-140	-0-	45 28	1 9	2329	2	Y	25	30	1			14
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	46 32	1 9	2767	2	Y	29	26	1			17
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	57 33	1 9	3116	2	Y	30	32	1			15
*04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	69 33	1 9	3090	2	Y	30	29	1			16

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
11	9556	X	3738	-0-	-5818	-0-	73 41	1 9	3624	2	Y	37	32	1			23
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	67 42	1 9	3546	2	Y	38	38	1			23
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	73 45	1 9	3791	2	Y	41	41	1			23
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	54 37	1 9	3283	2	Y	34	37	1			20
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	61 40	1 9	3349	2	Y	36	38	1			18
04	3300	X	3124	-0-	-176	-0-	67 40	1 9	3017	2	Y	36	35	1			19

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	3000	N	2438	-0-	-562	278	48	1	2362	2	Y	25	21	1			15
							28	9									
12	2679	X	2401	-0-	-278	-0-	44	1	2329	2	Y	25	25	1			15
							28	9									
01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	45	1	2338	2	Y	25	26	1			14
							28	9									
02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	37	1	2221	2	Y	23	24	1			13
							25	9									
03	2356	X	2221	-0-	-135	-0-	39	1	2154	2	Y	25	26	1			12
							28	9									
04	2280	X	2251	-0-	-29	-0-	49	1	2176	2	Y	24	23	1			13
							26	9									

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	34	1	1699	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
12	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	38	1	2033	2	Y	21	19	1			13
							23	9									
01	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	40	1	2108	2	Y	23	23	1			13
							25	9									
02	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	37	1	2213	2	Y	22	22	1			13
							24	9									
03	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	38	1	2080	2	Y	25	26	1			12
							28	9									
*04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	45	1	2034	2	Y	24	23	1			13
							26	9									

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	28	1	1367	2	Y	15	12	1			9
							17	9									
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	27	1	1440	2	Y	15	15	1			9
							17	9									
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	28	1	1433	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	23	1	1410	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	27	1	1480	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
*04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	36	1	1603	2	Y	15	15	1			8
							17	9									

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	26	1	1282	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	28	1	1492	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	29	1	1496	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	23	1	1417	2	Y	15	15	1			9
							17	9									
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	26	1	1430	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
*04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	33	1	1472	2	Y	15	15	1			8
							17	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	3	1	131	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	248	N	134	-0-	-114	-0-	2	1	130	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	145	N	105	-0-	-40	-0-	2	1	102	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	3	1	139	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	194	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	17	1	842	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	21	1	1133	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	15	1	792	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	29	1	1778	2	Y	19	13	1			11
							21	9									
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	33	1	1819	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	33	1	1488	2	Y	19	19	1			10
							21	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	42	1	2088	2	Y	22	17	1			13
							24	9									
12	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	38	1	2018	2	Y	22	22	1			13
							24	9									
01	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	43	1	2220	2	Y	24	24	1			13
							26	9									
02	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	31	1	1889	2	Y	20	22	1			11
							22	9									
03	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	30	1	1651	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
*04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	29	1	1301	2	Y	21	20	1			11
							23	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	36	1	1769	2	Y	18	13	1			11
							20	9									
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	29	1	1549	2	Y	17	18	1			10
							19	9									
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	22	1	1167	2	Y	13	16	1			7
							14	9									
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	17	1	1029	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	24	1	1284	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
*04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	30	1	1323	2	Y	11	11	1			6
							12	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
11	2770	N	2144	-0-	-626	-0-	42	1	2079	2	Y	21	20	1			13
							23	9									
12	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	43	1	2288	2	Y	25	23	1			15
							28	9									
01	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	43	1	2221	2	Y	23	25	1			13
							25	9									
02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	34	1	2082	2	Y	23	23	1			13
							25	9									
03	2232	X	1798	-0-	-434	-0-	32	1	1742	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
*04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	53	1	2357	2	Y	23	22	1			12
							25	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	36	1	1771	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	62	1	3284	2	Y	35	25	1			21
							39	9									
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	53	1	2751	2	Y	30	34	1			17
							33	9									
02	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	38	1	2327	2	Y	24	27	1			14
							26	9									
03	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	46	1	2514	2	Y	26	27	1			13
							29	9									
*04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	68	1	3064	2	Y	25	24	1			14
							28	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 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
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	30	1	1492	2	Y	16	14	1			10
							18	9									
12	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	28	1	1487	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
01	1643	X	1593	-0-	-50	-0-	30	1	1545	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
02	1537	X	1419	-0-	-118	-0-	23	1	1381	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
03	1643	X	1567	-0-	-76	-0-	28	1	1521	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
04	1530	X	1521	-0-	-9	-0-	33	1	1471	2	Y	15	15	1			8
							17	9									

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
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	292	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	5	1	289	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	5	1	285	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	261	N	257	-0-	-4	-0-	4	1	250	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	279	N	180	-0-	-99	-0-	3	1	175	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	5	1	212	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	2	Y	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	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
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	1					1
							1	9									
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	29	1	1430	2	Y	15	13	1			9
							17	9									
12	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	26	1	1409	2	Y	15	15	1			9
							17	9									
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	28	1	1439	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	20	1	1194	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	22	1	1192	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
04	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	23	1	1016	2	Y	13	13	1			7
							14	9									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	29	1	1418	2	Y	15	13	1			9
							17	9									
12	1643	X	1142	-0-	-501	-0-	21	1	1108	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
01	1364	X	960	-0-	-404	-0-	18	1	930	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
02	1276	X	854	-0-	-422	-0-	14	1	831	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
03	1364	X	846	-0-	-518	-0-	15	1	820	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
04	1320	X	812	-0-	-508	-0-	18	1	784	2	Y	9	9	1			5
							10	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	37	1	1830	2	Y	19	14	1			12
							21	9									
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	28	1	1470	2	Y	16	18	1			10
							18	9									
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	45	1	2332	2	Y	25	21	1			14
							28	9									
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	34	1	2089	2	Y	22	23	1			13
							24	9									
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	33	1	1814	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
*04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	55	1	2442	2	Y	23	22	1			12
							25	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
11	2232	N	2025	-0-	-207	-0-	40	1	1962	2	Y	21	18	1			13
							23	9									
12	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	31	1	1632	2	Y	18	20	1			11
							20	9									
01	2046	X	1366	-0-	-680	-0-	25	1	1326	2	Y	14	17	1			8
							15	9									
02	1914	X	1205	-0-	-709	-0-	19	1	1173	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
03	2046	X	1088	-0-	-958	-0-	19	1	1055	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
04	1980	X	1902	-0-	-78	-0-	41	1	1847	2	Y	13	12	1			7
							14	9									

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
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2558	-0-	-442	1063	50	1	2479	2	Y	26	22	1			16
							29	9									
12	3618	X	2555	-0-	-1063	-0-	47	1	2479	2	Y	26	26	1			16
							29	9									
01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	46	1	2401	2	Y	26	28	1			14
							29	9									
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	41	1	2500	2	Y	27	26	1			15
							30	9									
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	44	1	2389	2	Y	28	29	1			14
							31	9									
*04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	54	1	2410	2	Y	27	26	1			15
							30	9									

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	29	1	1453	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
12	1736	X	1023	-0-	-713	-0-	19	1	992	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	38	1	2002	2	Y	22	16	1			12
							24	9									
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	35	1	2127	2	Y	22	21	1			13
							24	9									
03	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	37	1	2001	2	Y	24	25	1			12
							26	9									
*04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	45	1	2024	2	Y	23	22	1			13
							25	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	82	2	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

11	2834	N	1235	-0-	-1599	-0-	24 14	1 9	1197	2	Y	13	11	1			8
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	24 14	1 9	1275	2	Y	13	13	1			8
01	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	23 14	1 9	1205	2	Y	13	14	1			7
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	21 15	1 9	1250	2	Y	14	13	1			8
03	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	21 14	1 9	1122	2	Y	13	14	1			7
04	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	23 14	1 9	1040	2	Y	13	13	1			7

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	44 25	1 9	2159	2	Y	23	16	1			14
12	2170	X	2157	-0-	-13	-0-	39 25	1 9	2093	2	Y	23	23	1			14
01	3317	X	2561	-0-	-756	-0-	48 29	1 9	2484	2	Y	26	25	1			15
02	3103	X	2479	-0-	-624	-0-	40 29	1 9	2410	2	Y	26	26	1			15
03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	43 29	1 9	2357	2	Y	26	28	1			13
*04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	54 29	1 9	2427	2	Y	26	25	1			14

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	29 17	1 9	1441	2	Y	15	12	1			9
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	27 17	1 9	1441	2	Y	15	15	1			9
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	29 18	1 9	1485	2	Y	16	16	1			9
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	22 15	1 9	1334	2	Y	14	15	1			8
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	25 15	1 9	1365	2	Y	14	15	1			7
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	32 17	1 9	1419	2	Y	15	14	1			8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2834	N	1727	-0-	-1107	-0-	34	1	1673	2	Y	18	21	1			11
							20	9									
12	1736	X	1569	-0-	-167	-0-	29	1	1522	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
01	1612	X	1004	-0-	-608	-0-	19	1	973	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
02	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	30	1	1840	2	Y	19	14	1			11
							21	9									
03	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	32	1	1764	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
*04	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	40	1	1806	2	Y	20	19	1			11
							22	9									

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
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	21	1	1055	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	14	1	767	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
01	992	N	811	-0-	-181	-0-	15	1	786	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
02	928	N	889	-0-	-39	-0-	14	1	865	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	16	1	856	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	17	1	758	2	Y	9	9	1			5
							10	9									

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
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	31	1	1534	2	Y	16	11	1			10
							18	9									
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	29	1	1548	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	27	1	1415	2	Y	15	17	1			8
							17	9									
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	19	1	1174	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	21	1	1141	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	28	1	1255	2	Y	13	12	1			7
							14	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	2489	N	2157	-0-	-332	-0-	42	1	2092	2	Y	21	18	1			13
							23	9									
12	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	40	1	2123	2	Y	23	22	1			14
							25	9									
01	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	36	1	1877	2	Y	20	23	1			11
							22	9									
02	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	34	1	2032	2	Y	21	20	1			12
							23	9									
03	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	36	1	1979	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
*04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	47	1	2087	2	Y	22	21	1			12
							24	9									

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
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	35	1	1716	2	Y	18	14	1			11
							20	9									
12	2263	X	1755	-0-	-508	-0-	32	1	1703	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	30	1	1559	2	Y	17	19	1			9
							19	9									
02	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	24	1	1468	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
03	1488	X	1451	-0-	-37	-0-	26	1	1407	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
*04	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	32	1	1416	2	Y	16	15	1			9
							18	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
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	243	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	174	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	232	N	195	-0-	-37	-0-	3	1	190	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	7	1	365	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	29	1	1415	2	Y	15	12	1			9
							17	9									
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	26	1	1405	2	Y	15	15	1			9
							17	9									
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	27	1	1427	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
02	1392	N	1377	-0-	-15	-0-	22	1	1340	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
03	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	25	1	1343	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
*04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	31	1	1393	2	Y	15	14	1			8
							17	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1332	N	1332	-0-		-0-		-0-	26	1	1292	2	Y	13	11	1			8
									14	9									
12	1760	N	1760	-0-		-0-		-0-	32	1	1707	2	Y	19	16	1			11
									21	9									
01	1485	N	1485	-0-		-0-		-0-	28	1	1439	2	Y	16	18	1			9
									18	9									
02	1969	N	1969	-0-		-0-		-0-	32	1	1915	2	Y	20	17	1			12
									22	9									
03	1474	N	1474	-0-		-0-		-0-	26	1	1426	2	Y	20	22	1			10
									22	9									
*04	1606	N	1606	-0-		-0-		-0-	35	1	1548	2	Y	21	20	1			11
									23	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1234	N	1234	-0-		-0-		-0-	24	1	1196	2	Y	13	11	1			8
									14	9									
12	1643	N	1291	-0-		-352		-0-	24	1	1253	2	Y	13	13	1			8
									14	9									
01	1287	N	1287	-0-		-0-		-0-	24	1	1249	2	Y	13	14	1			7
									14	9									
02	1215	N	1215	-0-		-0-		-0-	20	1	1181	2	Y	13	13	1			7
									14	9									
03	1209	N	1092	-0-		-117		-0-	19	1	1059	2	Y	13	14	1			6
									14	9									
*04	1333	N	1333	-0-		-0-		-0-	29	1	1290	2	Y	13	12	1			7
									14	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1501	N	1501	-0-		-0-		-0-	29	1	1455	2	Y	15	13	1			9
									17	9									
12	1550	N	1471	-0-		-79		-0-	27	1	1427	2	Y	15	15	1			9
									17	9									
01	1575	N	1575	-0-		-0-		-0-	29	1	1527	2	Y	17	17	1			9
									19	9									
02	1399	N	1399	-0-		-0-		-0-	22	1	1362	2	Y	14	15	1			8
									15	9									
03	1449	N	1449	-0-		-0-		-0-	26	1	1406	2	Y	15	16	1			7
									17	9									
*04	1540	N	1540	-0-		-0-		-0-	33	1	1490	2	Y	15	14	1			8
									17	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1442	N	1442	-0-		-0-		-0-	28	1	1397	2	Y	15	13	1			9
									17	9									
12	1600	X	1600	-0-		-0-		-0-	29	1	1552	2	Y	17	16	1			10
									19	9									
01	1862	X	1862	-0-		-0-		-0-	35	1	1805	2	Y	20	19	1			11
									22	9									
02	1738	X	1738	-0-		-0-		-0-	28	1	1691	2	Y	17	18	1			10
									19	9									
03	1571	X	1571	-0-		-0-		-0-	28	1	1522	2	Y	19	20	1			9
									21	9									
*04	1545	X	1545	-0-		-0-		-0-	33	1	1491	2	Y	19	18	1			10
									21	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	527	N	368	-0-	-159	-0-	7	1	358	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	5	1	261	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	290	N	198	-0-	-92	-0-	3	1	194	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	372	N	140	-0-	-232	-0-	2	1	136	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	4	1	189	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	30	1	1483	2	Y	16	12	1			10
							18	9									
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	32	1	1704	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	31	1	1620	2	Y	18	19	1			10
							20	9									
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	27	1	1617	2	Y	17	17	1			10
							19	9									
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	31	1	1708	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
*04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	35	1	1571	2	Y	18	17	1			10
							20	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
11	510	N	123	-0-	-387	-0-	2	1	119	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	558	X	385	-0-	-173	-0-	7	1	375	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	40	1	2073	2	Y	22	12	1			12
							24	9									
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	44	1	2664	2	Y	28	24	1			16
							31	9									
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	47	1	2557	2	Y	30	31	1			15
							33	9									
*04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	57	1	2553	2	Y	29	28	1			16
							32	9									

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
11	2860	N	2438	-0-	-422	-0-	48	1	2362	2	Y	25	20	1			15
							28	9									
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	52	1	2773	2	Y	30	27	1			18
							33	9									
01	2604	X	2494	-0-	-110	-0-	46	1	2418	2	Y	27	30	1			15
							30	9									
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	45	1	2735	2	Y	28	27	1			16
							31	9									
03	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	44	1	2404	2	Y	31	32	1			15
							34	9									
04	2520	X	2482	-0-	-38	-0-	54	1	2395	2	Y	30	29	1			16
							33	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	18	1	867	2	Y	10	4	1			6
							11	9									
12	372	N	297	-0-	-75	-0-	5	1	289	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	522	N	130	-0-	-392	-0-	2	1	126	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	9	1	479	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	26	1	1150	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	26	1	1284	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	25	1	1314	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	25	1	1283	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	20	1	1193	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	22	1	1196	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	28	1	1241	2	Y	13	13	1			7
							14	9									

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
11	3000	N	2023	-0-	-977	5724	40	1	1960	2	Y	21	17	1			13
							23	9									
12	7789	X	2065	-0-	-5724	-0-	38	1	2004	2	Y	21	21	1			13
							23	9									
01	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	36	1	1881	2	Y	20	22	1			11
							22	9									
02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	31	1	1872	2	Y	20	20	1			11
							22	9									
03	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	34	1	1833	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
*04	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	44	1	1955	2	Y	21	20	1			11
							23	9									

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
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	151	1	1569	2	Y	34	35	1			11
							37	9									
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	140	1	1385	2	Y	13					24
							14	9									
01	1984	N	1566	-0-	-418	-0-	133	1	1410	2	Y	21	35	1			10
							23	9									
02	1827	N	1611	-0-	-216	-0-	140	1	1461	2	Y	9					19
							10	9									
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	131	1	1811	2	Y	14	1	8			32
							15	9									
*04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	156	1	2059	2	Y	13	32	1			13
							14	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	37	1	1831	2	Y	19	16	1			12
							21	9									
12	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	35	1	1873	2	Y	20	20	1			12
							22	9									
01	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	36	1	1864	2	Y	20	21	1			11
							22	9									
02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	29	1	1740	2	Y	18	19	1			10
							20	9									
03	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	32	1	1770	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
*04	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	41	1	1830	2	Y	19	18	1			10
							21	9									

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1528	-0-	-212	-0-	131	1	1366	2	Y	28	29	1			9
							31	9									
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	191	1	1883	2	Y	11					20
							12	9									
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	174	1	1849	2	Y	17	29	1			8
							19	9									
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	170	1	1772	2	Y	8					16
							9	9									
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	147	1	2032	2	Y	10					26
							11	9									
*04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	169	1	2238	2	Y	12	27	1			11
							13	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	30	1	1474	2	Y	15	13	1			9
							17	9									
12	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	27	1	1416	2	Y	15	15	1			9
							17	9									
01	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	25	1	1276	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
02	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	21	1	1244	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
03	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	25	1	1351	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
*04	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	33	1	1464	2	Y	13	13	1			7
							14	9									

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	30	1	1494	2	Y	16	13	1			10
							18	9									
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	38	1	2043	2	Y	21	18	1			13
							23	9									
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	30	1	1582	2	Y	17	21	1			9
							19	9									
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	22	1	1343	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	28	1	1518	2	Y	15	16	1			7
							17	9									
*04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	32	1	1444	2	Y	15	14	1			8
							17	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	2788	N	2265	-0-	-523	-0-	44	1	2196	2	Y	23	19	1			14
							25	9									
12	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	44	1	2348	2	Y	25	24	1			15
							28	9									
01	2697	X	2371	-0-	-326	-0-	44	1	2299	2	Y	25	26	1			14
							28	9									
02	2523	X	2330	-0-	-193	-0-	37	1	2267	2	Y	24	24	1			14
							26	9									
03	2418	X	2257	-0-	-161	-0-	40	1	2191	2	Y	24	26	1			12
							26	9									
*04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	51	1	2274	2	Y	25	24	1			13
							28	9									

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
11	3000	N	2778	-0-	-222	974	55	1	2692	2	Y	28	25	1			17
							31	9									
12	3199	X	2225	-0-	-974	-0-	41	1	2159	2	Y	23	26	1			14
							25	9									
01	2666	X	2164	-0-	-502	-0-	40	1	2099	2	Y	23	24	1			13
							25	9									
02	2494	X	1608	-0-	-886	-0-	26	1	1564	2	Y	16	20	1			9
							18	9									
03	2666	X	807	-0-	-1859	-0-	14	1	773	2	Y	18	18	1			9
							20	9									
04	2580	X	689	-0-	-1891	-0-	15	1	656	2	Y	16	16	1			9
							18	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
11	330	N	87	-0-	-243	-0-	2	1	84	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	465	N	228	-0-	-237	-0-	4	1	223	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	2	1	88	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	1	1	64	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	2	1	127	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	1	1	52	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	35	1	1712	2	Y	18	14	1			11
							20	9									
12	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	30	1	1594	2	Y	17	18	1			10
							19	9									
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	32	1	1677	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	27	1	1625	2	Y	17	17	1			10
							19	9									
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	29	1	1557	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
*04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	38	1	1701	2	Y	18	17	1			10
							20	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	3000	N	2434	-0-		-566	609	48	1	2358	2	Y	25	21	1			15
								28	9									
12	3056	X	2447	-0-		-609	-0-	45	1	2373	2	Y	26	25	1			16
								29	9									
01	2373	X	2373	-0-		-0-	-0-	44	1	2303	2	Y	24	26	1			14
								26	9									
02	2168	X	2168	-0-		-0-	-0-	35	1	2109	2	Y	22	23	1			13
								24	9									
03	2371	X	2371	-0-		-0-	-0-	42	1	2305	2	Y	22	24	1			11
								24	9									
*04	1921	X	1921	-0-		-0-	-0-	41	1	1855	2	Y	23	22	1			12
								25	9									

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	1640	N	1640	-0-		-0-	-0-	32	1	1589	2	Y	17	14	1			10
								19	9									
12	1684	X	1684	-0-		-0-	-0-	31	1	1633	2	Y	18	17	1			11
								20	9									
01	1651	X	1651	-0-		-0-	-0-	31	1	1601	2	Y	17	18	1			10
								19	9									
02	1585	X	1585	-0-		-0-	-0-	25	1	1543	2	Y	15	16	1			9
								17	9									
03	1502	X	1502	-0-		-0-	-0-	27	1	1456	2	Y	17	18	1			8
								19	9									
*04	1610	X	1610	-0-		-0-	-0-	35	1	1556	2	Y	17	16	1			9
								19	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. 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
11	2135	N	2135	-0-		-0-	-0-	42	1	2069	2	Y	22	19	1			13
								24	9									
12	1703	X	1703	-0-		-0-	-0-	31	1	1652	2	Y	18	20	1			11
								20	9									
01	2294	X	1960	-0-		-334	-0-	37	1	1901	2	Y	20	20	1			11
								22	9									
02	2146	X	2068	-0-		-78	-0-	33	1	2012	2	Y	21	20	1			12
								23	9									
03	2294	X	1958	-0-		-336	-0-	35	1	1899	2	Y	22	23	1			11
								24	9									
04	2130	X	2029	-0-		-101	-0-	44	1	1961	2	Y	22	21	1			12
								24	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. 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
11	1479	N	1479	-0-		-0-	-0-	29	1	1433	2	Y	15	13	1			9
								17	9									
12	2220	X	2220	-0-		-0-	-0-	40	1	2155	2	Y	23	18	1			14
								25	9									
01	2271	X	2271	-0-		-0-	-0-	42	1	2203	2	Y	24	25	1			13
								26	9									
02	2461	X	2461	-0-		-0-	-0-	40	1	2393	2	Y	25	24	1			14
								28	9									
03	2443	X	2443	-0-		-0-	-0-	43	1	2370	2	Y	27	28	1			13
								30	9									
*04	2413	X	2413	-0-		-0-	-0-	52	1	2332	2	Y	26	25	1			14
								29	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	20 12	1 9	1003	2	Y	11	8	1			6
12	1240	N	780	-0-	-460	-0-	14 10	1 9	756	2	Y	9	10	1			5
01	806	N	570	-0-	-236	-0-	11 7	1 9	552	2	Y	6	8	1			3
02	957	N	754	-0-	-203	-0-	12 9	1 9	733	2	Y	8	7	1			4
03	775	N	732	-0-	-43	-0-	13 9	1 9	710	2	Y	8	8	1			4
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	668	2	Y	8	8	1			4

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
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	27 15	1 9	1322	2	Y	14	12	1			9
12	1178	X	852	-0-	-326	-0-	16 9	1 9	827	2	Y	8	12	1			5
01	1581	X	852	-0-	-729	-0-	16 10	1 9	826	2	Y	9	9	1			5
02	1479	X	1046	-0-	-433	-0-	17 11	1 9	1018	2	Y	10	9	1			6
03	1581	X	1191	-0-	-390	-0-	21 13	1 9	1157	2	Y	12	12	1			6
*04	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	33 12	1 9	1460	2	Y	11	11	1			6

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
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	23 13	1 9	1138	2	Y	12	11	1			7
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	26 17	1 9	1379	2	Y	15	13	1			9
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	27 17	1 9	1394	2	Y	15	16	1			8
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	21 14	1 9	1244	2	Y	13	14	1			7
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	21 15	1 9	1150	2	Y	14	14	1			7
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	26 14	1 9	1147	2	Y	13	13	1			7

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
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	21 12	1 9	1049	2	Y	11	9	1			7
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	21 12	1 9	1112	2	Y	11	11	1			7
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	22 14	1 9	1136	2	Y	13	13	1			7
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	18 12	1 9	1073	2	Y	11	12	1			6
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	19 13	1 9	1041	2	Y	12	12	1			6
*04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	24 12	1 9	1061	2	Y	11	11	1			6

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	21	1	1015	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	28	1	1481	2	Y	16	13	1			10
							18	9									
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	26	1	1328	2	Y	14	16	1			8
							15	9									
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	18	1	1103	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	24	1	1321	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
04	1170	N	831	-0-	-339	-0-	18	1	799	2	Y	13	12	1			7
							14	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
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	16	1	766	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	18	1	933	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	28	1	1433	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	26	1	1597	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	33	1	1782	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
*04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	42	1	1868	2	Y	17	17	1			9
							19	9									

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	26	1	1300	2	Y	13	10	1			8
							14	9									
12	1581	N	1244	-0-	-337	-0-	23	1	1207	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	24	1	1265	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	22	1	1324	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	22	1	1215	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	32	1	1418	2	Y	15	14	1			8
							17	9									

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
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	22	1	1092	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
12	1550	N	1103	-0-	-447	-0-	20	1	1070	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	22	1	1133	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	15	1	890	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	21	1	1163	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
*04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	28	1	1257	2	Y	9	9	1			5
							10	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2845	N	2831	-0-	-14	-0-	56	1	2743	2	Y	29	25	1			18
							32	9									
12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	46	1	2471	2	Y	26	28	1			16
							29	9									
01	3100	N	3228	-0-	128	128	60	1	3131	2	Y	34	31	1			19
							37	9									
02	2900	N	3142	-0-	242	370	50	1	3058	2	Y	31	32	1			18
							34	9									
03	2533	N	2163	-0-	-370	-0-	38	1	2088	2	Y	34	35	1			17
							37	9									
04	2310	X	2301	-0-	-9	-0-	50	1	2215	2	Y	33	32	1			18
							36	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
11	2489	N	2182	-0-	-307	-0-	43	1	2114	2	Y	23	19	1			14
							25	9									
12	2294	X	2166	-0-	-128	-0-	39	1	2103	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
01	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	41	1	2129	2	Y	23	24	1			13
							25	9									
02	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	32	1	1949	2	Y	20	21	1			12
							22	9									
03	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	35	1	1925	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
*04	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	41	1	1828	2	Y	20	20	1			11
							22	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2364	-0-	-636	398	46	1	2292	2	Y	24	20	1			15
							26	9									
12	2764	X	2366	-0-	-398	-0-	43	1	2297	2	Y	24	24	1			15
							26	9									
01	2852	X	2331	-0-	-521	-0-	43	1	2260	2	Y	25	26	1			14
							28	9									
02	2668	X	2025	-0-	-643	-0-	33	1	1970	2	Y	20	22	1			12
							22	9									
03	2511	X	2201	-0-	-310	-0-	39	1	2138	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
*04	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	51	1	2299	2	Y	22	21	1			12
							24	9									

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	23	1	1111	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
12	1519	N	1109	-0-	-410	-0-	20	1	1076	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
01	1116	N	986	-0-	-130	-0-	18	1	956	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
02	1044	N	846	-0-	-198	-0-	14	1	823	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
03	1116	N	789	-0-	-327	-0-	14	1	765	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
04	930	N	759	-0-	-171	-0-	16	1	732	2	Y	10	9	1			5
							11	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	35	1	1745	2	Y	18	15	1			11
							20	9									
12	1860	X	1827	-0-	-33	-0-	33	1	1772	2	Y	20	19	1			12
							22	9									
01	1798	X	1762	-0-	-36	-0-	33	1	1709	2	Y	18	20	1			10
							20	9									
02	1682	X	1608	-0-	-74	-0-	26	1	1564	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
03	1798	X	1564	-0-	-234	-0-	28	1	1516	2	Y	18	18	1			9
							20	9									
04	1740	X	1733	-0-	-7	-0-	37	1	1678	2	Y	16	16	1			9
							18	9									

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

11	27900	X	1483	-0-	-26417	-0-	230	1	1236	2	N	15	14	1			9
							17	9									
12	28830	X	1558	-0-	-27272	-0-	238	1	1302	2	N	16	16	1			9
							18	9									
01	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	197	1	1162	2	N	15	16	1			8
							17	9									
02	2175	X	1269	-0-	-906	-0-	199	1	1056	2	N	13	14	1			7
							14	9									
03	1798	X	1508	-0-	-290	-0-	27	1	1466	2	N	14	14	1			7
							15	9									
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					7

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

11	510	N	436	-0-	-74	-0-	401	3	35	9	N	32	1	8			231
12	465	N	325	-0-	-140	-0-	299	3	26	9	N	24	1	8			254
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	676	3	28	9	N	25	2	8			277
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	621	3	41	9	N	37	1	8			313
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	509	3	42	9	N	38	1	8			350
04	690	N	542	-0-	-148	-0-	477	3	65	9	N	59	186	1	1	8	222

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	3	N	-0-					8
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	N	-0-					8
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	N	-0-					8
02	319	N	312	-0-	-7	-0-	23	1	289	3	N	-0-					8
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	3	N	-0-					8
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	22	1	283	3	N	-0-					8

SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	16	1	220	3	N	-0-					5
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	13	1	162	3	N	1	1	8			5
							1	9									
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	N	-0-					5
02	232	N	168	-0-	-64	-0-	13	1	155	3	N	-0-					5
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	N	17	17	8			5
							19	9									
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	14	1	175	3	N	8	8	8			5
							9	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					34
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	143	1	1749	2	N	-0-					95
12	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	245	1	1562	2	N	12					107
							13	9									
01	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	364	1	1517	2	N	17					124
							19	9									
02	1827	N	1047	-0-	-780	-0-	227	1	807	2	N	12	78	1			58
							13	9									
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	306	1	1382	2	N	15					73
							17	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

11	1740	N	601	-0-	-1139	-0-	138	1	463	2	N	-0-					92
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	115	1	696	2	N	2					94
							2	9									
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	206	1	757	2	N	31					125
							34	9									
*02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	257	1	954	2	N	6	108	1			23
							7	9									
*03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	250	1	1627	2	N	4					27
							4	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162157 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9462 - 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
11	540	N	146	-0-	-394	-0-	48	1	98	2	N	-0-					20
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	2	N	-0-					20
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	N	-0-					20
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					20
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					20
04	360	N	185	-0-	-175	-0-	18	1	167	2	N	-0-					20

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					74
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					74
01	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			N	-0-					74
02	1044	N	1027	-0-	-17	-0-	1027	2			N	-0-					74
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					74
04	1080	N	635	-0-	-445	-0-	635	2			N	-0-					74

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

11	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	1059	3	20	9	N	18					18
01	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1069	3	1	9	N	1	17	1			2
02	1189	N	1025	-0-	-164	-0-	1018	3	7	9	N	6					8
03	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1069	3	7	9	N	6					14
04	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1024	3	6	9	N	5					19

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
11	3390	X	3047	-0-	-343	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2762	-0-	-741	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2787	-0-	-375	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2651	-0-	2651	2651	2651	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2787	-0-	2787	5438	2787	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2669	-0-	2669	8107	2669	3			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					60
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					60
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					60
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					60
03	1395	N	966	-0-	-429	-0-	966	3			N	-0-					60
*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARTLE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 207856 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8810 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11580	X	11524	-0-	-56	-0-	11516	2	8	9	Y	7	33	1			1
12	11966	X	5947	-0-	-6019	-0-	5937	3	10	9	Y	9					10
01	11966	X	5990	-0-	-5976	-0-	5990	3			Y	-0-	9	1			1
02	DLQ G-10		5703	-0-	5703	5703	5700	3	3	9	Y	3					4
03	DLQ G-10		5994	-0-	5994	11697	5991	3	3	9	Y	3					7
04	DLQ G-10		5741	-0-	5741	17438	5738	3	3	9	Y	3					10

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	983	-0-	-187	-0-	983	2			N	-0-					110
12	992	X	905	-0-	-87	-0-	905	2			N	-0-					110
01	992	X	896	-0-	-96	-0-	896	2			N	-0-					110
02	957	N	712	-0-	-245	-0-	712	2			N	-0-					110
03	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	2			N	-0-					110
*04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					110

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BASA RESOURCES, INC. 053974
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1804	2	4	9	N	4					140
12	1085	N	829	-0-	-256	-0-	827	2	2	9	N	2					142
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1283	2	4	9	N	4					146
02	1740	N	631	-0-	-1109	-0-	629	2	2	9	N	2					148
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	N	2					150
04	1260	N	757	-0-	-503	-0-	756	2	1	9	N	1					151

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
02	2175	N	-0-	-0-	-2175	-0-					N	-0-					-0-
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
*04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY		-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
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	N	3874	-0-	874	874	3874	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
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	240	N	26	-0-	-214	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
*04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

11	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	N	7089	-0-	4089	4089	7089	2			N	-0-					-0-

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

11	DLQ G-10		1652	-0-	1652	13254	1623	3	29	9	N	26					235
12	DLQ G-10		3287	-0-	3287	16541	3207	3	80	9	N	73					308
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16541					N	1	185	1			124
02	20417	X	3876	-0-	-16541	-0-	3766	3	110	9	N	100					224
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					224

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 10572

11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					52
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					68
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					68
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					68
02	928	N	887	-0-	-41	-0-	887	2			N	-0-					68
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					68
04	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	2			N	-0-					68

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	605	2	9	9	N	8					80
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	3	6	9	N	5					85
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	656	3	1	9	N	1					86
02	580	N	539	-0-	-41	-0-	539	3			N	-0-	86	1			-0-
03	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	750	N	482	-0-	-268	-0-	482	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	973	3	20	9	Y	18					18
01	992	N	983	-0-	-9	-0-	982	3	1	9	Y	1	17	1			2
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	934	3	7	9	Y	6					8
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	982	3	7	9	Y	6					14
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	940	3	6	9	Y	5					19

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

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-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	493	N	431	-0-	-62	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

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-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	744	N	597	-0-	-147	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	696	N	460	-0-	-236	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	630	N	560	-0-	-70	-0-	560	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

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-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

11	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			Y	-0-					8
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	365	3	30	9	Y	27					35
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	369	3	14	9	Y	13	28	1			20
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	340	3	58	9	Y	53	43	1			30
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-	21	1			9
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					9

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1458	-0-	-867	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1426	-0-	-992	-0-	1422	3	4	9	N	4	3	1			1
02	2349	N	1827	-0-	-522	-0-	1821	3	6	9	N	5	4	1			2
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2053	3	1	9	N	1	2	1			1
*04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					1

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	343	3	7	9	N	6					6
01	434	N	247	-0-	-187	-0-	244	3	3	9	N	3	6	1			3
02	406	N	247	-0-	-159	-0-	235	3	12	9	N	11	9	1			5
03	341	N	205	-0-	-136	-0-	204	3	1	9	N	1	5	1			1
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					1

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

11	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	3472	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3867	3	20	9	Y	18					18
01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3902	3	1	9	Y	1	17	1			2
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3713	3	7	9	Y	6					8
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3902	3	6	9	Y	5					13
*04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3738	3	7	9	Y	6					19

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

11	2340	N	2218	-0-	-122	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1934	-0-	-453	-0-	1923	3	11	9	N	10					10
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2500	3	6	9	N	5	11	1			4
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2322	3	22	9	N	20	16	1			8
03	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	1797	3	1	9	N	1	8	1			1
04	2430	N	2197	-0-	-233	-0-	2197	3			N	-0-					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

11	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	609	N	63	-0-	-546	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	620	N	275	-0-	-345	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	480	N	224	-0-	-256	-0-	224	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					44
12	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	2387	3			N	-0-					44
01	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	2532	3			N	-0-	44	1			-0-
02	2465	N	2293	-0-	-172	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2421	-0-	-39	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					17
12	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	2230	3	30	9	Y	27					44
01	2263	N	2014	-0-	-249	-0-	2000	3	14	9	Y	13	28	1			29
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1725	3	58	9	Y	53	43	1			39
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			Y	-0-	21	1			18
*04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					18

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	496	X	467	-0-	-29	-0-	458	3	9	9	N	8					8
01	496	X	421	-0-	-75	-0-	417	3	4	9	N	4	8	1			4
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	421	3	18	9	N	16	13	1			7
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-	6	1			1
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	3			N	-0-					1

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					29
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					29
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					29
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					29
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					29
04	2370	N	2336	-0-	-34	-0-	2336	3			N	-0-					29

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2428	-0-	-362	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2691	3	7	9	Y	6					6
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2601	3	29	9	Y	26	21	1			11
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			Y	-0-	10	1			1
*04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

11	4050	X	3812	-0-	-238	-0-	3808	2	4	9	Y	4	15	1			1
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4339	3	20	9	Y	18					19
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4379	3	1	9	Y	1	18	1			2
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4167	3	7	9	Y	6					8
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4379	3	7	9	Y	6					14
*04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4195	3	6	9	Y	5					19

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

11	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1230	2			Y	-0-					1
12	1240	N	322	-0-	-918	-0-	322	3			Y	-0-					1
01	1240	N	325	-0-	-915	-0-	325	3			Y	-0-					1
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					1
03	1271	X	325	-0-	-946	-0-	325	3			Y	-0-					1
04	1230	X	311	-0-	-919	-0-	311	3			Y	-0-					1

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1923	-0-	-107	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1899	-0-	-81	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	5			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					80
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2389	3	2	9	Y	2					82
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			Y	-0-					82
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			Y	-0-					82
03	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	2373	3			Y	-0-					82
04	2340	N	2328	-0-	-12	-0-	2328	3			Y	-0-					82

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3274	-0-	-229	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3293	-0-	-241	-0-	3293	3			Y	-0-					-0-
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	3246	3			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3104	-0-	-76	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

11	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	2046	2			Y	-0-					62
12	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2886	3	1	9	Y	1					63
01	3100	N	3762	-0-	662	662	3732	3	30	9	Y	27					90
02	2787	N	2125	-0-	-662	-0-	2125	3			Y	-0-	67	1			23
03	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	1935	3			Y	-0-					23
*04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					23

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

11	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	1970	3			Y	-0-	3	1			-0-
12	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	1867	3	20	9	Y	18					18
01	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	1884	3	1	9	Y	1	17	1			2
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1792	3	7	9	Y	6					8
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1884	3	7	9	Y	6					14
*04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1804	3	6	9	Y	5					19

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					51
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	792	3	67	9	N	61					112
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-	112	1			-0-
02	725	N	519	-0-	-206	-0-	508	3	11	9	N	10	6	1			4
03	775	N	530	-0-	-245	-0-	529	3	1	9	N	1	4	1			1
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3			N	-0-					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

11	720	X	673	-0-	-47	-0-	672	2	1	9	Y	1	7	1			-0-
12	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5937	3	10	9	Y	9					9
01	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	3			Y	-0-	8	1			1
02	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5700	3	3	9	Y	3					4
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5991	3	3	9	Y	3					7
04	5790	X	5741	-0-	-49	-0-	5738	3	3	9	Y	3					10

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1074	-0-	-306	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	972	-0-	-392	-0-	972	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	854	-0-	-231	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	844	-0-	-200	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3151	3	20	9	Y	18					18
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3180	3	1	9	Y	1	17	1			2
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3027	3	7	9	Y	6					8
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3180	3	7	9	Y	6					14
*04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3047	3	6	9	Y	5					19

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
11	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	145	N	72	-0-	-73	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2613	-0-	-84	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
01	2821	N	2687	-0-	-134	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
02	2668	N	2574	-0-	-94	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
*04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-

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
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					18
12	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1924	3	6	9	N	5					23
01	1984	N	1559	-0-	-425	-0-	1559	3			N	-0-	23	1			-0-
02	1914	N	-0-	-0-	-1914	-0-					N	72	42	1			30
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	29	1			1
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					1

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
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					125
12	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	2269	3	2	9	N	2					127
01	2356	N	2262	-0-	-94	-0-	2239	3	23	9	N	21	148	1			-0-
02	2262	N	2080	-0-	-182	-0-	2071	3	9	9	N	8					8
03	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	2169	3			N	-0-					8
04	2220	N	2061	-0-	-159	-0-	2061	3			N	-0-					8

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
11	2430	N	2345	-0-	-85	-0-	2345	2			Y	-0-					1
12	2356	N	1999	-0-	-357	-0-	1998	3	1	9	Y	1					2
01	2356	N	2016	-0-	-340	-0-	2016	3			Y	-0-	1	5			1
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-					1
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					1
*04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2242	-0-	-98	-0-	2242	2			Y	-0-					1
12	2263	N	2160	-0-	-103	-0-	2159	3	1	9	Y	1					2
01	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	2178	3			Y	-0-	1	5			1
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					1
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					1
*04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					1

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
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					38
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2048	3	30	9	Y	27					65
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2348	3	14	9	Y	13	28	1			50
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1825	3	58	9	Y	53	43	1			60
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-	21	1			39
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					39

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
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2755	3	7	9	Y	6					6
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	58	3	29	9	Y	26	21	1			11
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-	10	1			1
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			Y	-0-					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	1659	-0-	-1441	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
01	3100	X	1296	-0-	-1804	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3107	-0-	7	7	3107	3			Y	-0-					-0-
*04	2970	N	2963	-0-	-7	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					4
12	1054	N	939	-0-	-115	-0-	939	3			N	-0-					4
01	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	3			N	-0-					4
02	986	N	731	-0-	-255	-0-	731	3			N	-0-					4
03	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	3			N	-0-					4
04	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	3			N	-0-					4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4364	-0-	-256	-0-	4343	2	21	9	Y	19	94	1			3
12	4774	X	3742	-0-	-1032	-0-	3722	3	20	9	Y	18					21
01	4712	X	3756	-0-	-956	-0-	3756	3			Y	-0-	19	1			2
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3574	3	7	9	Y	6					8
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3756	3	7	9	Y	6					14
*04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3599	3	6	9	Y	5					19

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1233	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1457	3	20	9	Y	18					18
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	3	1	9	Y	1	17	1			2
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1400	3	7	9	Y	6					8
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1471	3	7	9	Y	6					14
*04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1409	3	6	9	Y	5					19

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					11
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	3	1	9	Y	1					12
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	673	3	31	9	Y	28					40
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-	30	1			10
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					10
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					10

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					67
12	2015	N	1698	-0-	-317	-0-	1698	3			N	-0-					67
01	1984	N	1578	-0-	-406	-0-	1578	3			N	-0-					67
02	1914	N	1366	-0-	-548	-0-	1366	3			N	-0-					67
03	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	1426	3			N	-0-					67
04	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	1318	3			N	-0-					67

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3240	X	2771	-0-	-469	-0-	2771	2			N	-0-					41
12	3007	X	1145	-0-	-1862	-0-	1143	3	2	9	N	2					43
01	2852	X	1312	-0-	-1540	-0-	1310	3	2	9	N	2					45
02	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					45
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					45
*04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					45

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					145
12	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1871	3	47	9	N	43					188
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1892	3	47	9	N	43	194	1			37
02	1885	N	1787	-0-	-98	-0-	1741	3	46	9	N	42	44	1			35
03	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	1838	3			N	-0-	22	1			13
04	1890	N	1734	-0-	-156	-0-	1734	3			N	-0-					13

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					70
12	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1363	3	37	9	N	34					104
01	1426	N	584	-0-	-842	-0-	563	3	21	9	N	19	35	1			88
02	1392	N	534	-0-	-858	-0-	461	3	73	9	N	66	53	1			101
03	1395	N	372	-0-	-1023	-0-	372	3			N	-0-	26	1			75
*04	570	N	399	-0-	-171	-0-	399	3			N	-0-	1	5			74

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

11	43	X	-0-	-0-	-43	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	78	1	92	2	Y	-0-			-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	46	1	48	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	14	-0-	-110	-0-	9	1	5	2	Y	-0-			-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-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
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-

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
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	1024 1	1 9	1209	2	Y	1			1
12	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	877	1	913	2	Y	-0-			1
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1126	1	604	2	Y	-0-			1
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	1742	1	498	2	Y	-0-			1
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	1966	1	434	2	Y	-0-			1
*04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	1841	1	585	2	Y	-0-			1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

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
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	748 2	1 9	883	2	Y	2			2
12	1426	N	875	-0-	-551	-0-	429	1	446	2	Y	-0-			2
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			2
02	1508	N	-0-	-0-	-1508	-0-					Y	-0-			2
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	183	-0-	-87	-0-	84	1	99	2	Y	-0-					44
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	169	1	176	2	Y	-0-					44
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					44
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					44
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

11	1170	N	233	-0-	-937	-0-	106	1	125	2	Y	2					69
							2	9									
12	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	587	1	611	2	Y	-0-					69
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	837	1	449	2	Y	-0-					69
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	230	1	66	2	Y	-0-					69
03	1209	N	173	-0-	-1036	-0-	142	1	31	2	Y	-0-					69
04	1230	N	89	-0-	-1141	-0-	68	1	21	2	Y	-0-					69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					8
12	1023	N	410	-0-	-613	-0-	410	2			N	-0-					8
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					8
02	1537	N	-0-	-0-	-1537	-0-					N	-0-					8
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					44
12	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	2060	2			N	-0-					44
01	2015	N	857	-0-	-1158	-0-	857	2			N	-0-					44
02	2320	N	1952	-0-	-368	-0-	1952	2			N	-0-					44
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					44
*04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					44

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

11	990	N	316	-0-	-674	-0-	316	2			N	-0-					27
12	1550	N	1284	-0-	-266	-0-	1284	2			N	-0-					27
01	1550	N	440	-0-	-1110	-0-	440	2			N	-0-					27
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					27
03	1271	N	902	-0-	-369	-0-	902	2			N	-0-					27
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					27

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1200	N	788	-0-	-412	-0-	788	2			N	-0-					8
12	1333	N	1054	-0-	-279	-0-	1054	2			N	-0-					8
01	1209	N	937	-0-	-272	-0-	937	2			N	-0-					8
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					8
03	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-					8
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	2			N	-0-					8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	1093	2			N	-0-					97
12	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					97
01	589	N	274	-0-	-315	-0-	274	2			N	-0-					97
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					97
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					97
*04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	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
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					17
12	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					17
01	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					17
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					17
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					17
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					17

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	174	-0-	-276	-0-	174	2			N	-0-					16
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					16
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					16
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					16
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					16
04	390	N	50	-0-	-340	-0-	50	2			N	-0-					16

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2491	-0-	-359	-0-	2491	2			Y	-0-					39
12	2945	X	2443	-0-	-502	-0-	2443	2			Y	-0-					39
01	2914	X	2720	-0-	-194	-0-	2720	2			Y	-0-					39
02	2726	X	2273	-0-	-453	-0-	2273	2			Y	-0-					39
03	2914	X	2592	-0-	-322	-0-	2582	2	10	9	Y	9					48
04	2640	X	2474	-0-	-166	-0-	2474	2			Y	-0-					48

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					74
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					74
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-					74
02	667	N	242	-0-	-425	-0-	242	2			Y	-0-					74
03	775	N	429	-0-	-346	-0-	420	2	9	9	Y	8					82
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					82

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SND OPERATING, L.L.C. 797127
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	130	1	2149	2	Y	-0-					-0-
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	4	1	2333	2	Y	-0-					-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	92	1	2232	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	125	1	2199	2	Y	-0-					-0-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	125	1	2300	2	Y	-0-					-0-
*04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	120	1	2123	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2757	-0-	-453	-0-	157	1	2600	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2785	-0-	-532	-0-	5	1	2780	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2339	-0-	-792	-0-	92	1	2247	2	Y	-0-					-0-
02	2871	X	2561	-0-	-310	-0-	138	1	2423	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2757	-0-	-312	-0-	143	1	2614	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2742	-0-	-18	-0-	147	1	2595	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 089999 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 10842 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					9
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					9
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					9
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					9
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					9
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					9

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					14
12	1488	N	1148	-0-	-340	-0-	1148	2			N	-0-					14
01	1178	N	716	-0-	-462	-0-	716	2			N	-0-					14
02	986	N	927	-0-	-59	-0-	927	2			N	-0-					14
03	1054	N	636	-0-	-418	-0-	636	2			N	-0-					14
04	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	2			N	-0-					14

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	112	1	1857	2	Y	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	3	1	1969	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	77	1	1869	2	Y	-0-					-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	108	1	1891	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	101	1	1856	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1659	-0-	-231	-0-	89	1	1570	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 100378 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9913 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	1	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	531	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	63	1	1038	2	Y	-0-			-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	2	1	1117	2	Y	-0-			-0-
01	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	43	1	1035	2	Y	-0-			-0-
02	1073	N	606	-0-	-467	-0-	33	1	573	2	Y	-0-			-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	67	1	1226	2	Y	-0-			-0-
*04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	106	1	1878	2	Y	-0-			-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			207
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			207
01	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			N	-0-			207
02	1189	N	1066	-0-	-123	-0-	1066	2			N	-0-			207
03	1271	N	1083	-0-	-188	-0-	1083	2			N	-0-			207
04	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084	2			N	-0-			207

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	145	1	2401	2	Y	-0-			5
12	3100	N	3291	-0-	191	191	5	1	3286	2	Y	-0-			5
01	3100	N	3474	-0-	374	565	137	1	3337	2	Y	-0-			5
02	2900	N	3750	-0-	850	1415	202	1	3548	2	Y	-0-			5
03	5168	X	3753	-0-	-1415	-0-	194	1	3559	2	Y	-0-			5
*04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	190	1	3359	2	Y	-0-			5

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	97	1	1605	2	Y	-0-			2
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	3	1	1698	2	Y	45	12	1	35
							50	9							
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	64	1	1562	2	Y	18			53
							20	9							
02	1653	N	1620	-0-	-33	-0-	87	1	1533	2	Y	-0-			53
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	91	1	1667	2	Y	-0-			53
*04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	91	1	1607	2	Y	4			57
							4	9							

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			2
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1	2
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			2
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			2

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

11	810	N	654	-0-	-156	-0-	37	1	617	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	645	-0-	-192	-0-	1	1	644	2	Y	-0-			-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	725	2	Y	-0-			-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	49	1	856	2	Y	-0-			-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	49	1	900	2	Y	-0-			-0-
*04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	75	1	1333	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	63	1	1044	2	Y	-0-					5
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	2	1	1058	2	Y	44	10	1			39
							48	9									
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	47	1	1144	2	Y	18					57
							20	9									
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	69	1	1210	2	Y	-0-					57
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	70	1	1278	2	Y	-0-					57
*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	63	1	1113	2	Y	4					61
							4	9									

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
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	147	1	2429	2	Y	-0-					-0-
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	4	1	2615	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2331	-0-	-180	-0-	92	1	2239	2	Y	-0-					-0-
02	2523	X	2121	-0-	-402	-0-	114	1	2007	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2573	-0-	-124	-0-	133	1	2440	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2401	-0-	-179	-0-	128	1	2273	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1275	-0-	-435	-0-	73	1	1202	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1306	-0-	-523	-0-	2	1	1304	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	56	1	1351	2	Y	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	78	1	1360	2	Y	-0-					-0-
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	84	1	1545	2	Y	-0-					-0-
*04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	67	1	1108	2	Y	-0-					7
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	2	1	1225	2	Y	-0-					7
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	43	1	1046	2	Y	-0-					7
02	1102	N	1020	-0-	-82	-0-	55	1	965	2	Y	-0-					7
03	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	54	1	996	2	Y	-0-					7
04	1050	N	965	-0-	-85	-0-	52	1	913	2	Y	-0-					7

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2392	-0-	-158	-0-	136	1	2256	2	Y	-0-					-0-
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	5	1	2988	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2375	-0-	-260	-0-	94	1	2281	2	Y	-0-					-0-
02	3306	X	2668	-0-	-638	-0-	144	1	2524	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	161	1	2961	2	Y	-0-					-0-
*04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	157	1	2786	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
11	2100	N	1802	-0-	-298	-0-	103	1	1699	2	Y	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	3	1	1894	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	74	1	1808	2	Y	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	96	1	1692	2	Y	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	93	1	1711	2	Y	-0-					-0-
*04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	108	1	1914	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	124	1	2059	2	Y	-0-					239
12	1643	X	1096	-0-	-547	-0-	2	1	1093	2	Y	1	162	1			78
							1	9									
01	1984	X	1792	-0-	-192	-0-	71	1	1721	2	Y	-0-					78
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	105	1	1844	2	Y	-0-					78
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	126	1	2310	2	Y	-0-					78
*04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	139	1	2466	2	Y	-0-					78

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
11	3720	X	3079	-0-	-641	-0-	176	1	2903	2	Y	-0-					1
12	3844	X	2926	-0-	-918	-0-	5	1	2921	2	Y	-0-					1
01	3751	X	2675	-0-	-1076	-0-	106	1	2569	2	Y	-0-					1
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	133	1	2329	2	Y	-0-					1
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	183	1	3362	2	Y	-0-					1
*04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	169	1	2983	2	Y	-0-					1

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
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	89	1	1470	2	Y	-0-					1
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	3	1	1660	2	Y	-0-					1
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	70	1	1693	2	Y	-0-					1
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	98	1	1711	2	Y	-0-					1
03	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	74	1	1360	2	Y	-0-					1
04	1500	N	1266	-0-	-234	-0-	68	1	1198	2	Y	-0-					1

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
11	2010	N	1606	-0-	-404	-0-	92	1	1514	2	Y	-0-					7
12	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	3	1	1915	2	Y	-0-					7
01	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	62	1	1502	2	Y	-0-					7
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	106	1	1858	2	Y	-0-					7
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	103	1	1881	2	Y	-0-					7
*04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	108	1	1906	2	Y	-0-					7

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	89	1	1470	2	Y	-0-					3
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	3	1	2040	2	Y	-0-					3
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	80	1	1947	2	Y	-0-					3
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	110	1	1937	2	Y	-0-					3
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	102	1	1869	2	Y	-0-					3
*04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	105	1	1856	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
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	63	1	1039	2	Y	-0-					2
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	2	1	1105	2	Y	-0-					2
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	46	1	1113	2	Y	-0-					2
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1093	2	Y	-0-					2
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	62	1	1129	2	Y	-0-					2
*04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	58	1	1027	2	Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	144	1	2381	2	Y	-0-			1
12	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	4	1	2418	2	Y	-0-			1
01	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	85	1	2074	2	Y	-0-			1
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	138	1	2417	2	Y	-0-			1
03	2697	X	2458	-0-	-239	-0-	127	1	2331	2	Y	-0-			1
*04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	117	1	2069	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2962	-0-	-8	-0-	169	1	2793	2	Y	-0-			2
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	5	1	3106	2	Y	-0-			2
01	3069	X	2612	-0-	-457	-0-	103	1	2509	2	Y	-0-			2
02	2929	X	1981	-0-	-948	-0-	107	1	1874	2	Y	-0-			2
03	3131	X	1950	-0-	-1181	-0-	101	1	1849	2	Y	-0-			2
*04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	176	1	3121	2	Y	-0-			2

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	138	1	2289	2	Y	-0-			2
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	4	1	2364	2	Y	-0-			2
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	95	1	2309	2	Y	-0-			2
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	129	1	2267	2	Y	-0-			2
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	137	1	2508	2	Y	-0-			2
*04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	124	1	2188	2	Y	-0-			2

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2221	-0-	-719	-0-	127	1	2094	2	Y	-0-			-0-
12	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	5	1	2955	2	Y	-0-			-0-
01	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	112	1	2729	2	Y	-0-			-0-
02	2900	N	2929	-0-	29	29	158	1	2771	2	Y	-0-			-0-
03	2663	N	2634	-0-	-29	-0-	136	1	2498	2	Y	-0-			-0-
*04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	125	1	2204	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-			-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	223	1	3687	2	Y	-0-			3
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	5	1	3319	2	Y	-0-			3
01	2666	X	2266	-0-	-400	-0-	89	1	2177	2	Y	-0-			3
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	136	1	2382	2	Y	-0-			3
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	172	1	3163	2	Y	-0-			3
*04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	184	1	3263	2	Y	-0-			3

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1180	2	37	9	Y	34					114
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					114
01	1240 N	1084	-0-	-156	-0-	1084	2			Y	-0-					114
02	1160 N	924	-0-	-236	-0-	924	2			Y	-0-					114
03	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	1019	2	23	9	Y	21					135
04	1050 N	1010	-0-	-40	-0-	1010	2			Y	-0-					135

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1847	2	83	9	Y	75					160
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					160
01	1922 N	1696	-0-	-226	-0-	1696	2			Y	-0-					160
02	1798 N	1447	-0-	-351	-0-	1447	2			Y	-0-					160
03	1767 N	1605	-0-	-162	-0-	1594	2	11	9	Y	10					170
04	1650 N	1580	-0-	-70	-0-	1580	2			Y	-0-					170

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	19	1	951	2	Y	10	6	1			6
						11	9									
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	18	1	980	2	Y	10	10	1			6
						11	9									
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	20	1	1065	2	Y	11	11	1			6
						12	9									
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	16	1	972	2	Y	11	11	1			6
						12	9									
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	12	1	632	2	Y	10	11	1			5
						11	9									
04	540 N	376	-0-	-164	-0-	8	1	356	2	Y	11	10	1			6
						12	9									

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	13	1	620	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	12	1	614	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	11	1	595	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	9	1	568	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	10	1	528	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	12	1	528	2	Y	6	6	1			3
							7	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
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	27	1	1332	2	Y	15	12	1			9
							17	9									
12	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	26	1	1379	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	26	1	1369	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	22	1	1355	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	24	1	1320	2	Y	17	16	1	2	8	7
							19	9									
*04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	31	1	1399	2	Y	15	14	1			8
							17	9									

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
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	1	1	55	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	37	1	1807	2	Y	19	17	1			12
							21	9									
12	2635	X	1900	-0-	-735	-0-	35	1	1844	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
01	1798	X	1506	-0-	-292	-0-	28	1	1460	2	Y	16	19	1			9
							18	9									
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	32	1	1914	2	Y	20	17	1			12
							22	9									
03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	47	1	2582	2	Y	20	22	1			10
							22	9									
*04	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	47	1	2089	2	Y	21	20	1			11
							23	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2488	N	2174	-0-	-314	-0-	43	1	2107	2	Y	22	18	1			14
							24	9									
12	2666	X	2033	-0-	-633	-0-	37	1	1973	2	Y	21	22	1			13
							23	9									
01	2449	X	2107	-0-	-342	-0-	39	1	2044	2	Y	22	23	1			12
							24	9									
02	2291	X	1659	-0-	-632	-0-	27	1	1613	2	Y	17	19	1			10
							19	9									
03	2263	X	2023	-0-	-240	-0-	36	1	1967	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
04	2160	X	1820	-0-	-340	-0-	39	1	1761	2	Y	18	17	1			10
							20	9									

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2845	-0-	-95	-0-	56	1	2757	2	Y	29	25	1			18
							32	9									
12	3255	X	2827	-0-	-428	-0-	51	1	2744	2	Y	29	29	1			18
							32	9									
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	51	1	2662	2	Y	29	31	1			16
							32	9									
02	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	42	1	2546	2	Y	26	27	1			15
							29	9									
03	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	45	1	2470	2	Y	28	29	1			14
							31	9									
*04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	60	1	2703	2	Y	28	27	1			15
							31	9									

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2194	-0-	-806	519	43	1	2126	2	Y	23	21	1			14
							25	9									
12	2666	X	2147	-0-	-519	-0-	39	1	2084	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	45	1	2367	2	Y	25	25	1			14
							28	9									
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	47	1	2821	2	Y	30	27	1			17
							33	9									
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	51	1	2794	2	Y	31	33	1			15
							34	9									
*04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	62	1	2795	2	Y	32	30	1			17
							35	9									

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
11	1440	N	1106	-0-	-334	-0-	22	1	1072	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	53	1	2827	2	Y	30	19	1			18
							33	9									
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	59	1	3084	2	Y	34	33	1			19
							37	9									
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	49	1	2957	2	Y	31	32	1			18
							34	9									
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	55	1	2983	2	Y	32	34	1			16
							35	9									
*04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	66	1	2964	2	Y	32	31	1			17
							35	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	327	2	21	9	Y	19	89	1			50
12	558	N	293	-0-	-265	-0-	292	2	1	9	Y	1					51
01	713	N	227	-0-	-486	-0-	217	2	10	9	Y	9	1	8			59
02	348	N	303	-0-	-45	-0-	300	2	3	9	Y	3					62
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	283	2	7	9	Y	6					68
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	782	2	6	9	Y	5					73

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10712 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	N	1	170	1			74
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1402	2	7	9	N	6					80
01	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1217	2	19	9	N	17					97
02	1392	N	1055	-0-	-337	-0-	1052	2	3	9	N	3					100
*03	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	1118	2	35	9	N	32					132
04	1200	N	943	-0-	-257	-0-	932	2	11	9	N	10					142

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		2052	-0-	2052	2052	2052	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1858	-0-	1858	3910	1857	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	T. A.		1082	-0-	1082	4992	1082	2			Y	-0-					-0-
*04	10136	X	5144	-0-	-4992	-0-	5144	2			Y	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
11	480	N	44	-0-	-436	-0-	44	3			N	-0-					147
12	558	N	49	-0-	-509	-0-	48	3	1	9	N	1					148
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	3	1	9	N	1					149
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					149
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					149
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					149

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	119	-0-	-151	-0-	119	2			N	-0-					81
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					81
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					81
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					81
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					81
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					81

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	225	-0-	-315	-0-	223	2	2	9	N	2					79
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	N	1					80
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	N	2					82
02	232	N	229	-0-	-3	-0-	227	2	2	9	N	2					84
03	372	N	175	-0-	-197	-0-	174	2	1	9	N	1					85
04	390	N	68	-0-	-322	-0-	66	2	2	9	N	2					87

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					90
12	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					90
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					90
02	435	N	396	-0-	-39	-0-	396	2			N	-0-					90
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					90
04	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	2			N	-0-					90

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
11	2010	N	1759	-0-	-251	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1556	-0-	-490	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1583	-0-	-128	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1231	-0-	-753	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	880	-0-	-620	-0-	880	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1657	-0-	-743	-0-	1657	2			N	-0-					189
12	2480	X	1944	-0-	-536	-0-	1940	2	4	9	N	4	4	8			189
01	2480	X	1793	-0-	-687	-0-	1793	2			N	-0-					189
02	2320	X	1199	-0-	-1121	-0-	1197	2	2	9	N	2	2	8			189
03	2480	X	1649	-0-	-831	-0-	1648	2	1	9	N	1	1	8			189
*04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2810	2	2	9	N	2	2	8			189

C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2288	-0-	-382	-0-	2273	2	15	9	N	14					85
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2445	2	10	9	N	9					94
01	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	2257	2	25	9	N	23					117
02	2204	N	2006	-0-	-198	-0-	1995	2	11	9	N	10					127
03	2449	N	2015	-0-	-434	-0-	2015	2			N	-0-					127
04	2220	N	2071	-0-	-149	-0-	2050	2	21	9	N	19					146

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1820	-0-	-220	-0-	1809	2	11	9	N	10					165
12	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	1645	2	10	9	N	9					174
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1927	2	30	9	N	27					201
02	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2602	2	11	9	N	10	177	1			34
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					34
04	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	1797	2	18	9	N	16					50

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
11	1680	X	1480	-0-	-200	-0-	1480	2			N	-0-					15
12	1736	X	1292	-0-	-444	-0-	1286	2	6	9	N	5	5	8			15
01	DLQ	G-10	1883	-0-	1883	1883	1687	2	196	9	N	178	183	1			10
*02	DLQ	G-10	1786	-0-	1786	3669	1769	2	17	9	N	15					25
*03	DLQ	G-10	1655	-0-	1655	5324	1644	2	11	9	N	10					35
*04	DLQ	G-10	3248	-0-	3248	8572	3248	2			N	-0-					35

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
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					76
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					76
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					76
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-	23	1			53
03	713	N	377	-0-	-336	-0-	377	2			Y	-0-					53
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					53

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
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	831	2	1	9	Y	1					144
12	806	N	600	-0-	-206	-0-	599	2	1	9	Y	1					145
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					145
02	812	N	536	-0-	-276	-0-	536	2			Y	-0-	28	1			117
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					117
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					117

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
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	883	2	1	9	Y	1					268
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	Y	1					269
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					269
02	725	N	594	-0-	-131	-0-	594	2			Y	-0-	30	1			239
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					239
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					239

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
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
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1					110
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	499	2	1	9	Y	1					111
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	863	2	1	9	Y	1					112
02	551	N	383	-0-	-168	-0-	383	2			Y	-0-	25	1			87
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			Y	-0-					87
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					87

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15810	X	14595	-0-	-1215	-0-	510 162	1 9	13923	2	N	147					202
12	16275	X	8635	-0-	-7640	-0-	527 110	1 9	7998	2	N	100	190	1			112
01	14880	X	14346	-0-	-534	-0-	527 255	1 9	13564	2	N	232	194	1			150
02	13920	X	12646	-0-	-1274	-0-	493 153	1 9	12000	2	N	139	185	1			104
03	14880	X	13676	-0-	-1204	-0-	527 177	1 9	12972	2	N	161	190	1			75
04	14400	X	13087	-0-	-1313	-0-	510 143	1 9	12434	2	N	130					205

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
11	1530	X	1028	-0-	-502	-0-	1026	2	2	9	N	2					102
12	1550	X	1131	-0-	-419	-0-	1129	2	2	9	N	2					104
01	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1842	2	3	9	N	3					107
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2490	2	23	9	N	21					128
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2278	2	63	9	N	57	148	1			37
04	1800	N	1191	-0-	-609	-0-	1184	2	7	9	N	6					43

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					60
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					60
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	641	2	33	9	N	30					90
02	725	N	530	-0-	-195	-0-	530	2			N	-0-					90
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	715	2	2	9	N	2					92
04	660	N	302	-0-	-358	-0-	302	2			N	-0-					92

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
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	2					149
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					150
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337

CULPEPPER WELL #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10564 - 10636

11	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					190
12	1860	X	284	-0-	-1576	-0-	276	2	8	9	N	7					197
01	1860	X	79	-0-	-1781	-0-	79	2			N	-0-					197
02	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					197
03	1860	X	277	-0-	-1583	-0-	277	2			N	-0-					197
*04	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					197

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

11	2130	N	1606	-0-	-524	-0-	1606	2			N	-0-					222
12	2108	N	1253	-0-	-855	-0-	1253	2			N	-0-					222
01	1829	N	1290	-0-	-539	-0-	1290	2			N	-0-					222
02	1566	N	942	-0-	-624	-0-	942	2			N	-0-	152	1			70
03	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	1087	2			N	-0-					70
04	1260	N	947	-0-	-313	-0-	947	2			N	-0-					70

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

11	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2790	2	42	9	N	38					292
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1696	2	6	9	N	5					297
01	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1397	2	6	9	N	5					302
02	1450	N	952	-0-	-498	-0-	952	2			N	-0-					302
03	1550	N	1167	-0-	-383	-0-	1167	2			N	-0-					302
04	1350	N	932	-0-	-418	-0-	922	2	10	9	N	9					311

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

11	270	N	190	-0-	-80	-0-	182	2	8	9	N	7					239
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					239
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					239
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	5					244
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					160
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					160
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					160
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					160
03	403	N	297	-0-	-106	-0-	295	2	2	9	N	2					162
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					162

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	161	1			64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					62
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	50	2	28	9	N	25					87
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					87
02	290	N	116	-0-	-174	-0-	116	2			N	-0-					87
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					87
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					87

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

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
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-

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
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					198
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	173	1			25
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 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
11	3210	X	1851	-0-	-1359	-0-	1845	2	6	9	N	5					174
12	3317	X	1685	-0-	-1632	-0-	1679	2	6	9	N	5					179
01	3317	X	1455	-0-	-1862	-0-	1455	2			N	-0-					179
02	2784	X	1262	-0-	-1522	-0-	1262	2			N	-0-					179
03	2294	X	1280	-0-	-1014	-0-	1274	2	6	9	N	5					184
04	1860	X	1410	-0-	-450	-0-	1409	2	1	9	N	1					185

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1800	-0-	-150	-0-	346	1	1420	3	N	31	1	8			90
							34	9									
12	2170	N	1667	-0-	-503	-0-	341	1	1304	3	N	20	5	8			105
							22	9									
01	2046	N	975	-0-	-1071	-0-	293	1	680	3	N	2	94	1			13
							2	9									
02	1740	N	844	-0-	-896	-0-	277	1	567	3	N	-0-					13
03	1674	N	750	-0-	-924	-0-	284	1	466	3	N	-0-					13
04	930	N	857	-0-	-73	-0-	284	1	573	3	N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
11	1620	N	1120	-0-	-500	-0-	144	1	969	3	N	6	1	8			62
							7	9									
12	1550	N	1082	-0-	-468	-0-	176	1	896	3	N	9	3	8			68
							10	9									
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	144	1	1236	3	N	29	97	1			-0-
							32	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	128	1	974	3	N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	144	1	1196	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	160	1	1142	3	N	-0-					-0-

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
11	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	85	1	1112	3	N	182	190	1	1	8	90
							200	9									
12	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	88	1	1123	3	N	176					266
							194	9									
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	93	1	1168	3	N	164	188	1	2	8	240
							180	9									
02	1363	N	1305	-0-	-58	-0-	84	1	1037	3	N	167	187	1			220
							184	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	89	1	1127	3	N	186	186	1			220
							205	9									
*04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	89	1	1128	3	N	159	354	1			25
							175	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
11	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	3038	N	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
01	3007	N	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2016

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	456	1	2933	3	N	17	2	8			42
							19	9									
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	484	1	3095	3	N	16	11	8			47
							18	9									
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	453	1	2628	3	N	40	5	8			82
							44	9									
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	426	1	2449	3	N	41	9	8			114
							45	9									
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	452	1	2663	3	N	82	17	8			179
							90	9									
*04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	431	1	2483	3	N	37	151	1	15	8	50
							41	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

11	1110	N	736	-0-	-374	-0-	51	1	685	3	N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	52	1	684	3	N	-0-					-0-
01	930	N	913	-0-	-17	-0-	66	1	845	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	72	1	917	3	N	-0-					-0-
03	744	N	614	-0-	-130	-0-	44	1	570	3	N	-0-					-0-
04	870	N	713	-0-	-157	-0-	52	1	661	3	N	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

11	2550	N	1872	-0-	-678	-0-	266	1	1604	3	N	2	2	8			112
							2	9									
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	311	1	2083	3	N	5	5	8			112
							6	9									
01	2356	N	1463	-0-	-893	-0-	248	1	1209	3	N	5	5	8			112
							6	9									
02	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	252	1	1375	3	N	17	9	8			120
							19	9									
03	2387	N	2220	-0-	-167	-0-	296	1	1882	3	N	38	19	8			139
							42	9									
*04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	288	1	1818	3	N	27	11	8			155
							30	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1698	-0-	-342	-0-	253	1	1437	3	N	7	2	8			129
							8	9									
12	2108	N	1705	-0-	-403	-0-	262	1	1435	3	N	7	106	1	3	8	27
							8	9									
01	1581	N	701	-0-	-880	-0-	194	1	507	3	N	-0-					27
02	1653	N	615	-0-	-1038	-0-	178	1	437	3	N	-0-					27
03	1705	N	464	-0-	-1241	-0-	176	1	288	3	N	-0-					27
04	690	N	409	-0-	-281	-0-	168	1	241	3	N	-0-					27

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	447	1	4125	3	N	31	3	8			130
							34	9									
12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	465	1	4169	3	N	25	149	1	4	8	2
							28	9									
01	4867	X	4143	-0-	-724	-0-	434	1	3672	3	N	34	14	8			22
							37	9									
02	4553	X	4399	-0-	-154	-0-	447	1	3917	3	N	32	7	8			47
							35	9									
03	4867	X	4543	-0-	-324	-0-	459	1	4059	3	N	23	17	8			53
							25	9									
04	4620	X	4212	-0-	-408	-0-	430	1	3723	3	N	54	23	8			84
							59	9									

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
11	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	108	1	1501	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	102	1	1367	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	113	1	1484	3	N	10	2	8			8
							11	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	111	1	1447	3	N	14	5	8			17
							15	9									
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	114	1	1525	3	N	11	8	8			20
							12	9									
04	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	105	1	1390	3	N	13	8	8			25
							14	9									

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	66	1	907	3	N	1	1	8			3
							1	9									
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	86	1	1149	3	N	1	1	8			3
							1	9									
01	1302	N	830	-0-	-472	-0-	59	1	771	3	N	-0-					3
02	928	N	479	-0-	-449	-0-	34	1	439	3	N	5	5	8			3
							6	9									
03	1240	N	633	-0-	-607	-0-	44	1	589	3	N	-0-					3
04	810	N	426	-0-	-384	-0-	30	1	396	3	N	-0-					3

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	98	1	1335	3	N	-0-					55
12	1488	N	902	-0-	-586	-0-	63	1	829	3	N	9	2	8			62
							10	9									
01	1426	N	294	-0-	-1132	-0-	21	1	273	3	N	-0-					62
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	104	1	1319	3	N	22	5	8			79
							24	9									
03	899	N	793	-0-	-106	-0-	56	1	731	3	N	5					84
							6	9									
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	14	1	194	3	N	6	6	8			84
							7	9									

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1222	-0-	-188	-0-	82	1	1137	3	N	3	1	8			37
							3	9									
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	89	1	1183	3	N	10					47
							11	9									
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	97	1	1271	3	N	31	6	8			72
							34	9									
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	91	1	1175	3	N	21	4	8			89
							23	9									
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	93	1	1225	3	N	40	121	1	8	8	-0-
							44	9									
04	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	93	1	1230	3	N	-0-					-0-

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	9	1	127	3	N	-0-					10
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	7	1	91	3	N	-0-					10
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-					10
02	145	N	48	-0-	-97	-0-	3	1	45	3	N	-0-					10
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	-0-					10
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	N	-0-					10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	115	1	1574	3	N	1	1	8			2
							1	9									
12	1643	N	1379	-0-	-264	-0-	97	1	1279	3	N	3	3	8			2
							3	9									
01	1736	N	895	-0-	-841	-0-	64	1	829	3	N	2	2	8			2
							2	9									
02	1624	N	886	-0-	-738	-0-	64	1	816	3	N	5	5	8			2
							6	9									
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	104	1	1355	3	N	-0-					2
*04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	93	1	1225	3	N	8	8	8			2
							9	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	227	1 2 9	3287	3	N	2					15
12	3627	X	3309	-0-	-318	-0-	219	1 4 9	3086	3	N	4	2	8			17
01	3627	X	3280	-0-	-347	-0-	222	1 2 9	3056	3	N	2	2	8			17
02	3393	X	3171	-0-	-222	-0-	217	1 7 9	2947	3	N	6	5	8			18
03	3627	X	3183	-0-	-444	-0-	213	1 2 9	2968	3	N	2					20
04	3510	X	3198	-0-	-312	-0-	214	1	2984	3	N	-0-					20

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	188	1	526	3	N	-0-					-0-
12	682	N	584	-0-	-98	-0-	185	1	399	3	N	-0-					-0-
01	713	N	415	-0-	-298	-0-	174	1	241	3	N	-0-					-0-
02	696	N	545	-0-	-151	-0-	174	1	371	3	N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	196	1	549	3	N	-0-					-0-
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	185	1	462	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

11	1320	N	636	-0-	-684	-0-	45	1 1 9	590	3	Y	1	1	8			18
12	992	N	663	-0-	-329	-0-	48	1 1 9	614	3	Y	1	1	8			18
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	66	1	819	3	Y	-0-					18
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	53	1 6 9	655	3	Y	5	5	8			18
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	58	1 9 9	731	3	Y	8	8	8			18
04	870	N	691	-0-	-179	-0-	51	1	640	3	Y	-0-					18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	235	1	1098	3	N	33	2	8			89
							36	9									
12	1333	N	812	-0-	-521	-0-	203	1	600	3	N	8	95	1	2	8	-0-
							9	9									
01	1395	N	652	-0-	-743	-0-	192	1	460	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	539	-0-	-795	-0-	175	1	364	3	N	-0-					-0-
03	806	N	549	-0-	-257	-0-	184	1	365	3	N	-0-					-0-
04	630	N	470	-0-	-160	-0-	174	1	296	3	N	-0-					-0-

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
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	272	1	438	3	N	-0-					-0-
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	278	1	395	3	N	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	278	1	396	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	696	N	557	-0-	-139	-0-	302	1	255	3	N	-0-					-0-
03	682	N	620	-0-	-62	-0-	274	1	346	3	N	-0-					-0-
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	265	1	330	3	N	-0-					-0-

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
11	900	N	797	-0-	-103	-0-	56	1	741	3	Y	-0-					17
12	868	N	690	-0-	-178	-0-	51	1	639	3	Y	-0-					17
01	930	N	534	-0-	-396	-0-	40	1	494	3	Y	-0-					17
02	783	N	648	-0-	-135	-0-	49	1	599	3	Y	-0-					17
03	682	N	636	-0-	-46	-0-	47	1	589	3	Y	-0-					17
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	50	1	635	3	Y	-0-					17

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2782	-0-	-1178	-0-	321	1	2449	3	N	11	2	8			94
							12	9									
12	4092	X	2408	-0-	-1684	-0-	302	1	2100	3	N	5	2	8			97
							6	9									
01	3565	X	2615	-0-	-950	-0-	319	1	2283	3	N	12	7	8			102
							13	9									
02	3335	X	2484	-0-	-851	-0-	307	1	2167	3	N	9	7	8			104
							10	9									
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	352	1	2711	3	N	30	17	8			117
							33	9									
04	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	316	1	2282	3	N	27	93	1	23	8	28
							30	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1323	-0-	-687	-0-	229	1	1073	3	N	19	2	8			37
							21	9									
12	2015	N	611	-0-	-1404	-0-	187	1	418	3	N	5	40	1	2	8	-0-
							6	9									
01	1736	N	473	-0-	-1263	-0-	178	1	289	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	1276	N	383	-0-	-893	-0-	162	1	221	3	N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	212	1	743	3	N	-0-					-0-
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	173	1	304	3	N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	540	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	744	N	424	-0-	-320	-0-	31	1	393	3	N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	574	3	N	17	2	8			15
							19	9									
02	551	N	444	-0-	-107	-0-	33	1	409	3	N	2					17
							2	9									
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	30	1	384	3	N	-0-					17
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	52	1	652	3	N	6					23
							7	9									

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
11	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	254	1	1428	3	N	21	2	8			47
							23	9									
12	1736	N	1323	-0-	-413	-0-	236	1	1078	3	N	8					55
							9	9									
01	1829	N	878	-0-	-951	-0-	206	1	664	3	N	7	62	1			-0-
							8	9									
02	1653	N	800	-0-	-853	-0-	193	1	607	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	864	-0-	-469	-0-	205	1	659	3	N	-0-					-0-
04	840	N	788	-0-	-52	-0-	167	1	621	3	N	-0-					-0-

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
11	2430	N	2138	-0-	-292	-0-	286	1	1832	3	N	18	2	8			105
							20	9									
12	2542	N	2282	-0-	-260	-0-	304	1	1947	3	N	28	84	1	7	8	42
							31	9									
01	2666	N	2235	-0-	-431	-0-	303	1	1895	3	N	34	11	8			65
							37	9									
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	304	1	2005	3	N	24	9	8			80
							26	9									
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	312	1	2038	3	N	69	32	8			117
							76	9									
*04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	295	1	1878	3	N	37	101	1	23	8	30
							41	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	3	N	-0-					-0-
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	17	1	212	3	N	-0-					-0-
01	310	N	230	-0-	-80	-0-	17	1	213	3	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	3	N	-0-					-0-
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

11	1710	N	1573	-0-	-137	-0-	324	1	1249	3	N	-0-					27
12	1798	N	1554	-0-	-244	-0-	341	1	1213	3	N	-0-					27
01	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	347	1	1275	3	N	-0-					27
02	1508	N	1242	-0-	-266	-0-	269	1	973	3	N	-0-					27
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	353	1	1372	3	N	-0-					27
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	342	1	1321	3	N	-0-					27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

11	2460	X	2365	-0-	-95	-0-	298	1	2045	3	N	20	2	8			45
							22	9									
12	2635	X	2103	-0-	-532	-0-	290	1	1796	3	N	15	3	8			57
							17	9									
01	2759	X	1988	-0-	-771	-0-	284	1	1682	3	N	20	10	8			67
							22	9									
02	2581	X	1532	-0-	-1049	-0-	242	1	1253	3	N	34	9	8			92
							37	9									
03	2759	X	1862	-0-	-897	-0-	275	1	1586	3	N	1	73	1			20
							1	9									
04	2370	X	1952	-0-	-418	-0-	275	1	1646	3	N	28	15	8			33
							31	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	244	1	1256	3	N	16	1	8			100
							18	9									
12	1364	N	928	-0-	-436	-0-	210	1	712	3	N	5	86	1	2	8	17
							6	9									
01	1612	N	539	-0-	-1073	-0-	183	1	356	3	N	-0-					17
02	1479	N	471	-0-	-1008	-0-	169	1	302	3	N	-0-					17
03	930	N	467	-0-	-463	-0-	177	1	283	3	N	6	6	8			17
							7	9									
04	510	N	400	-0-	-110	-0-	168	1	232	3	N	-0-					17

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
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	296	1	1935	3	N	29	2	8			60
							32	9									
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	329	1	2227	3	N	39	4	8			95
							43	9									
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	340	1	2323	3	N	26	12	8			109
							29	9									
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	329	1	2282	3	N	40	9	8			140
							44	9									
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	352	1	2501	3	N	94	25	8			209
							103	9									
*04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	338	1	2382	3	N	61	182	1	23	8	65
							67	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2497	2	7	9	Y	6	6	8			32
12	3131	X	2633	-0-	-498	-0-	2590	2	43	9	Y	39	39	8			32
01	3472	X	2709	-0-	-763	-0-	2692	2	17	9	Y	15	15	8			32
02	2929	X	2045	-0-	-884	-0-	2039	2	6	9	Y	5	1	8			36
03	3007	X	1868	-0-	-1139	-0-	1865	2	3	9	Y	3	3	8			36
*04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3311	2	4	9	Y	4	4	8			36

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
11	1740	X	1629	-0-	-111	-0-	1629	2			Y	-0-					18
12	1798	X	1641	-0-	-157	-0-	1641	2			Y	-0-					18
01	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	1562	2			Y	-0-					18
02	1566	N	1525	-0-	-41	-0-	1522	2	3	9	Y	3					21
03	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1583	2			Y	-0-					21
*04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					21

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
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					25
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					25
01	1922	N	1590	-0-	-332	-0-	1590	2			Y	-0-					25
02	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1794	2	3	9	Y	3					28
03	1891	N	1623	-0-	-268	-0-	1623	2			Y	-0-					28
*04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					19
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					19
01	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	1854	2			Y	-0-					19
02	1885	N	1831	-0-	-54	-0-	1827	2	4	9	Y	4					23
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					23
04	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	1683	2			Y	-0-					23

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

11	360	N	216	-0-	-144	-0-	216	2			Y	-0-					7
12	372	N	197	-0-	-175	-0-	197	2			Y	-0-					7
01	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			Y	-0-					7
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	Y	1					8
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					8
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					8

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

11	1380	N	713	-0-	-667	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1115	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

11	2987	N	1025	-0-	-1962	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1436	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

11	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1791	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
02	1827	N	1696	-0-	-131	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755

CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

11	390	N	198	-0-	-192	-0-	198	2			Y	-0-					87
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					87
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					87
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					87
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					87
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					87

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

11	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					28
12	8866	X	7643	-0-	-1223	-0-	7643	2			N	-0-					28
01	8866	X	7228	-0-	-1638	-0-	7228	2			N	-0-					28
02	8207	X	7167	-0-	-1040	-0-	7082	2	85	9	N	77					105
*03	8711	X	7158	-0-	-1553	-0-	7158	2			N	-0-					105
04	7980	X	7200	-0-	-780	-0-	7200	2			N	-0-					105

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

11	9270	X	8497	-0-	-773	-0-	8497	2			N	-0-					190
12	9145	X	8007	-0-	-1138	-0-	8007	2			N	-0-					190
01	9145	X	7708	-0-	-1437	-0-	7700	2	8	9	N	7	155	1			42
02	8584	X	7778	-0-	-806	-0-	7643	2	135	9	N	123					165
*03	9176	X	7748	-0-	-1428	-0-	7704	2	44	9	N	40					205
04	8490	X	7800	-0-	-690	-0-	7800	2			N	-0-					205

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12660	X	10483	-0-	-2177	-0-	10438	2	45	9	N	41					190
12	11873	X	10406	-0-	-1467	-0-	10387	2	19	9	N	17					207
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					215
*02	DLQ G-10		10351	-0-	10351	10351	10226	2	125	9	N	114	190	1			139
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10351					N	55					194
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10351					N	NO RPT					194

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

11	3000	N	937	-0-	-2063	34720	180 14	1 9	743	2	Y	13	10	1			3
12	3100	N	911	-0-	-2189	32531	146 2	1 9	763	2	Y	2					5
01	3100	N	740	-0-	-2360	30171	185 13	1 9	542	2	Y	12	13	1			4
02	2900	N	2498	-0-	-402	29769	641	1	1857	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	3100	N	2704	-0-	-396	29373	714	1	1990	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2687	-0-	-313	29060	711	1	1976	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	69 1	1 9	182	2	Y	1	1	1			1
12	341	N	82	-0-	-259	-0-	18	1	64	2	Y	-0-					1
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	82	-0-	-34	-0-	21	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	16	1	43	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	3030	X	2533	-0-	-497	-0-	694	1	1832	2	Y	6	19	1			7
							7	9									
12	3100	X	2390	-0-	-710	-0-	518	1	1871	2	Y	1					8
							1	9									
01	2511	X	2242	-0-	-269	-0-	563	1	1648	2	Y	28	19	1			17
							31	9									
02	2436	X	1909	-0-	-527	-0-	470	1	1363	2	Y	69	18	1			68
							76	9									
03	2387	N	1810	-0-	-577	-0-	460	1	1283	2	Y	61	73	1			56
							67	9									
04	2160	N	1483	-0-	-677	-0-	392	1	1091	2	Y	-0-					56

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1717	-0-	-1283	91217	332	1	1366	2	Y	17	13	1			10
							19	9									
12	3100	N	2002	-0-	-1098	90119	321	1	1677	2	Y	4					14
							4	9									
01	3100	N	1938	-0-	-1162	88957	485	1	1418	2	Y	32	36	1			10
							35	9									
02	2900	N	1966	-0-	-934	88023	498	1	1444	2	Y	22	22	1			10
							24	9									
03	3100	N	3864	-0-	764	88787	1009	1	2814	2	Y	37	28	1			19
							41	9									
*04	3000	N	2219	-0-	-781	88006	577	1	1602	2	Y	36	32	1			23
							40	9									

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2235	-0-	-45	-0-	431	1	1774	2	Y	27	20	1			8
							30	9									
12	2449	N	2133	-0-	-316	-0-	342	1	1788	2	Y	3					11
							3	9									
01	2263	N	1875	-0-	-388	-0-	469	1	1373	2	Y	30	32	1			9
							33	9									
02	2175	N	1575	-0-	-600	-0-	402	1	1163	2	Y	9	14	1			4
							10	9									
03	2139	N	1503	-0-	-636	-0-	387	1	1077	2	Y	35	21	1			18
							39	9									
04	1800	N	1518	-0-	-282	-0-	391	1	1087	2	Y	36	31	1			23
							40	9									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	2473	-0-	-377	-0-	677	1	1789	2	Y	6	21	1			4
							7	9									
12	2914	N	2265	-0-	-649	-0-	491	1	1773	2	Y	1					5
							1	9									
01	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	2108	1	6169	2	Y	102	45	1			62
							112	9									
02	2726	X	1838	-0-	-888	-0-	472	1	1366	2	Y	-0-	62	1			-0-
03	2635	X	1225	-0-	-1410	-0-	323	1	902	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	1065	-0-	-1995	-0-	282	1	783	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3575	-0-	-115	-0-	695	1	2861	2	Y	17	12	1			5
							19	9									
12	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	761	1	3981	2	Y	4					9
							4	9									
01	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	2028	1	5936	2	Y	132	101	1			40
							145	9									
02	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	3074	1	8904	2	Y	76	82	1			34
							84	9									
03	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	4473	1	12468	2	Y	72	69	1			37
							79	9									
*04	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	4336	1	12049	2	Y	85	68	1			54
							94	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3604	-0-	-296	-0-	698	1	2873	2	Y	30	25	1			14
							33	9									
12	4061	X	3319	-0-	-742	-0-	532	1	2781	2	Y	5					19
							6	9									
01	3937	X	3157	-0-	-780	-0-	790	1	2311	2	Y	51	55	1			15
							56	9									
02	3683	X	2606	-0-	-1077	-0-	646	1	1871	2	Y	81	60	1			36
							89	9									
03	3720	X	2639	-0-	-1081	-0-	677	1	1888	2	Y	67	69	1			34
							74	9									
04	3600	X	2658	-0-	-942	-0-	686	1	1907	2	Y	59	56	1			37
							65	9									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3229	-0-	-281	-0-	883	1	2332	2	Y	13	27	1			11
							14	9									
12	3627	X	3092	-0-	-535	-0-	670	1	2421	2	Y	1					12
							1	9									
01	3627	X	3062	-0-	-565	-0-	769	1	2251	2	Y	38	27	1			23
							42	9									
02	3393	X	2315	-0-	-1078	-0-	594	1	1721	2	Y	-0-	23	1			-0-
03	3410	X	1991	-0-	-1419	-0-	511	1	1423	2	Y	52	5	1			47
							57	9									
04	3240	X	1879	-0-	-1361	-0-	497	1	1382	2	Y	-0-					47

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2987	-0-	-163	-0-	816	1	2157	2	Y	13	26	1			6
							14	9									
12	3255	X	2892	-0-	-363	-0-	627	1	2263	2	Y	2					8
							2	9									
01	3255	X	2928	-0-	-327	-0-	735	1	2153	2	Y	36	22	1			22
							40	9									
02	3045	X	2015	-0-	-1030	-0-	517	1	1498	2	Y	-0-	22	1			-0-
03	3162	X	1806	-0-	-1356	-0-	464	1	1294	2	Y	44	4	1			40
							48	9									
04	3000	X	1526	-0-	-1474	-0-	404	1	1122	2	Y	-0-					40

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	7290	X	6958	-0-	-332	-0-	1352	1	5562	2	Y	40	32	1			16
							44	9									
12	7688	X	6807	-0-	-881	-0-	1092	1	5709	2	Y	5					21
							6	9									
01	6975	X	6222	-0-	-753	-0-	1556	1	4554	2	Y	102	92	1			31
							112	9									
02	6525	X	4993	-0-	-1532	-0-	1264	1	3663	2	Y	60	64	1			27
							66	9									
03	6975	X	4989	-0-	-1986	-0-	1299	1	3623	2	Y	61	57	1			31
							67	9									
04	6750	X	5273	-0-	-1477	-0-	1378	1	3830	2	Y	59	53	1			37
							65	9									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	530	1	1401	2	Y	12	26	1			5
							13	9									
12	2046	N	1831	-0-	-215	-0-	397	1	1433	2	Y	1					6
							1	9									
01	1829	N	1533	-0-	-296	-0-	385	1	1128	2	Y	18	13	1			11
							20	9									
02	1711	N	1486	-0-	-225	-0-	381	1	1105	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	1829	N	1260	-0-	-569	-0-	318	1	888	2	Y	49	4	1			45
							54	9									
04	1470	N	1023	-0-	-447	-0-	271	1	752	2	Y	-0-					45

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	930	N	10	-0-	-920	-0-	10	2			N	-0-					27
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					27
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					27
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					27
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					27
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					27

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	216	1	2673	3	Y	-0-					16
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	216	1	2721	3	Y	4	4	8			16
							4	9									
01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	225	1	2633	3	Y	-0-					16
02	2552	X	2468	-0-	-84	-0-	217	1	2251	3	Y	-0-					16
03	2728	X	2606	-0-	-122	-0-	225	1	2381	3	Y	-0-					16
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					16

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	37	1	538	3	Y	-0-	9	1			-0-
12	589	N	310	-0-	-279	-0-	16	1	294	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	Y	-0-					-0-
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	122	1	1753	3	Y	14	36	1			7
							15	9									
12	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	99	1	1772	3	Y	11					18
							12	9									
01	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	104	1	1815	3	Y	3					21
							3	9									
02	1827	N	1700	-0-	-127	-0-	92	1	1596	3	Y	11	1	8			31
							12	9									
03	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	92	1	1577	3	Y	9	34	1			6
							10	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2143	-0-	-197	-0-	139	1	1995	3	Y	8	22	1			4
							9	9									
12	2914	N	2468	-0-	-446	-0-	130	1	2331	3	Y	6					10
							7	9									
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	132	1	2307	3	Y	2					12
							2	9									
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	126	1	2173	3	Y	7	1	8			18
							8	9									
*03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	139	1	2380	3	Y	8	20	1			6
							9	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1574	-0-	-466	-0-	102	1	1458	3	Y	13	31	1			7
							14	9									
12	2108	X	1263	-0-	-845	-0-	66	1	1187	3	Y	9					16
							10	9									
01	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	64	1	1111	3	Y	2					18
							2	9									
02	1247	N	839	-0-	-408	-0-	45	1	783	3	Y	10	1	8			27
							11	9									
03	1271	N	657	-0-	-614	-0-	36	1	621	3	Y	-0-	27	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 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
11	1110	N	993	-0-	-117	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
*03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1127	3	6	9	Y	5					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
12	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-					-0-
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1980	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2356	N	1365	-0-	-991	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	741	-0-	-9	-0-	48	1	693	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	39	1	701	3	Y	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	641	-0-	-84	-0-	35	1	606	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	643	-0-	-101	-0-	35	1	608	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	125	1	1797	3	Y	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	836	3	Y	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3121	-0-	-389	-0-	201	1	2885	3	Y	32	46	1			15
							35	9									
12	3627	X	3331	-0-	-296	-0-	174	1	3124	3	Y	30					45
							33	9									
01	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	190	1	3313	3	Y	11					56
							12	9									
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	187	1	3235	3	Y	41	50	1			47
							45	9									
03	3565	X	3538	-0-	-27	-0-	194	1	3326	3	Y	16	47	1			16
							18	9									
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					16

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	2340	N	1323	-0-	-1017	-0-	85	1	1224	3	Y	13	21	1			6
							14	9									
12	2387	N	2106	-0-	-281	-0-	111	1	1982	3	Y	12					18
							13	9									
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	124	1	2154	3	Y	4					22
							4	9									
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	118	1	2051	3	Y	17	20	1			19
							19	9									
*03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	128	1	2202	3	Y	8	19	1			8
							9	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	2130	X	1684	-0-	-446	-0-	109	1	1561	3	Y	13	19	1			6
							14	9									
12	2046	X	1787	-0-	-259	-0-	94	1	1681	3	Y	11					17
							12	9									
01	2232	N	1776	-0-	-456	-0-	96	1	1676	3	Y	4					21
							4	9									
02	1624	N	1291	-0-	-333	-0-	70	1	1204	3	Y	15	19	1			17
							17	9									
03	1798	N	1199	-0-	-599	-0-	65	1	1122	3	Y	11	18	1			10
							12	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	2820	X	1875	-0-	-945	-0-	1867	3	8	9	Y	7					9
12	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2195	3	6	9	Y	5	11	1			3
01	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2479	3	9	9	Y	8					11
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2647	3	6	9	Y	5	12	1			4
*03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2734	3	4	9	Y	4					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	184	1	2647	3	Y	27	41	1			13
							30	9									
12	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	156	1	2797	3	Y	25					38
							28	9									
01	2821	N	2627	-0-	-194	-0-	142	1	2475	3	Y	9					47
							10	9									
02	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	147	1	2545	3	Y	34	42	1			39
							37	9									
03	2914	N	2889	-0-	-25	-0-	158	1	2709	3	Y	20	40	1			19
							22	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	65	1	938	3	Y	8	24	1			4
							9	9									
12	961	N	948	-0-	-13	-0-	50	1	891	3	Y	6					10
							7	9									
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	909	3	Y	2					12
							2	9									
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	77	1	1331	3	Y	6	1	8			17
							7	9									
*03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	102	1	1757	3	Y	16	22	1			11
							18	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2041	-0-	-1469	-0-	2033	3	8	9	N	7					144
12	1829	X	1324	-0-	-505	-0-	1324	3			N	-0-					144
01	1829	X	1193	-0-	-636	-0-	1183	3	10	9	N	9					153
02	1972	X	1237	-0-	-735	-0-	1236	3	1	9	N	1					154
03	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	1111	3			N	-0-					154
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	109	1	1566	3	Y	11	32	1			6
							12	9									
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	109	1	1950	3	Y	9					15
							10	9									
01	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	100	1	1740	3	Y	1					16
							1	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	89	1	1533	3	Y	10	1	8			25
							11	9									
03	2077	N	1239	-0-	-838	-0-	68	1	1163	3	Y	7	27	1			5
							8	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					112
12	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	3			N	-0-					112
01	1023	N	729	-0-	-294	-0-	729	3			N	-0-					112
02	957	N	847	-0-	-110	-0-	847	3			N	-0-					112
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	845	3	56	9	N	51					163
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	2756	-0-	-214	-0-	2756	3			Y	-0-					1
12	3069	X	2602	-0-	-467	-0-	2602	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2108	N	1652	-0-	-456	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					100
12	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-					100
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					100
02	174	N	76	-0-	-98	-0-	76	3			N	-0-					100
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1240	-0-	-170	-0-	81	1	1159	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	67	1	1209	3	Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	70	1	1223	3	Y	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	63	1	1093	3	Y	-0-					-0-
*03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	69	1	1178	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	71	1	1020	3	Y	-0-					-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	88	1	1583	3	Y	-0-					-0-
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	85	1	1488	3	Y	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	76	1	1308	3	Y	-0-					-0-
*03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	76	1	1309	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1664	-0-	-376	-0-	108	1	1548	3	Y	7	11	1			3
							8	9									
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	94	1	1678	3	Y	7					10
							8	9									
01	1550	N	981	-0-	-569	-0-	53	1	926	3	Y	2					12
							2	9									
02	1595	N	1035	-0-	-560	-0-	56	1	970	3	Y	8	11	1			9
							9	9									
03	1767	N	1443	-0-	-324	-0-	80	1	1363	3	Y	-0-	9	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	221	1	3167	3	Y	16	34	1			8
							18	9									
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	192	1	3440	3	Y	11					19
							12	9									
01	4123	X	3561	-0-	-562	-0-	193	1	3365	3	Y	3					22
							3	9									
02	3567	X	3363	-0-	-204	-0-	183	1	3168	3	Y	11	1	8			32
							12	9									
03	3658	X	3230	-0-	-428	-0-	178	1	3044	3	Y	7	34	1			5
							8	9									
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					5

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2445	-0-	-165	-0-	150	1	2295	3	Y	-0-					
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	20	1			13
01	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	160	1	2687	3	Y	5					18
							6	9									
02	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	151	1	2502	3	Y	6					24
							7	9									
*03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	165	1	2677	3	Y	9	4	8			29
							10	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
11	1620	N	1292	-0-	-328	-0-	1292	3			N	-0-					245
12	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	1603	3			N	-0-					245
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1608	3	39	9	N	35					280
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1277	3	18	9	N	16					296
03	1426	N	1081	-0-	-345	-0-	1081	3			N	-0-					296
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296

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
11	2610	N	2503	-0-	-107	-0-	2481	3	22	9	Y	20	1	8			56
12	2542	N	2270	-0-	-272	-0-	2269	3	1	9	Y	1	53	1	1	8	3
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-					3
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			Y	-0-					3
*03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	120	1	1442	3	Y	5					11
							6	9									
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	122	1	1466	3	Y	5	12	1			4
							6	9									
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	120	1	1448	3	Y	7					11
							8	9									
02	1508	N	1422	-0-	-86	-0-	107	1	1311	3	Y	4	11	1			4
							4	9									
03	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	114	1	1368	3	Y	3					7
							3	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	2460	N	1303	-0-	-1157	-0-	84	1	1210	3	Y	8	14	1			4
							9	9									
12	2542	N	563	-0-	-1979	-0-	29	1	528	3	Y	5					9
							6	9									
01	2635	N	2102	-0-	-533	-0-	114	1	1985	3	Y	3					12
							3	9									
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	87	1	1509	3	Y	10	10	1			12
							11	9									
*03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	130	1	2225	3	Y	16	13	1			15
							18	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	113	1	1617	3	Y	17	26	1			8
							19	9									
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	109	1	1956	3	Y	17					25
							19	9									
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	75	1	1301	3	Y	6					31
							7	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	99	1	1709	3	Y	22	27	1			26
							24	9									
*03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	108	1	1846	3	Y	32	27	1			31
							35	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
11	2220	N	1030	-0-	-1190	-0-	67	1	963	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	116	1	2078	3	Y	-0-					-0-
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	113	1	1976	3	Y	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	100	1	1731	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	119	1	2036	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2182	-0-	-278	-0-	2160	3	22	9	Y	20	1	8			56
12	2542	N	2138	-0-	-404	-0-	2137	3	1	9	Y	1	53	1	1	8	3
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					3
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					3
*03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	6770	-0-	-1600	-0-	1208	1	5490	3	N	65	11	8			251
							72	9									
12	8649	X	7585	-0-	-1064	-0-	1316	1	6190	3	N	72	185	1	24	8	114
							79	9									
01	7564	X	6327	-0-	-1237	-0-	1104	1	5214	3	N	8					122
							9	9									
02	7076	X	6552	-0-	-524	-0-	1247	1	5228	3	N	70					192
							77	9									
03	7564	X	6743	-0-	-821	-0-	1321	1	5387	3	N	32					224
							35	9									
04	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					224

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2521	-0-	-179	-0-	164	1	2357	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	2790	X	2441	-0-	-349	-0-	129	1	2312	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2115	-0-	-396	-0-	115	1	2000	3	Y	-0-					-0-
02	2349	N	1856	-0-	-493	-0-	101	1	1755	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2223	-0-	-226	-0-	123	1	2100	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/2015

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

11	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6546	2	3	9	N	3					112
12	5797	X	5499	-0-	-298	-0-	5495	2	4	9	N	4					116
01	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6106	2	3	9	N	3					119
02	5800	X	131	-0-	-5669	-0-	128	2	3	9	N	3					122
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6217	2	2	9	N	2					124
*04	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6032	2	3	9	N	3					127

FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2370	2	13	9	N	12	34	1			101
12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2813	2	14	9	N	13					114
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2650	2	109	9	N	99	132	1			81
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2550	2	99	9	N	90					171
03	2821	N	2683	-0-	-138	-0-	2679	2	4	9	N	4	47	1			128
04	2670	N	2623	-0-	-47	-0-	2617	2	6	9	N	5					133

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

11	5640	X	5594	-0-	-46	-0-	5529	2	65	9	N	59	78	1			85
12	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6563	2	66	9	N	60					145
01	6200	X	6192	-0-	-8	-0-	6184	2	8	9	N	7					152
02	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5950	2	7	9	N	6					158
03	6634	X	6331	-0-	-303	-0-	6252	2	79	9	N	72	109	1			121
04	6420	X	6183	-0-	-237	-0-	6105	2	78	9	N	71					192

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					94
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					94
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					94
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					94
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	31	2	25	9	N	23					117
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					117

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					74
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					74
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					74
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					74
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					74
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	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
11	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1648	3	22	9	N	20					152
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3369	3	70	9	N	64	157	1			59
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2529	3	1	9	N	1					60
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2299	3	51	9	N	46					106
*03	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					106
*04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2532	3	17	9	N	15					121

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
11	8870	X	1484	-0-	-7386	-0-	1484	3			N	-0-					34
12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2069	3	152	9	N	138	146	1			26
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3094	3	88	9	N	80					106
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2749	3	70	9	N	64	144	1			26
*03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2683	3	63	9	N	57					83
04	3090	X	1909	-0-	-1181	-0-	1872	3	37	9	N	34					117

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			N	-0-					27
12	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					27
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					27
02	754	N	629	-0-	-125	-0-	629	2			N	-0-					27
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					27
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					27

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					21
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					21
01	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					21
02	290	N	173	-0-	-117	-0-	173	2			N	-0-					21
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					21
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					21

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1646	-0-	-184	-0-	1646	2			N	-0-					35
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1870	2	1	9	N	1	1	8			35
01	2108	N	1751	-0-	-357	-0-	1751	2			N	-0-					35
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					35
03	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	1553	2			N	-0-					35
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					35

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					53
12	1984	N	696	-0-	-1288	-0-	696	2			N	-0-					53
01	1860	N	1391	-0-	-469	-0-	1391	2			N	-0-					53
02	1769	N	2	-0-	-1767	-0-	2	2			N	-0-					53
03	682	N	15	-0-	-667	-0-	15	2			N	-0-					53
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					53

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					21
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					21
01	1457	N	1004	-0-	-453	-0-	1004	2			N	-0-					21
02	1885	N	1474	-0-	-411	-0-	1474	2			N	-0-					21
03	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1384	2			N	-0-					21
*04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1246	2	4	9	N	4					25

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
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					14
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					14
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					14
02	116	N	76	-0-	-40	-0-	76	2			N	-0-					14
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					14
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					14

TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	118	1	2702	2	N	-0-					10
12	2883	X	2641	-0-	-242	-0-	147	1	2494	2	N	-0-					10
01	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	155	1	2547	2	N	-0-					10
02	2697	X	2349	-0-	-348	-0-	87	1	2262	2	N	-0-					10
03	2883	X	2215	-0-	-668	-0-	96	1	2119	2	N	-0-					10
04	2790	X	2227	-0-	-563	-0-	139	1	2088	2	N	-0-					10

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					40
12	1581	N	1225	-0-	-356	-0-	1225	2			N	-0-					40
01	1519	N	1044	-0-	-475	-0-	1044	2			N	-0-					40
02	1421	N	1263	-0-	-158	-0-	1263	2			N	-0-					40
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					40
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					40

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					101
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					101
01	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-					101
02	435	N	409	-0-	-26	-0-	409	2			N	-0-					101
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					101
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					101

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	180	1	2306	2	N	-0-					119
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	186	1	2196	2	N	-0-					119
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	174	1	2358	2	N	-0-					119
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	174	1	2334	2	N	-0-					119
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	186	1	2199	2	N	-0-					119
*04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	162	1	1842	2	N	-0-					119

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	556	-0-	-1544	-0-	73	1	483	2	N	-0-					142
12	2170	X	917	-0-	-1253	-0-	112	1	791	2	N	13	3	8			152
							14	9									
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	103	1	639	2	N	-0-					152
02	900	X	900	-0-	-0-	-0-	109	1	745	2	N	42					194
							46	9									
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	186	1	1009	2	N	-0-					194
*04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	149	1	946	2	N	1	1	8			194
							1	9									

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	89	-0-	-151	-0-	10	1	79	2	N	-0-					165
12	217	N	100	-0-	-117	-0-	13	1	87	2	N	-0-					165
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	10	1	72	2	N	-0-					165
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	2	N	-0-					165
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	92	1	176	2	N	-0-					165
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	2	N	-0-					165

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					45
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					45
01	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					45
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					45
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					45
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					45

TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	950	-0-	-160	-0-	252	1	698	2	N	-0-					140
12	868	N	664	-0-	-204	-0-	216	1	448	2	N	-0-					140
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					140
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					140
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

JOHNSON, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	2			N	-0-					17
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					17
01	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					17
02	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	2			N	-0-					17
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					17
04	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					17

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					73
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4088	2	1	9	N	1	1	8			73
01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					73
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					73
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					73
*04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					73

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	395	-0-	-265	-0-	33	1	362	2	N	-0-					28
12	907	X	907	-0-	-0-	-0-	68	1	835	2	N	4	4	8			28
							4	9									
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	70	1	872	2	N	37					65
							41	9									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	53	1	745	2	N	-0-					65
03	899	N	560	-0-	-339	-0-	47	1	513	2	N	-0-					65
04	960	N	365	-0-	-595	-0-	34	1	331	2	N	-0-					65

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	192	1	2125	2	N	9					34
							10	9									
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	184	1	2241	2	N	2					36
							2	9									
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	146	1	1809	2	N	-0-					36
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	163	1	2277	2	N	-0-					36
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	223	1	2434	2	N	-0-					36
*04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	236	1	2277	2	N	-0-					36

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
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					59
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	12	1	24	2	N	-0-					59
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	64	2	N	-0-					59
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	12	1	33	2	N	-0-					59
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	18	1	43	2	N	-0-					59
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	18	1	43	2	N	-0-					59

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					149
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					149
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					149
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-	149	1			-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1525	2	1	9	N	1					1

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3017	-0-	-553	-0-	396	1	2599	2	N	20					190
							22	9									
12	3751	X	3139	-0-	-612	-0-	387	1	2730	2	N	20	178	1	1	8	31
							22	9									
01	3751	X	3499	-0-	-252	-0-	486	1	3012	2	N	1					32
							1	9									
02	3509	X	2879	-0-	-630	-0-	366	1	2513	2	N	-0-					32
03	3534	X	2590	-0-	-944	-0-	403	1	2187	2	N	-0-					32
04	3390	X	3134	-0-	-256	-0-	421	1	2663	2	N	45					77
							50	9									

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	992	N	613	-0-	-379	-0-	613	2			N	-0-					-0-
01	775	N	490	-0-	-285	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	696	N	394	-0-	-302	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	620	N	411	-0-	-209	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	369	2	96	9	N	87					87

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	116	N	75	-0-	-41	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	365	1	6531	2	N	48					129
							53	9									
12	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	403	1	6893	2	N	36	131	1	16	8	18
							40	9									
01	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	403	1	7009	2	N	-0-					18
02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	377	1	5981	2	N	73					91
							80	9									
03	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	403	1	6601	2	N	72					163
							79	9									
*04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	390	1	7016	2	N	4					167
							4	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	224	1	5136	2	N	12					67
							13	9									
12	5394	X	4463	-0-	-931	-0-	248	1	4212	2	N	3					70
							3	9									
01	5394	X	3839	-0-	-1555	-0-	221	1	3616	2	N	2					72
							2	9									
02	5191	X	4384	-0-	-807	-0-	162	1	4222	2	N	-0-					72
03	5549	X	4793	-0-	-756	-0-	209	1	4584	2	N	-0-					72
04	5370	X	3582	-0-	-1788	-0-	224	1	3358	2	N	-0-					72

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	2			Y	-0-					5
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-	5	1			-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					5
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-	5	1			-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
*04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-

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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	480	-0-	-180	-0-	480	2			Y	-0-					3
12	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					6
12	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-	6	1			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2925	2	29	9	N	26					222
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2181	2	11	9	N	10					232
01	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	1282	2			N	-0-					232
02	1595	N	1206	-0-	-389	-0-	1174	2	32	9	N	29	35	1			226
03	1705	N	1180	-0-	-525	-0-	1161	2	19	9	N	17					243
04	1230	N	986	-0-	-244	-0-	986	2			N	-0-					243

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					110
12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2851	2	1	9	N	1	1	8			110
01	2852	X	2789	-0-	-63	-0-	2789	2			N	-0-					110
02	2668	X	2201	-0-	-467	-0-	2201	2			N	-0-					110
03	2852	X	2235	-0-	-617	-0-	2235	2			N	-0-					110
04	2760	X	2170	-0-	-590	-0-	2170	2			N	-0-					110

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	2			N	-0-					28
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					28
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					28
02	261	N	216	-0-	-45	-0-	216	2			N	-0-					28
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1					29
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	692	2	12	9	N	11					40

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
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	23	-0-	-35	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	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
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					57
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	924	2	11	9	Y	10	14	1	2	8	51
01	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					51
02	868	X	868	-0-	-0-	-0-	849	2	19	9	Y	17					68
03	994	X	994	-0-	-0-	-0-	976	2	18	9	Y	16					84
*04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	954	2	25	9	Y	23					107

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
11	2790	X	1866	-0-	-924	-0-	78	1	1788	2	N	-0-					118
12	2883	X	698	-0-	-2185	-0-	39	1	659	2	N	-0-					118
01	2883	X	1014	-0-	-1869	-0-	58	1	956	2	N	-0-					118
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	157	1	4100	2	N	-0-					118
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	129	1	2823	2	N	-0-					118
04	1860	X	908	-0-	-952	-0-	57	1	851	2	N	-0-					118

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	625	1	1297	2	N	-0-					106
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	607	1	1235	2	N	-0-					106
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	638	1	1405	2	N	-0-					106
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	609	1	1093	2	N	-0-					106
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	661	1	1669	2	N	-0-					106
*04	3000	N	3507	-0-	507	507	539	1	2968	2	N	-0-					106

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					30
12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1443	2	3	9	N	3	3	8			30
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					30
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					30
03	1457	N	1128	-0-	-329	-0-	1128	2			N	-0-					30
04	1530	N	940	-0-	-590	-0-	940	2			N	-0-					30

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	6013	-0-	-1727	-0-	696	1	5317	2	N	-0-	190	1			26
12	7998	X	6354	-0-	-1644	-0-	754	1	5597	2	N	3	3	8			26
							3	9									
01	7998	X	6466	-0-	-1532	-0-	783	1	5683	2	N	-0-					26
02	7337	X	5118	-0-	-2219	-0-	667	1	4244	2	N	188	172	1			42
							207	9									
03	7564	X	7517	-0-	-47	-0-	870	1	6647	2	N	-0-					42
04	6270	X	5690	-0-	-580	-0-	725	1	4965	2	N	-0-					42

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
11	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1298	2			N	-0-					25
12	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1290	2	4	9	N	4	4	8			25
01	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			N	-0-					25
02	1247	N	1184	-0-	-63	-0-	1184	2			N	-0-					25
03	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1194	2			N	-0-					25
*04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					25

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
11	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10738	2	83	9	N	75					209
12	10602	X	10474	-0-	-128	-0-	10461	2	13	9	N	12	178	1	5	8	38
01	14384	X	9388	-0-	-4996	-0-	9388	2			Y	-0-					38
02	13456	X	8061	-0-	-5395	-0-	8021	2	40	9	Y	36					74
03	14384	X	8428	-0-	-5956	-0-	8428	2			Y	-0-					74
04	10830	X	7708	-0-	-3122	-0-	7708	2			Y	-0-					74

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
11	17580	X	14667	-0-	-2913	-0-	14553	2	114	9	N	104	180	1			130
12	17918	X	16729	-0-	-1189	-0-	16529	2	200	9	N	182	187	1			125
01	16802	X	16234	-0-	-568	-0-	16101	2	133	9	N	121	192	1			54
02	15718	X	14938	-0-	-780	-0-	14822	2	116	9	N	105					159
03	16802	X	15543	-0-	-1259	-0-	15422	2	121	9	N	110	179	1			90
04	16200	X	14926	-0-	-1274	-0-	14807	2	119	9	N	108					198

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	2	N	-0-					65
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	122	1	1905	2	N	-0-					65
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	120	1	1957	2	N	-0-					65
*04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	141	1	1755	2	N	-0-					65

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	7	1	1935	2	N	10					267
							11	9									
12	1767	N	883	-0-	-884	-0-	883	2			N	-0-					267
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	10	1	2367	2	N	-0-					267
02	1885	N	66	-0-	-1819	-0-	66	2			N	-0-					267
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					267
*04	3000	N	3319	-0-	319	319	18	1	3301	2	N	-0-					267

SMITH RESOURCES, INC. 796160
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	N	-0-					144
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	27	1	55	2	N	-0-					144
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	25	1	67	2	N	-0-					144
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	69	1			N	-0-					144
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	153	1	76	2	N	-0-					144
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					144

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	N	-0-					70
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	52	1	335	2	N	8					78
							9	9									
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	83	1	347	2	N	2	43	1			37
							2	9									
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	124	1	439	2	N	-0-					37
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	148	1	667	2	N	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	94	1	3161	2	N	19	1	8			65
							21	9									
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	310	1	3582	2	N	24					89
							26	9									
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	537	1	4016	2	N	21	1	8			109
							23	9									
*02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	515	1	2755	2	N	13					122
							14	9									
*03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	527	1	3946	2	N	18	1	8			139
							20	9									
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					139

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	102	1	1242	2	N	-0-					180
12	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	180	1	1148	2	N	1	1	8			180
							1	9									
01	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	233	1	972	2	N	-0-	123	1	2	5	55
02	1305	N	1057	-0-	-248	-0-	232	1	825	2	N	-0-					55
*03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	254	1	1148	2	N	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

11	1980	N	1386	-0-	-594	-0-	1386	2			N	-0-					12
12	1996	N	-0-	-0-	-1996	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	1334	N	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-					12
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					12
*04	3000	N	4077	-0-	1077	1077	4076	2	1	9	N	1					13

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

11	2610	X	1259	-0-	-1351	-0-	1198	3	61	9	Y	55					65
12	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1116	3	39	9	Y	35					100
01	570	X	570	-0-	-0-	-0-	530	3	40	9	Y	36	124	1			12
02	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1119	3	42	9	Y	38					50
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	959	3	15	9	Y	14					64
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1098	3	24	9	Y	22					86

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1007	2	18	9	Y	16					20
12	1116	N	863	-0-	-253	-0-	863	2			Y	-0-					20
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1092	2	43	9	Y	39	55	1			4
02	986	N	978	-0-	-8	-0-	977	2	1	9	Y	1					5
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	917	2	19	9	Y	17					22
04	1110	N	663	-0-	-447	-0-	650	2	13	9	Y	12					34

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					17
04	14B2	EXT	190	-0-	190	211	190	2			N	-0-					17

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3808	2	11	9	Y	10	77	1			6
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3499	2	55	9	Y	50					56
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3853	2	14	9	Y	13	62	1			7
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3440	2	63	9	Y	57					64
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3697	2	22	9	Y	20	72	1			12
*04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					12

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-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
11	2730	X	2556	-0-	-174	-0-	82	1	2474	2	N	-0-					17
12	2821	X	2808	-0-	-13	-0-	83	1	2725	2	N	-0-					17
01	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	84	1	2776	2	N	178	178	1			17
							196	9									
02	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	74	1	2495	2	N	-0-					17
03	2821	N	1456	-0-	-1365	-0-	44	1	1412	2	N	-0-					17
04	2970	N	1973	-0-	-997	-0-	58	1	1915	2	N	-0-					17

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	60	1	1810	2	N	-0-					64
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	43	1	1396	2	N	-0-					64
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	32	1	1062	2	N	-0-					64
02	1740	N	1582	-0-	-158	-0-	45	1	1537	2	N	-0-					64
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	58	1	1878	2	N	-0-					64
*04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	53	1	1742	2	N	-0-					64

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					92
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					92
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-					92
02	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	80	1	2701	2	N	-0-					92
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	33	1	1072	2	N	28					120
							31	9									
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	29	1	951	2	N	32					152
							35	9									

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

11	2370	X	1880	-0-	-490	-0-	1792	2	88	9	Y	80	185	1			78
12	3224	X	1660	-0-	-1564	-0-	1535	2	125	9	Y	114	170	1			22
01	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1986	2	31	9	Y	28					50
02	3016	X	1400	-0-	-1616	-0-	1330	2	70	9	Y	64					114
03	2573	X	1135	-0-	-1438	-0-	1114	2	21	9	Y	19					133
04	1950	X	1667	-0-	-283	-0-	1609	2	58	9	Y	53	122	1			64

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

11	5220	X	4667	-0-	-553	-0-	150	1	4517	2	N	-0-					52
12	5394	X	1347	-0-	-4047	-0-	40	1	1307	2	N	-0-					52
01	874	X	874	-0-	-0-	-0-	26	1	848	2	N	-0-					52
02	5046	X	-0-	-0-	-5046	-0-					N	-0-					52
03	5394	X	1442	-0-	-3952	-0-	43	1	1399	2	N	-0-					52
04	4680	X	1483	-0-	-3197	-0-	42	1	1401	2	N	36					88
							40	9									

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	77	1	2313	2	N	-0-					10
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	64	1	2087	2	N	18					28
							20	9									
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	13	2	8			39
							14	9									
02	1943	N	1920	-0-	-23	-0-	55	1	1865	2	N	-0-					39
03	3100	N	3221	-0-	121	121	97	1	3124	2	N	-0-					39
*04	2091	N	1970	-0-	-121	-0-	58	1	1912	2	N	-0-					39

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	19	1	583	2	N	-0-					13
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	23	1	763	2	N	-0-					13
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	N	-0-					13
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	48	1	1628	2	N	35					48
							39	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	25	1	800	2	N	125	161	1			12
							138	9									
*04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	62	1	2046	2	N	-0-					12

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
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	26	1	790	2	N	-0-					75
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	27	1	877	2	N	-0-					75
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	24	1	802	2	N	-0-					75
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	28	1	955	2	N	-0-					75
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	28	1	918	2	N	-0-					75
04	720	N	26	-0-	-694	-0-	1	1	25	2	N	-0-					75

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
11	930	X	758	-0-	-172	-0-	24	1	734	2	N	-0-					52
12	961	X	890	-0-	-71	-0-	26	1	864	2	N	-0-					52
01	806	X	760	-0-	-46	-0-	22	1	738	2	N	-0-					52
02	881	X	881	-0-	-0-	-0-	25	1	854	2	N	2	2	8			52
							2	9									
03	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	981	2	N	-0-					52
04	870	X	634	-0-	-236	-0-	19	1	615	2	N	-0-					52

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	691	-0-	-179	-0-	691	2			Y	-0-					1
12	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	2			Y	-0-					1
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					1
02	667	N	501	-0-	-166	-0-	501	2			Y	-0-					1
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					1
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					1

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					154
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					154
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	113	1	3755	2	N	-0-					154
02	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	75	1	2538	2	N	-0-					154
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	66	1	2114	2	N	-0-					154
*04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	114	1	3787	2	N	66	167	1			53
							73	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	49	1	1473	2	N	-0-					26
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	48	1	1574	2	N	-0-					26
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	54	1	1782	2	N	89					115
							98	9									
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	48	1	1632	2	N	-0-					115
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	48	1	1564	2	N	-0-					115
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	46	1	1520	2	N	70	165	1			20
							77	9									

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1648	2	58	9	Y	53					53
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2132	2	18	9	Y	16					69
*04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2488	2	50	9	Y	45	64	1			50

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
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	360	2	N	-0-					97
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	371	2	N	-0-					97
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	2	N	-0-					97
02	348	N	312	-0-	-36	-0-	9	1	303	2	N	-0-					97
03	372	N	32	-0-	-340	-0-	1	1	31	2	N	-0-					97
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	28	1	920	2	N	79	158	1			18
							87	9									

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
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	55	1	1638	2	N	67					104
							74	9									
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	56	1	1819	2	N	-0-					104
01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	58	1	1927	2	N	-0-					104
02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	54	1	1823	2	N	105	188	1			21
							116	9									
03	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	58	1	1875	2	N	-0-					21
04	1920	X	1883	-0-	-37	-0-	53	1	1757	2	N	66					87
							73	9									

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
11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
03	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
*04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	25	1	759	2	N	-0-					37
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	28	1	910	2	N	-0-					37
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	N	92					129
							101	9									
02	754	N	64	-0-	-690	-0-	2	1	62	2	N	-0-					129
03	868	N	295	-0-	-573	-0-	9	1	286	2	N	-0-					129
*04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	42	1	1396	2	N	-0-					129

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	208	363	1	2	8	48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	2	8			109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	487	546	1	13	8	37
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	6	1	185	2	N	362	187	1	5	8	207
							398	9									
*04	3000	N	3855	-0-	855	855	104	1	3430	2	N	292	481	1			18
							321	9									

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

11	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	522	N	401	-0-	-121	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

11	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6215	2	14	9	Y	13	113	1			9
12	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6217	2	107	9	Y	97					106
01	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5254	2	32	9	Y	29	120	1	2	8	13
02	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5846	2	94	9	Y	85					98
03	6262	X	6211	-0-	-51	-0-	6180	2	31	9	Y	28	108	1			18
04	6060	X	4060	-0-	-2000	-0-	4060	2			Y	-0-					18

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

11	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2			Y	-0-	3	1			1
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	155	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6811	2	39	9	Y	35					44
12	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			Y	-0-					44
01	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6510	2	95	9	Y	86	120	1			10
02	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6181	2	1	9	Y	1					11
03	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6125	2	30	9	Y	27					38
*04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6725	2	22	9	Y	20					58

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1315	-0-	-875	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

11	1530	N	1372	-0-	-158	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	342	-0-	-1797	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
*04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

11	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
*04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

11	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
02	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
03	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
*04	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
12	1674	X	1499	-0-	-175	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3190	X	-0-	-0-	-3190	-0-					N	-0-					-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
*04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
02	3857	X	3708	-0-	-149	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
*04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2896	-0-	-404	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
01	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	2675	-0-	-51	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2700	-0-	-214	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	719	-0-	-2101	-0-	719	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3100	-0-	-890	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3707	-0-	-509	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
02	3944	X	2979	-0-	-965	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3353	-0-	-584	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3599	-0-	-331	-0-	3599	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1183	-0-	-1127	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	532	-0-	-188	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	360	N	101	-0-	-259	-0-	101	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	950	-0-	-569	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1505	-0-	-61	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1157	-0-	-793	-0-	1157	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
11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
*04	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	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
11	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5467	-0-	-609	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
03	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
*04	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	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
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
*04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	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
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3315	-0-	-157	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
01	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2558	-0-	-690	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	678	-0-	-2592	-0-	678	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4118	-0-	-253	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	4041	-0-	-425	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4465	-0-	-309	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
*04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 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
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
*04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	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
11	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3585	-0-	-11	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3312	-0-	-487	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3287	-0-	-774	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3162	-0-	-768	-0-	3162	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
11	2730	X	2625	-0-	-105	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2446	-0-	-127	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
*04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	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
11	2790	X	2025	-0-	-765	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2085	-0-	-798	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	232	-0-	-1358	-0-	232	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	718	-0-	-992	-0-	718	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
11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	2289	-0-	-437	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2003	-0-	-817	-0-	2003	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
11	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
02	3712	X	3630	-0-	-82	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3735	-0-	-233	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	1760	-0-	-2080	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	1815	-0-	-331	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1637	-0-	-657	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1629	-0-	-591	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
01	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	988	-0-	-2822	-0-	988	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	858	-0-	-227	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
04	990	N	403	-0-	-587	-0-	403	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4146	-0-	-1000	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
02	4843	X	4364	-0-	-479	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4673	-0-	-504	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4567	-0-	-443	-0-	4567	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

11	1440	X	757	-0-	-683	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	902	-0-	-214	-0-	902	3			N	-0-					-0-
01	930	N	612	-0-	-318	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2398	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3100	N	3693	-0-	593	593	3693	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2966	-0-	-34	559	2966	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

11	3720	X	3030	-0-	-690	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	2343	-0-	-1501	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	896	-0-	-2404	-0-	896	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

11	900	N	447	-0-	-453	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	435	N	349	-0-	-86	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	558	N	351	-0-	-207	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	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 #: 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
11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	3460	-0-	-745	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3727	-0-	-768	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	3026	-0-	-1774	-0-	3026	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
11	1920	N	1761	-0-	-159	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	184	-0-	-1459	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	241	-0-	-1409	-0-	241	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
11	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	3211	-0-	-1197	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4351	-0-	-361	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	1227	-0-	-3333	-0-	1227	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
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	1442	-0-	-1069	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2477	-0-	-34	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
*04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1691	-0-	-223	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1789	-0-	-412	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3115	-0-	115	115	3115	3			N	-0-					-0-
12	2282	N	2167	-0-	-115	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
02	2001	X	1847	-0-	-154	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1549	-0-	-590	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	685	-0-	-1385	-0-	685	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1723	-0-	-540	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1540	-0-	-403	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	199	-0-	-1481	-0-	199	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4352	-0-	-508	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
12	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	3809	-0-	-396	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
03	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	3001	-0-	-1469	-0-	3001	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	923	-0-	-266	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
02	4495	X	4070	-0-	-425	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	3641	-0-	-1164	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4054	-0-	-596	-0-	4054	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1184	-0-	-1216	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	603	-0-	-1017	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	333	-0-	-1341	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	580	N	522	-0-	-58	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
04	720	N	231	-0-	-489	-0-	231	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
11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
*04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	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 #: 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
11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
12	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1873	-0-	-527	-0-	1873	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
11	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
12	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
01	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
*04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	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
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3741	-0-	-41	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3332	-0-	-328	-0-	3332	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
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1155	-0-	-382	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1020	-0-	-685	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	837	-0-	-723	-0-	837	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
11	3660	X	1805	-0-	-1855	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2732	-0-	-306	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3362	-0-	262	262	3362	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	97	-0-	-2693	-0-	97	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1211	-0-	-799	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1097	-0-	-887	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	3000	N	3036	-0-	36	36	3036	3			N	-0-					-0-
02	1842	N	1806	-0-	-36	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1427	-0-	-583	-0-	1427	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
11	3570	X	2322	-0-	-1248	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2889	-0-	-800	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
01	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	3161	X	2856	-0-	-305	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2887	-0-	-120	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
*04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	4178	-0-	-143	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4140	-0-	-479	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4630	-0-	-50	-0-	4630	3			N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	197	-0-	-133	-0-	6	1	191	2	N	-0-					60
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	12	1	381	2	N	134	178	1			16
							147	9									
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	9	1	282	2	N	-0-					16
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-					16
03	248	N	124	-0-	-124	-0-	4	1	120	2	N	-0-					16
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					16

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
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
12	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
01	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
02	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	674	-0-	-1216	-0-	674	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
11	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2436	-0-	-13	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
01	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
02	2291	X	2265	-0-	-26	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1801	-0-	-648	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	739	-0-	-1631	-0-	739	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
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
*04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	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
11	5100	X	4508	-0-	-592	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
12	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
02	4379	X	3731	-0-	-648	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4014	-0-	-1442	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	1154	-0-	-4126	-0-	1154	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
11	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	5162	-0-	-1348	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5983	-0-	-317	-0-	5983	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
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
03	992	N	506	-0-	-486	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	750	N	47	-0-	-703	-0-	47	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
11	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
01	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	1747	-0-	-1223	-0-	1747	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
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
01	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	2826	-0-	-277	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	385	-0-	-2915	-0-	385	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
11	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4892	-0-	-6	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
02	5191	X	5110	-0-	-81	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	4776	-0-	-773	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	2296	-0-	-3074	-0-	2296	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
11	3030	X	2912	-0-	-118	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
12	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3708	-0-	-312	-0-	3708	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
11	4200	X	3768	-0-	-432	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	3879	-0-	-709	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3796	-0-	-644	-0-	3796	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
11	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
*04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	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
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
*04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	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
11	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
01	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
*04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	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
11	4920	X	4625	-0-	-295	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
12	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
03	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
*04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	86	1	2572	2	N	-0-					46
12	2883	X	2729	-0-	-154	-0-	81	1	2648	2	N	-0-					46
01	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	58	1	1917	2	N	1	1	8			46
							1	9									
02	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	77	1	2610	2	N	-0-					46
03	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	79	1	2534	2	N	77					123
							85	9									
*04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	67	1	2224	2	N	7	7	8			123
							8	9									

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
11	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2238	-0-	-831	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
*04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7828	3	99	9	Y	90	102	1			152
12	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8002	3	101	9	Y	92	200	1			44
01	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8082	3	83	9	Y	75					119
02	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7510	3	75	9	Y	68	86	1			101
03	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	7912	3	101	9	Y	92	87	1			106
*04	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7247	3	79	9	Y	72	89	1			89

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
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4035	-0-	-305	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	2951	-0-	-1109	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3074	-0-	-1142	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	553	-0-	-4367	-0-	553	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
*04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6783	3	51	9	Y	46	44	1			73
12	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6467	3	55	9	Y	50	99	1			24
01	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6183	3	50	9	Y	45					69
02	6612	X	6169	-0-	-443	-0-	6125	3	44	9	Y	40	50	1			59
03	7068	X	5901	-0-	-1167	-0-	5848	3	53	9	Y	48	51	1			56
04	6840	X	4261	-0-	-2579	-0-	4228	3	33	9	Y	30	47	1			39

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3705	3	22	9	Y	20	22	1			34
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3971	3	23	9	Y	21	45	1			10
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3736	3	20	9	Y	18					28
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3591	3	20	9	Y	18	21	1			25
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3666	3	23	9	Y	21	22	1			24
*04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3972	3	24	9	Y	22	20	1			26

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3406	-0-	-74	-0-	3393	3	13	9	Y	12	20	1			24
12	4185	X	3615	-0-	-570	-0-	3605	3	10	9	Y	9	29	1			4
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3871	3	30	9	Y	27					31
02	3915	X	3509	-0-	-406	-0-	3492	3	17	9	Y	15	22	1			24
03	3844	X	3708	-0-	-136	-0-	3684	3	24	9	Y	22	21	1			25
04	3780	X	3521	-0-	-259	-0-	3501	3	20	9	Y	18	21	1			22

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
12	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	3908	-0-	-94	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3900	-0-	-378	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
*04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1866	-0-	-264	-0-	60	1	1806	2	N	-0-					19
12	2449	N	2083	-0-	-366	-0-	62	1	2021	2	N	-0-					19
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	62	1	2044	2	N	-0-					19
02	1798	N	259	-0-	-1539	-0-	7	1	252	2	N	-0-					19
03	2077	N	99	-0-	-1978	-0-	3	1	96	2	N	-0-					19
04	2040	N	156	-0-	-1884	-0-	5	1	151	2	N	-0-					19

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					67
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					67
01	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					67
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	200	2			N	-0-					67
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					67
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	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
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3431	2	79	9	N	72					218
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3741	2	58	9	N	53					271
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3689	2	32	9	N	29	170	1			130
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3193	2	47	9	N	43					173
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3494	2	52	9	N	47					220
*04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3566	2	56	9	N	51					271

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	158	1	2272	3	Y	-0-					70
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	143	1	2567	3	Y	-0-					70
01	2945	N	2710	-0-	-235	-0-	147	1	2563	3	Y	-0-					70
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	138	1	2396	3	Y	1	61	1			10
							1	9									
03	2697	N	2573	-0-	-124	-0-	142	1	2430	3	Y	1					11
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	232	N	226	-0-	-6	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	234	1	1894	3	Y	26	1	8			102
							29	9									
12	2170	X	2025	-0-	-145	-0-	219	1	1769	3	Y	34	12	8			124
							37	9									
01	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	224	1	1711	3	Y	-0-					124
02	2088	N	1812	-0-	-276	-0-	218	1	1577	3	Y	15					139
							17	9									
03	2015	N	1687	-0-	-328	-0-	208	1	1475	3	Y	4					143
							4	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-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-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					28
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1					29
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					29
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	29	1			-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

11	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	435	N	433	-0-	-2	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	5910	X	5824	-0-	-86	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5690	-0-	-417	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
01	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	5413	-0-	-300	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5976	-0-	-38	-0-	5976	3			N	-0-					-0-
*04	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	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
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	1992	-0-	-96	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	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
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2402	3	20	9	Y	18					28
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2337	3	13	9	Y	12					40
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2347	3	12	9	Y	11	47	1			4
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2228	3	42	9	Y	38					42
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2461	3	14	9	Y	13					55
*04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2692	3	24	9	Y	22					77

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
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	980	-0-	-64	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	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
11	2952	N	2937	-0-	-15	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
12	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3532	-0-	632	632	3532	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3146	-0-	46	678	3146	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3613	-0-	613	1291	3613	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
*04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	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
11	2400	X	58	-0-	-2342	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	77	-0-	-2403	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	2320	X	1380	-0-	-940	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3342	-0-	342	342	3342	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	1264	-0-	-1781	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	721	-0-	-2534	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	715	-0-	-2435	-0-	715	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
11	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	757	-0-	-545	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1016	-0-	-86	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	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
11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
01	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3368	-0-	-538	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
*04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	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
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
02	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	1858	-0-	-1532	-0-	1858	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
11	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	651	N	317	-0-	-334	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	435	N	278	-0-	-157	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1474	-0-	-266	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	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
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
*04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2324	-0-	-187	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2262	-0-	-249	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	5670	X	3747	-0-	-1923	-0-	110 22	1 9	3615	2	N	20					185
12	5859	X	3185	-0-	-2674	-0-	8 76	1 9	3101	2	N	69	194	1			60
01	6820	X	6046	-0-	-774	-0-	178 44	1 9	5824	2	N	40					100
02	6380	X	2727	-0-	-3653	-0-	79 37	1 9	2611	2	N	34					134
03	6820	X	3108	-0-	-3712	-0-	2992 25	1 9	91	2	N	23					157
*04	5850	X	3949	-0-	-1901	-0-	116 6	1 9	3827	2	N	5					162

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C&J ENERGY SERVICES 120531
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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1053	-0-	-447	-0-	1051	2	2	9	N	2					218
12	1271	N	727	-0-	-544	-0-	727	2			N	-0-					218
01	1302	N	838	-0-	-464	-0-	838	2			N	-0-					218
02	1015	N	767	-0-	-248	-0-	767	2			N	-0-					218
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-	136	1			82
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					82

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	2839	-0-	-2111	-0-		250	1	2580	3	Y	8	1	8			239
								9	9									
12	4867	X	3867	-0-	-1000	-0-		310	1	3509	3	Y	44	148	1			135
								48	9									
01	4123	X	3342	-0-	-781	-0-		290	1	3012	3	Y	36					171
								40	9									
02	3857	X	3365	-0-	-492	-0-		284	1	3039	3	Y	38					209
								42	9									
03	4123	X	3356	-0-	-767	-0-		295	1	3024	3	Y	34	2	8			241
								37	9									
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-						Y	NO RPT					241

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

11	4290	X	4110	-0-	-180	-0-		4037	3	73	9	Y	66					82
12	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-		4299	3	58	9	Y	53	102	1			33
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-		4238	3	76	9	Y	69					102
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-		3677	3	54	9	Y	49	110	1	1	8	40
*03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-		4135	3	45	9	Y	41					81
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-						Y	NO RPT					81

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

11	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-		540	1	5789	3	Y	78	1	8			156
								86	9									
12	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-		560	1	5931	3	Y	57	161	1			52
								63	9									
01	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-		562	1	6094	3	Y	96					148
								106	9									
02	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-		493	1	5229	3	Y	63	154	1			57
								69	9									
03	5890	X	5843	-0-	-47	-0-		497	1	5296	3	Y	45					102
								50	9									
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-						Y	NO RPT					102

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

11	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-		7400	3	74	9	Y	67	1	8			117
12	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-		7572	3	112	9	Y	102	154	1			65
01	7843	X	7403	-0-	-440	-0-		7257	3	146	9	Y	133					198
02	7337	X	6538	-0-	-799	-0-		6476	3	62	9	Y	56	164	1			90
03	7719	X	6514	-0-	-1205	-0-		6411	3	103	9	Y	94					184
04	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-						Y	NO RPT					184

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

11	5970	X	5650	-0-	-320	-0-		5588	3	62	9	N	56					174
12	6169	X	5706	-0-	-463	-0-		5640	3	66	9	N	60	172	1	1	8	61
01	6169	X	5689	-0-	-480	-0-		5625	3	64	9	N	58					119
02	5684	X	5365	-0-	-319	-0-		5306	3	59	9	N	54					173
03	5828	X	5038	-0-	-790	-0-		4996	3	42	9	N	38	181	1			30
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-						N	NO RPT					30

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5140	3	22	9	Y	20	1	8			56
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4480	3	152	9	Y	138	53	1	1	8	140
01	5270	X	4456	-0-	-814	-0-	4366	3	90	9	Y	82					222
02	4930	X	4829	-0-	-101	-0-	4719	3	110	9	Y	100					322
*03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5514	3	81	9	Y	74	335	1			61
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					61

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
11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3922	3	28	9	N	25	1	8			132
12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4043	3	65	9	N	59	163	1	1	8	27
01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3936	3	35	9	N	32					59
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3758	3	30	9	N	27					86
*03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3961	3	17	9	N	15					101
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					101

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
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2161	3	36	9	Y	33					41
12	2232	N	2219	-0-	-13	-0-	2190	3	29	9	Y	26	51	1			16
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2145	3	39	9	Y	35					51
02	2117	N	1848	-0-	-269	-0-	1818	3	30	9	Y	27	55	1	3	8	20
03	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	2150	3	24	9	Y	22					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

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
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					264
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					264
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					264
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					264
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					264
*04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					264

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	68	-0-	-77	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2016 - PLUGGED 03/25/16

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2473	2	33	9	N	30					53
12	2604	N	2380	-0-	-224	-0-	2350	2	30	9	N	27					80
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2548	2	48	9	N	44	94	1			30
02	2436	N	1975	-0-	-461	-0-	1940	2	35	9	N	32					62
03	2387	N	1949	-0-	-438	-0-	1926	2	23	9	N	21					83
04	2520	N	2280	-0-	-240	-0-	2250	2	30	9	N	27	92	1			18

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3103	3	17	9	N	15	178	1			115
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3136	3	134	9	N	122	169	1			68
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3806	3	107	9	N	97					165
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3688	3	287	9	N	261	301	1			125
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					125
*04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3592	3	213	9	N	194	172	1			147

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
11	540	N	432	-0-	-108	-0-	21	1	411	2	N	-0-					110
12	620	N	390	-0-	-230	-0-	11	1	379	2	N	-0-					110
01	558	N	138	-0-	-420	-0-	4	1	134	2	N	-0-					110
02	406	N	247	-0-	-159	-0-	7	1	240	2	N	-0-					110
03	403	N	121	-0-	-282	-0-	117	1	4	2	N	-0-					110
*04	120	N	50	-0-	-70	-0-	2	1	48	2	N	-0-					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2619	-0-	-1101	-0-	77	1	2530	2	N	11					140
							12	9									
12	3968	X	3136	-0-	-832	-0-	92	1	3020	2	N	22	140	1			22
							24	9									
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	96	1	3164	2	N	30					52
							33	9									
02	2958	X	2882	-0-	-76	-0-	84	1	2772	2	N	24					76
							26	9									
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3000	1	91	2	N	61					137
							67	9									
*04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	89	1	2928	2	N	43					180
							47	9									

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	65	1	1247	2	N	-0-					165
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	36	1	1149	2	N	-0-					165
01	620	N	419	-0-	-201	-0-	13	1	406	2	N	-0-					165
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	22	1	728	2	N	2					167
							2	9									
03	620	N	366	-0-	-254	-0-	355	1	11	2	N	-0-					167
*04	420	N	153	-0-	-267	-0-	5	1	146	2	N	2					169
							2	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	995	2	21	9	N	19					127
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1008	2	24	9	N	22					149
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1079	2	32	9	N	29					178
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	967	2	24	9	N	22	156	1			44
*03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	982	2	17	9	N	15					59
04	1080	N	957	-0-	-123	-0-	927	2	30	9	N	27					86

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7950 - 7980

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

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	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	744	-0-	-36	-0-	722	2	22	9	N	20					105
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	780	2	22	9	N	20					125
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	792	2	77	9	N	70	8	8			187
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	733	2	21	9	N	19	176	1			30
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	856	2	28	9	N	25					55
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	837	2	30	9	N	27					82

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
11	990	N	887	-0-	-103	-0-	875	2	12	9	N	11					60
12	992	N	885	-0-	-107	-0-	875	2	10	9	N	9					69
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	896	2	8	9	N	7					76
02	870	N	819	-0-	-51	-0-	812	2	7	9	N	6					82
03	899	N	893	-0-	-6	-0-	891	2	2	9	N	2	10	1			74
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	891	2	3	9	N	3	14	1			63

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
*03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2108	-0-	-142	-0-	2042	2	66	9	N	60					214
12	2325	N	2099	-0-	-226	-0-	2042	2	57	9	N	52					266
01	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	2091	2	54	9	N	49	134	1			181
02	2030	N	1938	-0-	-92	-0-	1895	2	43	9	N	39					220
03	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	2079	2	12	9	N	11	92	1			139
*04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2079	2	18	9	N	16	126	1			29

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2454	2	35	9	N	32	173	1			100
12	3100	N	3245	-0-	145	145	3101	2	144	9	N	131	142	1			89
01	3035	N	2890	-0-	-145	-0-	2748	2	142	9	N	129	135	1			83
02	2900	N	3020	-0-	120	120	2879	2	141	9	N	128	136	1			75
03	2742	X	2622	-0-	-120	-0-	2491	2	131	9	N	119	115	1			79
*04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2432	2	133	9	N	121	108	1			92

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

11	4470	X	3882	-0-	-588	-0-	420	1	3462	2	N	-0-					28
12	4619	X	3491	-0-	-1128	-0-	434	1	3056	2	N	1	1	8			28
							1	9									
01	4557	X	4020	-0-	-537	-0-	434	1	3586	2	N	-0-					28
02	4002	X	3458	-0-	-544	-0-	406	1	3052	2	N	-0-					28
03	4278	X	3750	-0-	-528	-0-	434	1	3316	2	N	-0-					28
04	3900	X	3475	-0-	-425	-0-	392	1	3054	2	N	26					54
							29	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

11	1260	N	847	-0-	-413	-0-	275	1	572	2	N	-0-					35
12	1302	N	889	-0-	-413	-0-	293	1	596	2	N	-0-					35
01	1240	N	695	-0-	-545	-0-	217	1	478	2	N	-0-					35
02	812	N	646	-0-	-166	-0-	231	1	415	2	N	-0-					35
03	899	N	581	-0-	-318	-0-	165	1	416	2	N	-0-					35
04	660	N	558	-0-	-102	-0-	86	1	472	2	N	-0-					35

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	150	1	2721	2	N	26					167
							29	9									
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	155	1	2677	2	N	32	180	1	1	8	18
							35	9									
01	2821	X	2320	-0-	-501	-0-	135	1	2177	2	Y	7					25
							8	9									
02	2813	X	1899	-0-	-914	-0-	145	1	1729	2	Y	23					48
							25	9									
03	3007	X	2749	-0-	-258	-0-	150	1	2585	2	Y	13					61
							14	9									
04	2910	X	2885	-0-	-25	-0-	150	1	2715	2	Y	18					79
							20	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			-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-

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
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	451	2	N	2					35
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					35
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					35
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					20
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					20
01	357	X	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	N	-0-					20
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	121	1	1894	2	N	-0-					20
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	159	1	2578	2	N	-0-					20
*04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	129	1	1596	2	N	-0-					20

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3870	X	3075	-0-	-795	-0-	420 18	1 9	2637	2	N	16					36
12	3410	X	1881	-0-	-1529	-0-	308 2	1 9	1571	2	N	2	2	8			36
01	2759	X	1736	-0-	-1023	-0-	266	1	1470	2	Y	-0-					36
02	2987	X	2264	-0-	-723	-0-	280 10	1 9	1974	2	Y	9					45
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	434 24	1 9	3358	2	Y	22					67
*04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	420 1	1 9	3092	2	Y	1					68

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	150	1	2263	2	N	45					126
							50	9									
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	140	1	2192	2	N	16	125	1	1	8	16
							18	9									
01	2635	N	241	-0-	-2394	-0-	25	1	216	2	N	-0-					16
02	2378	N	-0-	-0-	-2378	-0-					N	-0-					16
03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					16
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					16

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

11	1470	N	762	-0-	-708	-0-	101	1	661	2	N	-0-					3
12	1550	N	725	-0-	-825	-0-	90	1	634	2	N	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1062	-0-	-258	-0-	1051	2	11	9	Y	10	170	1			21
12	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1185	2	10	9	Y	9					30
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1080	2	32	9	Y	29					59
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1301	2	22	9	Y	20					79
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1207	2	19	9	Y	17					96
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1264	2	33	9	Y	30					126

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	440	2	6	9	N	5					109
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	297	2	15	9	N	14	96	1			27
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					27
02	435 N	278	-0-	-157	-0-	278	2			N	-0-					27
03	310 N	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					27
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					27

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

11	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	432	1	3844	2	N	92	186	1			55
						101	9									
12	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	446	1	3785	2	N	55					110
						61	9									
01	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	424	1	4123	2	N	113	168	1			55
						124	9									
02	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	341	1	2960	2	N	70					125
						77	9									
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	438	1	4359	2	N	80	193	1			12
						88	9									
*04	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	428	1	4209	2	N	97					109
						107	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2172	-0-	-432	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1872	-0-	-732	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1774	-0-	-662	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
03	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1995	-0-	-105	-0-	1995	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
12	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2553	-0-	-695	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3159	-0-	-313	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3163	-0-	-197	-0-	3163	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

11	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	154	1	5062	2	N	-0-					22
12	5146	X	3641	-0-	-1505	-0-	116	1	3525	2	N	-0-					22
01	5115	X	4361	-0-	-754	-0-	139	1	4161	2	N	55					77
							61	9									
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	159	1	5145	2	N	-0-					77
03	5115	X	2887	-0-	-2228	-0-	89	1	2798	2	N	-0-					77
*04	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	165	1	5158	2	N	18					95
							20	9									

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

11	5040	X	4497	-0-	-543	-0-	131	1	4366	2	N	-0-					72
12	5208	X	4991	-0-	-217	-0-	145	1	4840	2	N	5					77
							6	9									
01	4836	X	4834	-0-	-2	-0-	140	1	4694	2	N	-0-					77
02	4524	X	4260	-0-	-264	-0-	123	1	4101	2	N	33					110
							36	9									
03	4836	X	4044	-0-	-792	-0-	118	1	3907	2	N	17					127
							19	9									
*04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	142	1	4726	2	N	7	7	8			127
							8	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3		N	-0-			-0-
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3		N	-0-			-0-
01	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-			-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-				N	-0-			-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-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-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648				N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

11	3780	X	1980	-0-	-1800	-0-	1976	3	4	9	Y	4					7
12	2201	X	1882	-0-	-319	-0-	1878	3	4	9	Y	4					11
01	2201	X	1787	-0-	-414	-0-	1784	3	3	9	Y	3	13	1			1
02	1914	X	1837	-0-	-77	-0-	1831	3	6	9	Y	5					6
03	1891	N	1487	-0-	-404	-0-	1485	3	2	9	Y	2					8
*04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1886	3	3	9	Y	3					11

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

11	210	N	196	-0-	-14	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					8
12	248	N	153	-0-	-95	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					8
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	2	Y	-0-					8
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	239	2	Y	-0-					8
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					8
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	5	1	173	2	Y	-0-					8

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

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-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

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-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
12	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
02	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
04	990	N	875	-0-	-115	-0-	875	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
*04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	34	1	1120	2	N	4					167
							4	9									
12	527	N	311	-0-	-216	-0-	10	1	298	2	N	3					170
							3	9									
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	2					172
02	1131	X	287	-0-	-844	-0-	9	1	277	2	N	1					173
							1	9									
03	1209	X	136	-0-	-1073	-0-	4	1	121	2	N	10	166	1			17
							11	9									
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					17

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1787	-0-	-383	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1386	-0-	-443	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1661	-0-	-50	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					99
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					99
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					99
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					99
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					99
*04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					99

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					17
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					17
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					17
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					17
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					17
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					17

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

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-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-					79
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	87	N	59	-0-	-28	-0-	2	1	57	2	N	-0-					79
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					79
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					79

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	1 N	-0-	-0-	-1	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					277
12	341 X	53	-0-	-288	-0-	53	2			N	-0-					277
01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					277
02	319 X	59	-0-	-260	-0-	59	2			N	-0-					277
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					277
04	360 X	139	-0-	-221	-0-	139	2			N	-0-					277

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
11	2760 X	2747	-0-	-13	-0-	186	1	2514	3	N	43	1	8			84
						47	9									
12	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	199	1	2602	3	N	39	6	8			117
						43	9									
01	2883 X	2633	-0-	-250	-0-	188	1	2403	3	N	38	11	8			144
						42	9									
02	2697 X	2592	-0-	-105	-0-	186	1	2351	3	N	50	14	8			180
						55	9									
03	2883 X	2760	-0-	-123	-0-	194	1	2514	3	N	47	182	1	18	8	27
						52	9									
04	2760 X	2557	-0-	-203	-0-	180	1	2332	3	N	41	15	8			53
						45	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
11	2190	X	1797	-0-	-393	-0-	119	1	1621	3	N	52	181	1	5	8	60
							57	9									
12	2263	X	1745	-0-	-518	-0-	121	1	1599	3	N	23	6	8			77
							25	9									
01	2170	X	1721	-0-	-449	-0-	120	1	1547	3	N	49	7	8			119
							54	9									
02	2030	X	1578	-0-	-452	-0-	111	1	1408	3	N	54	19	8			154
							59	9									
03	1891	X	1627	-0-	-264	-0-	113	1	1473	3	N	37	102	1	26	8	63
							41	9									
04	1800	X	1682	-0-	-118	-0-	116	1	1509	3	N	52	23	8			92
							57	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

11	7560	X	6921	-0-	-639	-0-	6831	2	90	9	N	82					205
12	7967	X	7808	-0-	-159	-0-	7630	2	178	9	N	162	188	1			179
01	7471	X	7130	-0-	-341	-0-	7036	2	94	9	N	85	184	1			80
02	6844	X	6655	-0-	-189	-0-	6545	2	110	9	N	100	145	1			35
*03	7161	X	7046	-0-	-115	-0-	6875	2	171	9	N	155					190
04	7500	X	6911	-0-	-589	-0-	6900	2	11	9	N	10					200

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2747	2	21	9	Y	19	89	1			50
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	Y	1					51
01	2015	N	1411	-0-	-604	-0-	1401	2	10	9	Y	9	1	8			59
02	1885	N	875	-0-	-1010	-0-	872	2	3	9	Y	3					62
03	1550	N	838	-0-	-712	-0-	831	2	7	9	Y	6					68
04	1380	N	899	-0-	-481	-0-	893	2	6	9	Y	5					73

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

11	2490	X	1048	-0-	-1442	-0-	1037	2	11	9	N	10	170	1			77
12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2304	2	68	9	N	62					139
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2846	2	34	9	N	31					170
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2468	2	33	9	N	30					200
03	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2544	2	32	9	N	29					229
04	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	2403	2	39	9	N	35					264

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
11	1110	N	731	-0-	-379	-0-	723	2	8	9	N	7					129
12	1147	N	677	-0-	-470	-0-	653	2	24	9	N	22					151
01	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1083	2	19	9	N	17					168
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	N	4					172
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1009	2	20	9	N	18					190
04	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	985	2	39	9	N	35					225

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

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-

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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	68	1	978	3	Y	12					80
							13	9									
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	49	1	880	3	Y	13					93
							14	9									
01	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	54	1	942	3	Y	12					105
							13	9									
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	56	1	967	3	Y	20	91	1			34
							22	9									
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	48	1	823	3	Y	2					36
							2	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 136331 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7687 - 7720

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2016 - PLUGGED 03/05/16

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	206	1	2963	3	N	100	187	1			250
							110	9									
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	172	1	3084	3	N	95					345
							105	9									
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	176	1	3073	3	N	99					444
							109	9									
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	161	1	2791	3	N	97	184	1			357
							107	9									
*03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	167	1	2857	3	N	110	175	1			292
							121	9									
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					292

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
11	900	X	771	-0-	-129	-0-	738	2	33	9	N	30					100
12	1302	X	272	-0-	-1030	-0-	167	1	97	2	N	7	7	8			100
							8	9									
01	1302	X	352	-0-	-950	-0-	334	2	18	9	N	16					116
02	1218	X	857	-0-	-361	-0-	820	2	37	9	N	34					150
03	837	X	243	-0-	-594	-0-	17	1	219	2	N	6					156
							7	9									
04	780	X	553	-0-	-227	-0-	532	2	21	9	N	19					175

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2683	-0-	-617	-0-	2582	2	101	9	N	92	189	1			115
12	3410	X	1414	-0-	-1996	-0-	1366	2	48	9	N	44					159
01	3410	X	3092	-0-	-318	-0-	2985	2	107	9	N	97					256
02	3132	X	3087	-0-	-45	-0-	3087	2			N	-0-					256
03	3317	X	3159	-0-	-158	-0-	3051	2	108	9	N	98					354
04	3000	X	2166	-0-	-834	-0-	2063	2	103	9	N	94	184	1			264

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
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					191
12	2325	X	2	-0-	-2323	-0-	2	2			N	-0-	166	1			25
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					25
02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-					25
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25

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
11	2340	N	1653	-0-	-687	-0-	1620	2	33	9	N	30					242
12	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	1326	2	15	9	N	14					256
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					256
02	1595	N	35	-0-	-1560	-0-	35	2			N	-0-					256
03	1395	N	61	-0-	-1334	-0-	61	2			N	-0-					256
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					256

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219

DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

11	1110	X	936	-0-	-174	-0-	934	2	2	9	N	2					76
12	1147	X	1024	-0-	-123	-0-	1021	2	3	9	N	3					79
01	1147	X	1059	-0-	-88	-0-	1053	2	6	9	N	5					84
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2	9	N	2					86
03	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1130	2	144	9	N	131	180	1			37
04	1020	X	733	-0-	-287	-0-	726	2	7	9	N	6					43

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					144
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	380	2	31	9	Y	28	154	1			18
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					18
02	319	N	116	-0-	-203	-0-	116	2			Y	-0-					18
03	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			Y	-0-					18
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			Y	-0-					18

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

11	1260	N	1022	-0-	-238	-0-	1002	2	20	9	N	18	149	1			22
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1106	2	296	9	N	269	169	1			122
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1141	2	143	9	N	130	171	1			81
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1125	2	132	9	N	120					201
03	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	1068	2	8	9	N	7					208
*04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1136	2	114	9	N	104	165	1			147

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CRADDOCK, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - PLUGGED 07/10/15

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			109
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			109
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			109
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			109
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			109
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			109

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. //CONT.// 195834
HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					151
12	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					151
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					151
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					151
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					151
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					151

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8110 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	#	1609	-0-	-251	-0-	1607	2	2	9	N	2					165
12	1922	#	1674	-0-	-248	-0-	1672	2	2	9	N	2					167
01	1922	#	1259	-0-	-663	-0-	1257	2	2	9	N	2					169
02	1566	#	878	-0-	-688	-0-	877	2	1	9	N	1					170
03	1674	#	863	-0-	-811	-0-	860	2	3	9	N	3					173
04	1620	#	831	-0-	-789	-0-	829	2	2	9	N	2					175

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
THE 6C GROUP LLC 851487
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 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
11	14B	DENY	349	-0-	349	5017	349	3			N	-0-					145
12	14B	DENY	375	-0-	375	5392	375	3			N	-0-					145
01	14B	DENY	252	-0-	252	5644	252	3			N	-0-					145
02	14B	DENY	374	-0-	374	6018	374	3			N	-0-					145
*03	2480		394	-0-	-2086	3932	394	3			N	-0-					145
*04	2400		301	-0-	-2099	1833	301	3			N	-0-					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
*11	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	36	1	1954	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	2015	N	1740	-0-	-275	-0-	31	1	1684	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*01	2232	X	1690	-0-	-542	-0-	31	1	1634	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*02	1827	N	1692	-0-	-135	-0-	33	1	1639	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	31	1	1523	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1450	-0-	-200	-0-	30	1	1405	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	31	1	1132	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	25	1	893	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	23	1	827	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
02	1276	N	972	-0-	-304	-0-	30	1	924	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
*03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	35	1	1144	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	28	1	953	3	Y	15	14	1			1
							17	9									

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	15	1	819	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	837	N	707	-0-	-130	-0-	13	1	694	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	826	-0-	-73	-0-	15	1	811	3	Y	-0-					-0-
*02	812	N	127	-0-	-685	-0-	3	1	124	3	Y	-0-					-0-
*03	713	N	37	-0-	-676	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	1	-0-	-809	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

*11	1050	N	730	-0-	-320	-0-	13	1	710	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	25	1	1351	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	23	1	1222	3	Y	-0-					-0-
*02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	25	1	1213	3	Y	-0-					-0-
*03	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	21	1	1027	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	21	1	993	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

11	990	N	737	-0-	-253	-0-	17	1	720	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	899	N	844	-0-	-55	-0-	23	1	821	3	Y	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	20	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	23	1	716	3	Y	-0-					-0-
*03	837	N	692	-0-	-145	-0-	21	1	671	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	20	1	687	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

11	330	N	284	-0-	-46	-0-	6	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	9	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	6	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	222	-0-	-39	-0-	7	1	215	3	Y	-0-					-0-
*03	310	N	221	-0-	-89	-0-	6	1	215	3	Y	-0-					-0-
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	16	1	685	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	346	3	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	13	1	436	3	Y	-0-					-0-
*03	310	N	151	-0-	-159	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	8	1	260	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

*11	2100	N	1587	-0-	-513	-0-	50	1	1533	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	65	1	1954	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	56	1	1755	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*02	1508	N	1166	-0-	-342	-0-	30	1	1127	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	2046	N	1142	-0-	-904	-0-	46	1	1096	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	50	1	1581	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

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-

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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

*11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	1256	3	Y	6	6	1			-0-
*12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	24 14	1 9	1311	3	Y	13	13	1			-0-
*01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	24 14	1 9	1235	3	Y	13	13	1			-0-
*02	1218	N	1164	-0-	-54	-0-	23 11	1 9	1130	3	Y	10	10	1			-0-
*03	1364	N	1157	-0-	-207	-0-	23	1	1134	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	23 9	1 9	1087	3	Y	8	8	1			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

*11	3390	X	2614	-0-	-776	-0-	48 14	1 9	2552	3	Y	13	13	1			-0-
*12	3503	X	2251	-0-	-1252	-0-	40 4	1 9	2207	3	Y	4	4	1			-0-
*01	4588	X	2732	-0-	-1856	-0-	51 4	1 9	2677	3	Y	4	4	1			-0-
*02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	47 4	1 9	2321	3	Y	4	4	1			-0-
*03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	48	1	2317	3	Y	-0-					-0-
*04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	2343	3	Y	3	3	1			-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

11	T. A.		1239	-0-	1239	5016	38	1	1201	3	Y	-0-					-0-
12	6138	X	1122	-0-	-5016	-0-	36	1	1086	3	Y	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	34	1	1061	3	Y	-0-					-0-
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	33	1	1227	3	Y	-0-					-0-
*03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	46	1	1176	3	Y	-0-					-0-
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	26	1	850	3	Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	39	1	1210	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	602	-0-	-204	-0-	20	1	582	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	570	-0-	-236	-0-	18	1	552	3	Y	-0-					-0-
*02	1189	N	467	-0-	-722	-0-	12	1	455	3	Y	-0-					-0-
*03	589	N	482	-0-	-107	-0-	19	1	463	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	430	-0-	-110	-0-	13	1	417	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	12	1	632	3	Y	-0-					-0-
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	14	1	734	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	9	1	495	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	9	1	437	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	21	1	1043	3	Y	-0-					-0-
*04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	21	1	1019	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

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-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

11	990	N	612	-0-	-378	-0-	36	1	576	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	806	N	768	-0-	-38	-0-	21	1	747	3	Y	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	46	1	584	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	547	-0-	-33	-0-	17	1	530	3	Y	-0-					-0-
*03	620	N	617	-0-	-3	-0-	18	1	599	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	16	1	535	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

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-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	33 1 40 9		1375	3	Y	36	32	1			4
12	1519	N	951	-0-	-568	-0-	25 1 52 9		874	3	Y	47	45	1			6
01	1271	N	652	-0-	-619	-0-	17 1 51 9		584	3	Y	46	50	1			2
02	1073	N	939	-0-	-134	-0-	28 1 53 9		858	3	Y	48	49	1			1
*03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	29 1 52 9		961	3	Y	47	47	1			1
*04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	28 1 47 9		947	3	Y	43	42	1			2

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	17 1 43 9		525	3	Y	39	39	1			-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	22 1 39 9		653	3	Y	35	35	1			-0-
*01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	21 1 39 9		678	3	Y	35	35	1			-0-
*02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	19 1 31 9		736	3	Y	28	28	1			-0-
*03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	34 1		868	3	Y	-0-					-0-
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	50 1 12 9		1605	3	Y	11	11	1			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	37 1		1443	3	Y	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	37 1		1285	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	861	-0-	-193	-0-	23 1		838	3	Y	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	48 1		1469	3	Y	-0-					-0-
*03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	59 1		1932	3	Y	-0-					-0-
*04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	66 1		2262	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1934	-0-	-256	-0-	50	1	1858	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
12	2232	N	1943	-0-	-289	-0-	48	1	1861	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	48	1	1719	3	Y	31	34	1			1
							34	9									
02	2030	N	1680	-0-	-350	-0-	46	1	1598	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
*03	1953	N	1770	-0-	-183	-0-	51	1	1684	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
04	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	48	1	1599	3	Y	28	28	1			1
							31	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

*11	2460	X	2279	-0-	-181	-0-	42	1	2223	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	2542	X	2366	-0-	-176	-0-	43	1	2321	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	3472	X	2541	-0-	-931	-0-	48	1	2491	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	2204	X	2199	-0-	-5	-0-	44	1	2153	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	2356	X	2327	-0-	-29	-0-	47	1	2280	3	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2195	-0-	-265	-0-	45	1	2148	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

*11	90	N	84	-0-	-6	-0-	1	1	70	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*01	124	N	76	-0-	-48	-0-	1	1	52	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*02	87	N	75	-0-	-12	-0-	1	1	55	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	15	3	14	9	Y	13	13	1			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9623

11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	77	1	3181	3	Y	67	63	1			7
							74	9									
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	95	1	3307	3	Y	89	85	1			11
							98	9									
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	94	1	3585	3	Y	88	95	1			4
							97	9									
02	2813	X	1256	-0-	-1557	-0-	36	1	1119	3	Y	92	93	1			3
							101	9									
*03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	99	1	3214	3	Y	88	89	1			2
							97	9									
*04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	121	1	4067	3	Y	81	79	1			4
							89	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	60	1	2475	3	Y	35	33	1			4
							39	9									
12	2728	N	2533	-0-	-195	-0-	69	1	2414	3	Y	45	43	1			6
							50	9									
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	65	1	2359	3	Y	45	49	1			2
							50	9									
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	72	1	2207	3	Y	46	47	1			1
							51	9									
*03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	77	1	2506	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
*04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	67	1	2260	3	Y	41	40	1			2
							45	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

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-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

11	390	N	275	-0-	-115	-0-	6	1	218	3	Y	46	44	1			5
							51	9									
12	403	N	262	-0-	-141	-0-	5	1	192	3	Y	59	57	1			7
							65	9									
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	4	1	138	3	Y	60	64	1			3
							66	9									
02	290	N	105	-0-	-185	-0-	1	1	36	3	Y	62	63	1			2
							68	9									
*03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

*11	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	31	1	1641	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*12	1891	X	1500	-0-	-391	-0-	27	1	1459	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	2883	X	1193	-0-	-1690	-0-	22	1	1157	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	1769	X	1063	-0-	-706	-0-	21	1	1031	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	1829	X	1106	-0-	-723	-0-	22	1	1084	3	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1138	-0-	-572	-0-	24	1	1105	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	53	1	2599	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	104	1	3570	3	Y	32	31	1			4
							35	9									
01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	80	1	2720	3	Y	32	35	1			1
							35	9									
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	78	1	2407	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*03	2697	X	2675	-0-	-22	-0-	79	1	2560	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
*04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	81	1	2690	3	Y	29	29	1			1
							32	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

11	2970	X	2828	-0-	-142	-0-	66	1	2737	3	Y	23	25	1			2
							25	9									
12	3069	X	2800	-0-	-269	-0-	76	1	2690	3	Y	31	29	1			4
							34	9									
01	3069	X	2517	-0-	-552	-0-	67	1	2417	3	Y	30	33	1			1
							33	9									
02	2639	X	2193	-0-	-446	-0-	68	1	2090	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
*03	2821	X	2748	-0-	-73	-0-	81	1	2633	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
04	2730	X	2487	-0-	-243	-0-	71	1	2386	3	Y	27	27	1			1
							30	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

*11	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	45	1	1858	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	55	1	1948	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	55	1	1985	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*02	1827	N	1701	-0-	-126	-0-	53	1	1635	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	2015	N	1252	-0-	-763	-0-	32	1	1220	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1863	-0-	-147	-0-	52	1	1801	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	272	-0-	-88	-0-	9	1	263	3	Y	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	341	N	270	-0-	-71	-0-	8	1	259	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	261	N	173	-0-	-88	-0-	5	1	165	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	372	N	203	-0-	-169	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	126	-0-	-144	-0-	4	1	120	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

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-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

*11	2070	N	1875	-0-	-195	-0-	58	1	1799	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*12	1922	N	1639	-0-	-283	-0-	53	1	1578	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	2139	X	1868	-0-	-271	-0-	57	1	1803	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	43	1	1599	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	75	1	1800	3	Y	-0-					-0-
*04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	56	1	1786	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

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-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

*11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	42	1	2283	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	31	1	1727	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	39	1	2056	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	38	1	1896	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	47	1	2305	3	Y	-0-					-0-
*04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	47	1	2223	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

11	2160	N	2157	-0-	-3	-0-	54	1	2095	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	55	1	2118	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	52	1	1841	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	53	1	1854	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	37	1	1246	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	1380	N	1182	-0-	-198	-0-	34	1	1139	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

*11	2550	X	2084	-0-	-466	-0-	62	1	1947	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
*12	2635	X	2232	-0-	-403	-0-	71	1	2128	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*01	2635	X	2081	-0-	-554	-0-	63	1	1985	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*02	2407	X	1840	-0-	-567	-0-	47	1	1767	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*03	2418	X	1769	-0-	-649	-0-	71	1	1698	3	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1380	-0-	-780	-0-	41	1	1319	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	39	1	1461	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	39	1	1346	3	Y	36	35	1			4
							40	9									
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	35	1	1279	3	Y	37	39	1			2
							41	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	38	1	1172	3	Y	37	38	1			1
							41	9									
*03	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	38	1	1229	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
04	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	34	1	1131	3	Y	34	33	1			2
							37	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

11	180	N	176	-0-	-4	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	165	-0-	-114	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	4	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	Y	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	120	1	4563	3	Y	38	36	1			4
							42	9									
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	125	1	4340	3	Y	49	47	1			6
							54	9									
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	115	1	4143	3	Y	48	52	1			2
							53	9									
02	4379	X	3927	-0-	-452	-0-	123	1	3749	3	Y	50	51	1			1
							55	9									
*03	4681	X	4111	-0-	-570	-0-	122	1	3935	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
04	4530	X	3424	-0-	-1106	-0-	98	1	3278	3	Y	44	43	1			2
							48	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	37	1	1397	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	45	1	1586	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	41	1	1496	3	Y	31	34	1			1
							34	9									
02	1450	N	1352	-0-	-98	-0-	41	1	1275	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
*03	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	43	1	1401	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
04	1500	N	1337	-0-	-163	-0-	38	1	1268	3	Y	28	28	1			1
							31	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
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	15	1	636	3	Y	63	60	1			7
							69	9									
12	651	N	412	-0-	-239	-0-	8	1	314	3	Y	82	79	1			10
							90	9									
01	465	N	101	-0-	-364	-0-	10	3	91	9	Y	83	89	1			4
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	28	1	1009	3	Y	84	86	1			2
							92	9									
*03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	18	1	595	3	Y	83	83	1			2
							91	9									
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	9	1	283	3	Y	74	73	1			3
							81	9									

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
11	750	N	547	-0-	-203	-0-	14	1	509	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
12	775	N	513	-0-	-262	-0-	12	1	470	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	15	1	526	3	Y	28	30	1			1
							31	9									
02	580	N	497	-0-	-83	-0-	13	1	452	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
*03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	15	1	510	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	14	1	462	3	Y	25	25	1			1
							28	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	270	N	84	-0-	-186	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	54	-0-	-70	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	998	-0-	-292	-0-	26 41	1 9	931	3	Y	37	35	1			4
12	1302	N	834	-0-	-468	-0-	20 53	1 9	761	3	Y	48	46	1			6
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	26 53	1 9	959	3	Y	48	52	1			2
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	31 55	1 9	1082	3	Y	50	51	1			1
*03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	32 35	1 9	1060	3	Y	32	32	1			1
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	30 31	1 9	1018	3	Y	28	28	1			1

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	44	1	1797	3	Y	-0-					-0-
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	48	1	1705	3	Y	-0-					-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	44	1	1647	3	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1674	-0-	-8	-0-	53	1	1621	3	Y	-0-					-0-
*03	1767	N	775	-0-	-992	-0-	24	1	751	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	931	-0-	-719	-0-	26	1	905	3	Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	11	1	341	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	14	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	320	-0-	-145	-0-	10	1	310	3	Y	-0-					-0-
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	9	1	353	3	Y	-0-					-0-
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	3	Y	-0-					-0-
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	23	1	792	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	55	1	2233	3	Y	26	23	1			3
							29	9									
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	60	1	2090	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	50	1	1837	3	Y	35	37	1			2
							39	9									
02	1972	N	1878	-0-	-94	-0-	58	1	1781	3	Y	35	36	1			1
							39	9									
*03	2108	N	1855	-0-	-253	-0-	54	1	1764	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
04	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	52	1	1745	3	Y	30	30	1			1
							33	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	46	1	1783	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	51	1	1796	3	Y	30	28	1			4
							33	9									
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	43	1	1605	3	Y	28	31	1			1
							31	9									
02	1856	N	1409	-0-	-447	-0-	43	1	1332	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
*03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	56	1	1831	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
*04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	53	1	1793	3	Y	26	26	1			1
							29	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	528	-0-	528	528		26	1	502	3	Y	-0-					-0-
*03	SWR 10	365	-0-	365	893		21	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	SWR 10	266	-0-	266	1159		8	1	258	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1356	-0-	-444	-0-	35	1	1308	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
12	1612	N	951	-0-	-661	-0-	24	1	908	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	40	1	1445	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
02	1218	N	860	-0-	-358	-0-	23	1	819	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
*03	961	N	536	-0-	-425	-0-	15	1	502	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	38	1	1285	3	Y	16	15	1			1
							18	9									

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	29 42	1 9	1014	3	Y	38	36	1			4
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	30 54	1 9	1150	3	Y	49	47	1			6
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	24 54	1 9	854	3	Y	49	53	1			2
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	23 56	1 9	790	3	Y	51	52	1			1
*03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	31 69	1 9	1048	3	Y	63	62	1			2
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	27 62	1 9	929	3	Y	56	55	1			3

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

11	900	N	893	-0-	-7	-0-	22	1	871	3	Y	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	28	1	978	3	Y	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	24	1	869	3	Y	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	28	1	865	3	Y	-0-					-0-
*03	713	N	696	-0-	-17	-0-	21	1	675	3	Y	-0-					-0-
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	21	1	722	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191629 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4590	X	3837	-0-	-753	-0-	69	1	3693	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
*12	6324	X	5329	-0-	-995	-0-	94	1	5060	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
*01	6386	X	4847	-0-	-1539	-0-	87	1	4583	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
*02	5916	X	4023	-0-	-1893	-0-	77	1	3804	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
*03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	110	1	5300	3	Y	-0-					-0-
*04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	108	1	5086	3	Y	28	28	1			-0-
							31	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
11	14B2	EXT	17	-0-	17	66	10	3	7	9	Y	6	5	1			1
12	14B2	EXT	18	-0-	18	84	10	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	14B2	EXT	18	-0-	18	102	10	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
02	14B2	EXT	19	-0-	19	121	10	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*03	14B2	EXT	33	-0-	33	154	1	1	24	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	14B2	EXT	16	-0-	16	170	8	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	156	3	N	38	34	1			4
							42	9									
12	248	N	126	-0-	-122	-0-	2	1	69	3	N	50	48	1			6
							55	9									
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	227	3	N	50	54	1			2
							55	9									
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	N	52	53	1			1
							57	9									
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	212	3	N	50	50	1			1
							55	9									
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	5	1	178	3	N	45	44	1			2
							50	9									

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
11	660	N	582	-0-	-78	-0-	14	1	550	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
12	651	N	559	-0-	-92	-0-	14	1	522	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	12	1	437	3	Y	20	22	1			1
							22	9									
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	10	1	337	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	13	1	452	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	11	1	375	3	Y	18	18	1			1
							20	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	50	1	2656	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
*12	2852	X	2619	-0-	-233	-0-	47	1	2539	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*01	3131	X	2788	-0-	-343	-0-	52	1	2703	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	53	1	2634	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*03	2852	X	2151	-0-	-701	-0-	43	1	2108	3	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2155	-0-	-605	-0-	45	1	2093	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	89	1	2758	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*12	2883	X	2688	-0-	-195	-0-	86	1	2578	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*01	2883	X	2848	-0-	-35	-0-	87	1	2737	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*02	2697	X	2313	-0-	-384	-0-	59	1	2234	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	3100	N	3487	-0-	387	387	147	1	3340	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3941	-0-	941	1328	120	1	3807	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	169	1	5190	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
*12	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	175	1	5221	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
*01	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	162	1	5090	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
*02	5191	X	4624	-0-	-567	-0-	120	1	4443	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
*03	5611	X	4854	-0-	-757	-0-	195	1	4659	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4365	-0-	-1065	-0-	132	1	4188	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	54	1	2888	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	52	1	2868	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	66	1	3446	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	66	1	3281	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	75	1	3651	3	Y	-0-					-0-
*04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	94	1	4360	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4740	X	3871	-0-	-869	-0-	70	1	3779	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*12	4557	X	3935	-0-	-622	-0-	70	1	3852	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	5270	X	3520	-0-	-1750	-0-	66	1	3441	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*02	4060	X	3680	-0-	-380	-0-	73	1	3596	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	3999	X	3810	-0-	-189	-0-	77	1	3733	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3093	-0-	-777	-0-	64	1	3021	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3360	X	2741	-0-	-619	-0-	84	1	2611	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	136	1	4029	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	128	1	3955	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	98	1	3617	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	152	1	3627	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3535	-0-	-65	-0-	108	1	3414	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	63	1	3390	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	59	1	3190	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	61	1	3171	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	57	1	2823	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	63	1	3086	3	Y	-0-					-0-
*04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	65	1	3066	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	804	X	804	-0-	-0-	-0-	11	1	609	3	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
*12	542	X	542	-0-	-0-	-0-	9	1	475	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
*01	596	X	596	-0-	-0-	-0-	10	1	527	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
*02	783	X	439	-0-	-344	-0-	8	1	384	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*03	868	X	620	-0-	-248	-0-	12	1	608	3	Y	-0-					-0-
04	840	X	408	-0-	-432	-0-	8	1	365	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	28	1	1522	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	38	1	2076	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*01	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	33	1	1741	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	33	1	1636	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	32	1	1579	3	Y	-0-					-0-
*04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	33	1	1568	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	7	1	385	3	Y	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	347	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	5	1	258	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	3	Y	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	56	1	2985	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	51	1	2819	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*01	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	54	1	2828	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*02	2755	X	2644	-0-	-111	-0-	52	1	2572	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	2945	X	2928	-0-	-17	-0-	59	1	2869	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2761	-0-	-89	-0-	57	1	2690	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3397	X	2698	-0-	-699	-0-	49	1	2636	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	2759	X	2553	-0-	-206	-0-	47	1	2491	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	57	1	2998	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	52	1	2545	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	58	1	2808	3	Y	-0-					-0-
*04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	58	1	2700	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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
*11	330	X	184	-0-	-146	-0-	3	1	138	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*12	341	X	340	-0-	-1	-0-	5	1	251	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
*01	932	X	932	-0-	-0-	-0-	16	1	831	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
*02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
*03	372	X	204	-0-	-168	-0-	4	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	930	X	176	-0-	-754	-0-	3	1	130	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	2880	X	2184	-0-	-696	-0-	55	1	2086	3	Y	39	37	1			4
							43	9									
12	2883	X	2330	-0-	-553	-0-	57	1	2218	3	Y	50	48	1			6
							55	9									
01	2790	X	2215	-0-	-575	-0-	58	1	2102	3	Y	50	54	1			2
							55	9									
02	2233	N	2094	-0-	-139	-0-	57	1	1980	3	Y	52	53	1			1
							57	9									
*03	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	63	1	2108	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
*04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	69	1	2330	3	Y	45	44	1			2
							50	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
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	86	1	3551	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	104	1	3652	3	Y	44	43	1			5
							48	9									
01	3720	X	3140	-0-	-580	-0-	85	1	3005	3	Y	45	48	1			2
							50	9									
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	114	1	3444	3	Y	46	47	1			1
							51	9									
*03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	139	1	4505	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
*04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	110	1	3660	3	Y	41	40	1			2
							45	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
*11	3720	X	3408	-0-	-312	-0-	107	1	3275	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*12	3658	X	3405	-0-	-253	-0-	110	1	3271	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*01	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	105	1	3303	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*02	3306	X	3177	-0-	-129	-0-	82	1	3075	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	3534	X	3530	-0-	-4	-0-	141	1	3389	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3103	-0-	-317	-0-	95	1	2993	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	55	1	1733	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*12	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	67	1	1993	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	82	1	2701	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
*02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	70	1	2609	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	116	1	2774	3	N	-0-					-0-
*04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	79	1	2538	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	450	X	296	-0-	-154	-0-	4	1	236	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
*12	629	X	629	-0-	-0-	-0-	10	1	553	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*01	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	38	1	2017	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	51	1	2496	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*03	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	60	1	2941	3	Y	-0-					-0-
*04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	49	1	2271	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10950	X	10262	-0-	-688	-0-	188	1	10057	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*12	11315	X	9915	-0-	-1400	-0-	183	1	9707	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*01	13888	X	10895	-0-	-2993	-0-	205	1	10664	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	214	1	10498	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*03	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	243	1	11770	3	Y	-0-					-0-
*04	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	219	1	10330	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14250	X	12149	-0-	-2101	-0-	220	1	11720	3	Y	190	190	1			-0-
							209	9									
*12	14136	X	11385	-0-	-2751	-0-	210	1	11079	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
*01	13423	X	13127	-0-	-296	-0-	245	1	12785	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
*02	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	275	1	13515	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
*03	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	296	1	14324	3	Y	-0-					-0-
*04	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	273	1	12937	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									

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
*11	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	229	1	12230	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	203	1	10733	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
*01	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	213	1	11084	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
*02	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	229	1	11244	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
*03	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	252	1	12227	3	Y	-0-					-0-
*04	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	213	1	10067	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*11	18030	X	16670	-0-	-1360	-0-	307	1	16350	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	18507	X	16140	-0-	-2367	-0-	300	1	15823	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	19406	X	16617	-0-	-2789	-0-	313	1	16287	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*02	16617	X	15498	-0-	-1119	-0-	309	1	15176	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	17298	X	16430	-0-	-868	-0-	333	1	16097	3	Y	-0-					-0-
04	16680	X	15100	-0-	-1580	-0-	314	1	14776	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

*11	16320	X	15946	-0-	-374	-0-	295	1	15609	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*12	16337	X	13644	-0-	-2693	-0-	247	1	13267	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
*01	16647	X	13595	-0-	-3052	-0-	252	1	13212	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
*02	14123	X	12819	-0-	-1304	-0-	253	1	12460	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
*03	15097	X	13071	-0-	-2026	-0-	264	1	12807	3	Y	-0-					-0-
04	14610	X	11401	-0-	-3209	-0-	236	1	11086	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

*11	11040	X	9954	-0-	-1086	-0-	181	1	9666	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
*12	11811	X	10361	-0-	-1450	-0-	192	1	10044	3	Y	114	114	1			-0-
							125	9									
*01	16585	X	9433	-0-	-7152	-0-	175	1	9131	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
*02	9947	X	7840	-0-	-2107	-0-	154	1	7584	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
*03	10540	X	10326	-0-	-214	-0-	208	1	10118	3	Y	-0-					-0-
*04	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	213	1	10058	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

*11	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	330	1	17559	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	320	1	16878	3	Y	653	653	1			-0-
							718	9									
*01	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	347	1	18093	3	Y	659	659	1			-0-
							725	9									
*02	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	345	1	16946	3	Y	530	530	1			-0-
							583	9									
*03	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	366	1	17701	3	Y	-0-					-0-
*04	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	340	1	16055	3	Y	398	398	1			-0-
							438	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	19320	X	16677	-0-	-2643	-0-	306	1	16283	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
*12	19964	X	15710	-0-	-4254	-0-	292	1	15371	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*01	19468	X	17404	-0-	-2064	-0-	327	1	17029	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*02	17487	X	16172	-0-	-1315	-0-	322	1	15811	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*03	17763	X	16710	-0-	-1053	-0-	338	1	16372	3	Y	-0-					-0-
04	16950	X	15769	-0-	-1181	-0-	336	1	15404	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	214	1	11400	3	Y	104	104	1			-0-
							114	9									
*12	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	250	1	13184	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
*01	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	258	1	13458	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
*02	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	249	1	12245	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
*03	13020	X	12928	-0-	-92	-0-	261	1	12667	3	Y	-0-					-0-
04	12600	X	12232	-0-	-368	-0-	256	1	11963	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37650	X	33419	-0-	-4231	-0-	793	1	32447	3	Y	163	150	1			17
							179	9									
12	38905	X	33810	-0-	-5095	-0-	933	1	32642	3	Y	214	205	1			26
							235	9									
01	38905	X	30354	-0-	-8551	-0-	806	1	29313	3	Y	214	231	1			9
							235	9									
02	30508	X	27609	-0-	-2899	-0-	867	1	26498	3	Y	222	225	1			6
							244	9									
*03	32612	X	29692	-0-	-2920	-0-	876	1	28579	3	Y	215	216	1			5
							237	9									
04	31560	X	27492	-0-	-4068	-0-	787	1	26490	3	Y	195	191	1			9
							215	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17700	X	15995	-0-	-1705	-0-	403	1	15464	3	Y	116	111	1			12
							128	9									
12	17670	X	17171	-0-	-499	-0-	431	1	16573	3	Y	152	145	1			19
							167	9									
01	17670	X	15301	-0-	-2369	-0-	414	1	14721	3	Y	151	163	1			7
							166	9									
02	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	409	1	14233	3	Y	156	159	1			4
							172	9									
*03	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	458	1	15195	3	Y	153	153	1			4
							168	9									
04	15120	X	13988	-0-	-1132	-0-	399	1	13438	3	Y	137	135	1			6
							151	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
*11	15450	X	15260	-0-	-190	-0-	478	1	14688	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
*12	15965	X	14667	-0-	-1298	-0-	475	1	14172	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*01	15965	X	14626	-0-	-1339	-0-	450	1	14156	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	14065	X	13333	-0-	-732	-0-	349	1	12969	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*03	15035	X	13923	-0-	-1112	-0-	562	1	13361	3	Y	-0-					-0-
04	14550	X	12589	-0-	-1961	-0-	374	1	12203	3	Y	11	11	1			-0-
							12	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
*11	18990	X	16712	-0-	-2278	-0-	307	1	16333	3	N	65	65	1			-0-
							72	9									
*12	19468	X	15528	-0-	-3940	-0-	287	1	15177	3	N	58	58	1			-0-
							64	9									
*01	20243	X	16497	-0-	-3746	-0-	310	1	16122	3	N	59	59	1			-0-
							65	9									
*02	17574	X	16110	-0-	-1464	-0-	321	1	15737	3	N	47	47	1			-0-
							52	9									
*03	17763	X	16977	-0-	-786	-0-	344	1	16633	3	N	-0-					-0-
04	16710	X	15683	-0-	-1027	-0-	328	1	15316	3	N	35	35	1			-0-
							39	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
*11	21300	X	17769	-0-	-3531	-0-	325	1	17301	3	Y	130	130	1			-0-
							143	9									
*12	20832	X	14240	-0-	-6592	-0-	255	1	13498	3	Y	443	443	1			-0-
							487	9									
*01	20832	X	16213	-0-	-4619	-0-	297	1	15424	3	Y	447	447	1			-0-
							492	9									
*02	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	325	1	15951	3	Y	359	359	1			-0-
							395	9									
*03	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	353	1	17093	3	Y	-0-					-0-
*04	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	332	1	15490	3	Y	270	270	1			-0-
							297	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
11	16410	X	8466	-0-	-7944	-0-	202	1	8211	3	Y	48	46	1			5
							53	9									
12	11718	X	8745	-0-	-2973	-0-	219	1	8456	3	Y	64	61	1			8
							70	9									
01	11718	X	6871	-0-	-4847	-0-	176	1	6626	3	Y	63	68	1			3
							69	9									
02	10962	X	6122	-0-	-4840	-0-	168	1	5881	3	Y	66	67	1			2
							73	9									
*03	9145	X	5794	-0-	-3351	-0-	167	1	5575	3	Y	47	48	1			1
							52	9									
*04	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	352	1	11913	3	Y	58	56	1			3
							64	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	23785	X	23785	-0-	-0-	-0-	747	1	22969	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
*12	23095	X	23071	-0-	-24	-0-	746	1	22299	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*01	23095	X	22885	-0-	-210	-0-	704	1	22153	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*02	24273	X	20545	-0-	-3728	-0-	537	1	19986	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	25947	X	21526	-0-	-4421	-0-	869	1	20657	3	Y	-0-					-0-
04	23790	X	19223	-0-	-4567	-0-	583	1	18623	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

11	12660	X	9976	-0-	-2684	-0-	281	1	9431	3	Y	240	230	1			25
							264	9									
12	13020	X	10651	-0-	-2369	-0-	260	1	10044	3	Y	315	301	1			39
							347	9									
01	12493	X	10538	-0-	-1955	-0-	280	1	9914	3	Y	313	338	1			14
							344	9									
02	11513	X	10272	-0-	-1241	-0-	278	1	9636	3	Y	325	330	1			9
							358	9									
*03	10664	X	10454	-0-	-210	-0-	296	1	9811	3	Y	315	316	1			8
							347	9									
04	10320	X	9106	-0-	-1214	-0-	253	1	8539	3	Y	285	280	1			13
							314	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

*11	13890	X	11481	-0-	-2409	-0-	211	1	11228	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
*12	14353	X	10306	-0-	-4047	-0-	190	1	10066	3	N	45	45	1			-0-
							50	9									
*01	16957	X	10147	-0-	-6810	-0-	190	1	9906	3	N	46	46	1			-0-
							51	9									
*02	9976	X	9486	-0-	-490	-0-	188	1	9257	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									
*03	10664	X	9684	-0-	-980	-0-	196	1	9488	3	N	-0-					-0-
04	10320	X	8735	-0-	-1585	-0-	181	1	8523	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

*11	16380	X	14089	-0-	-2291	-0-	253	1	13494	3	Y	311	311	1			-0-
							342	9									
*12	16926	X	12841	-0-	-4085	-0-	227	1	12210	3	Y	367	367	1			-0-
							404	9									
*01	15903	X	13910	-0-	-1993	-0-	254	1	13249	3	Y	370	370	1			-0-
							407	9									
*02	14413	X	12840	-0-	-1573	-0-	249	1	12263	3	Y	298	298	1			-0-
							328	9									
*03	14787	X	13044	-0-	-1743	-0-	264	1	12780	3	Y	-0-					-0-
04	14130	X	11966	-0-	-2164	-0-	243	1	11477	3	Y	224	224	1			-0-
							246	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27570	X	23108	-0-	-4462	-0-	617	1	22428	3	Y	57	55	1			6
							63	9									
12	28117	X	22656	-0-	-5461	-0-	572	1	22001	3	Y	75	72	1			9
							83	9									
01	28117	X	22154	-0-	-5963	-0-	602	1	21469	3	Y	75	81	1			3
							83	9									
02	20938	X	20466	-0-	-472	-0-	569	1	19811	3	Y	78	79	1			2
							86	9									
*03	22382	X	21244	-0-	-1138	-0-	620	1	20540	3	Y	76	76	1			2
							84	9									
04	21660	X	20196	-0-	-1464	-0-	584	1	19537	3	Y	68	67	1			3
							75	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	36270	X	30886	-0-	-5384	-0-	559	1	29790	3	Y	488	488	1			-0-
							537	9									
*12	36890	X	32487	-0-	-4403	-0-	591	1	31262	3	Y	576	576	1			-0-
							634	9									
*01	35681	X	32816	-0-	-2865	-0-	606	1	31571	3	Y	581	581	1			-0-
							639	9									
*02	31465	X	29985	-0-	-1480	-0-	588	1	28883	3	Y	467	467	1			-0-
							514	9									
*03	32767	X	30662	-0-	-2105	-0-	620	1	30042	3	Y	-0-					-0-
04	32190	X	29000	-0-	-3190	-0-	600	1	28014	3	Y	351	351	1			-0-
							386	9									

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	27960	X	23985	-0-	-3975	-0-	435	1	23211	3	Y	308	308	1			-0-
							339	9									
*12	28892	X	20885	-0-	-8007	-0-	380	1	20243	3	Y	238	238	1			-0-
							262	9									
*01	28892	X	22465	-0-	-6427	-0-	419	1	21782	3	Y	240	240	1			-0-
							264	9									
*02	25114	X	20677	-0-	-4437	-0-	408	1	20057	3	Y	193	193	1			-0-
							212	9									
*03	25358	X	21278	-0-	-4080	-0-	429	1	20849	3	Y	-0-					-0-
04	24030	X	14764	-0-	-9266	-0-	303	1	14301	3	Y	145	145	1			-0-
							160	9									

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
11	24720	X	22767	-0-	-1953	-0-	597	1	21700	3	Y	427	410	1			45
							470	9									
12	25420	X	22674	-0-	-2746	-0-	559	1	21499	3	Y	560	536	1			69
							616	9									
01	25420	X	21888	-0-	-3532	-0-	581	1	20692	3	Y	559	603	1			25
							615	9									
02	21170	X	20259	-0-	-911	-0-	548	1	19073	3	Y	580	589	1			16
							638	9									
*03	22630	X	21539	-0-	-1091	-0-	613	1	20309	3	Y	561	563	1			14
							617	9									
04	21900	X	18067	-0-	-3833	-0-	504	1	17005	3	Y	507	498	1			23
							558	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	43740	X	36192	-0-	-7548	-0-	664	1	35396	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
*12	43896	X	33547	-0-	-10349	-0-	615	1	32776	3	Y	142	142	1			-0-
							156	9									
*01	42408	X	38707	-0-	-3701	-0-	727	1	37823	3	Y	143	143	1			-0-
							157	9									
*02	34829	X	34176	-0-	-653	-0-	680	1	33369	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
*03	37231	X	34902	-0-	-2329	-0-	707	1	34195	3	Y	-0-					-0-
04	36030	X	34095	-0-	-1935	-0-	719	1	33281	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32801	X	32801	-0-	-0-	-0-	782	1	32006	3	Y	12	36	1			1
							13	9									
12	32627	X	32627	-0-	-0-	-0-	905	1	31703	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
01	32090	X	32090	-0-	-0-	-0-	862	1	31209	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
02	31697	X	29329	-0-	-2368	-0-	928	1	28383	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
*03	33883	X	30383	-0-	-3500	-0-	903	1	29461	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	32790	X	28648	-0-	-4142	-0-	817	1	27813	3	Y	16	15	1			1
							18	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	47820	X	41017	-0-	-6803	-0-	727	1	38753	3	Y	1397	1397	1			-0-
							1537	9									
*12	49414	X	40947	-0-	-8467	-0-	727	1	38406	3	Y	1649	1649	1			-0-
							1814	9									
*01	49414	X	41808	-0-	-7606	-0-	753	1	39225	3	Y	1664	1664	1			-0-
							1830	9									
*02	37944	X	37944	-0-	-0-	-0-	727	1	35745	3	Y	1338	1338	1			-0-
							1472	9									
*03	37863	X	37863	-0-	-0-	-0-	766	1	37097	3	Y	-0-					-0-
*04	37239	X	37239	-0-	-0-	-0-	762	1	35371	3	Y	1005	1005	1			-0-
							1106	9									

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33000	X	27881	-0-	-5119	-0-	665	1	26845	3	Y	337	340	1			35
							371	9									
12	33387	X	25449	-0-	-7938	-0-	638	1	24324	3	Y	443	424	1			54
							487	9									
01	32116	X	24741	-0-	-7375	-0-	663	1	23591	3	Y	443	477	1			20
							487	9									
02	23287	X	22302	-0-	-985	-0-	609	1	21188	3	Y	459	466	1			13
							505	9									
*03	24893	X	23770	-0-	-1123	-0-	682	1	22600	3	Y	444	446	1			11
							488	9									
04	24090	X	21234	-0-	-2856	-0-	600	1	20193	3	Y	401	394	1			18
							441	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34740	X	29118	-0-	-5622	-0-	767	1	28210	3	Y	128	123	1			13
							141	9									
12	35898	X	28373	-0-	-7525	-0-	784	1	27403	3	Y	169	161	1			21
							186	9									
01	33418	X	27174	-0-	-6244	-0-	726	1	26263	3	Y	168	182	1			7
							185	9									
02	26767	X	25042	-0-	-1725	-0-	786	1	24063	3	Y	175	177	1			5
							193	9									
*03	28613	X	26235	-0-	-2378	-0-	774	1	25275	3	Y	169	170	1			4
							186	9									
04	27690	X	23488	-0-	-4202	-0-	679	1	22641	3	Y	153	150	1			7
							168	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39120	X	34657	-0-	-4463	-0-	925	1	33510	3	Y	202	194	1			21
							222	9									
12	40424	X	34929	-0-	-5495	-0-	878	1	33758	3	Y	266	254	1			33
							293	9									
01	40424	X	33276	-0-	-7148	-0-	900	1	32084	3	Y	265	286	1			12
							292	9									
02	32828	X	30353	-0-	-2475	-0-	840	1	29210	3	Y	275	279	1			8
							303	9									
*03	35092	X	31289	-0-	-3803	-0-	908	1	30088	3	Y	266	267	1			7
							293	9									
04	33960	X	29448	-0-	-4512	-0-	845	1	28339	3	Y	240	236	1			11
							264	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24780	X	23279	-0-	-1501	-0-	558	1	22522	3	Y	181	173	1			19
							199	9									
12	25110	X	23114	-0-	-1996	-0-	579	1	22273	3	Y	238	228	1			29
							262	9									
01	24831	X	21701	-0-	-3130	-0-	585	1	20854	3	Y	238	256	1			11
							262	9									
02	24742	X	24742	-0-	-0-	-0-	685	1	23786	3	Y	246	250	1			7
							271	9									
*03	26937	X	26937	-0-	-0-	-0-	781	1	25893	3	Y	239	240	1			6
							263	9									
*04	23637	X	23637	-0-	-0-	-0-	676	1	22723	3	Y	216	212	1			10
							238	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	29013	X	29013	-0-	-0-	-0-	28929	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
*12	27379	X	27379	-0-	-0-	-0-	27246	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
*01	28320	X	28320	-0-	-0-	-0-	28186	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
*02	25992	X	25992	-0-	-0-	-0-	25884	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
*03	27538	X	27538	-0-	-0-	-0-	27538	3			Y	-0-					-0-
*04	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	25110	3	81	9	Y	74	74	1			-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 #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49500	X	42547	-0-	-6953	-0-	1089	1	41205	3	Y	230	221	1			24
							253	9									
12	49569	X	42168	-0-	-7401	-0-	1160	1	40676	3	Y	302	289	1			37
							332	9									
01	47647	X	43175	-0-	-4472	-0-	1158	1	41686	3	Y	301	325	1			13
							331	9									
02	39510	X	39510	-0-	-0-	-0-	1240	1	37926	3	Y	313	317	1			9
							344	9									
*03	41912	X	40369	-0-	-1543	-0-	1190	1	38847	3	Y	302	303	1			8
							332	9									
04	40560	X	36435	-0-	-4125	-0-	1050	1	35085	3	Y	273	268	1			13
							300	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

*11	32385	X	32385	-0-	-0-	-0-	779	1	31346	3	Y	236	236	1			-0-
							260	9									
*12	32297	X	32297	-0-	-0-	-0-	818	1	31173	3	Y	278	278	1			-0-
							306	9									
*01	31273	X	31273	-0-	-0-	-0-	846	1	30118	3	Y	281	281	1			-0-
							309	9									
*02	32074	X	26220	-0-	-5854	-0-	726	1	25245	3	Y	226	226	1			-0-
							249	9									
*03	34286	X	26474	-0-	-7812	-0-	775	1	25699	3	Y	-0-					-0-
04	32160	X	25135	-0-	-7025	-0-	729	1	24219	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

11	24150	X	20239	-0-	-3911	-0-	488	1	19664	3	Y	79	72	1			8
							87	9									
12	24025	X	19887	-0-	-4138	-0-	499	1	19272	3	Y	105	100	1			13
							116	9									
01	23250	X	19913	-0-	-3337	-0-	537	1	19260	3	Y	105	113	1			5
							116	9									
02	20387	X	18404	-0-	-1983	-0-	511	1	17774	3	Y	108	110	1			3
							119	9									
*03	21793	X	19268	-0-	-2525	-0-	561	1	18591	3	Y	105	105	1			3
							116	9									
04	20250	X	17378	-0-	-2872	-0-	498	1	16777	3	Y	94	93	1			4
							103	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

*11	45480	X	38540	-0-	-6940	-0-	704	1	37547	3	Y	263	263	1			-0-
							289	9									
*12	45849	X	35941	-0-	-9908	-0-	642	1	34957	3	Y	311	311	1			-0-
							342	9									
*01	64170	X	43293	-0-	-20877	-0-	805	1	42143	3	Y	314	314	1			-0-
							345	9									
*02	41155	X	41155	-0-	-0-	-0-	815	1	40063	3	Y	252	252	1			-0-
							277	9									
*03	40970	X	40970	-0-	-0-	-0-	830	1	40140	3	Y	-0-					-0-
04	37890	X	37148	-0-	-742	-0-	767	1	36173	3	Y	189	189	1			-0-
							208	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37530	X	31845	-0-	-5685	-0-	754	1	30962	3	Y	117	117	1			12
							129	9									
12	39525	X	33486	-0-	-6039	-0-	845	1	32472	3	Y	154	147	1			19
							169	9									
01	39525	X	30935	-0-	-8590	-0-	840	1	29926	3	Y	154	166	1			7
							169	9									
02	30653	X	27463	-0-	-3190	-0-	762	1	26526	3	Y	159	162	1			4
							175	9									
*03	32767	X	30011	-0-	-2756	-0-	874	1	28966	3	Y	155	155	1			4
							171	9									
04	31710	X	27821	-0-	-3889	-0-	806	1	26862	3	Y	139	137	1			6
							153	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	38610	X	29000	-0-	-9610	-0-	28585	3	415	9	Y	377	377	1			-0-
*12	34472	X	34346	-0-	-126	-0-	34034	3	312	9	Y	284	284	1			-0-
*01	34367	X	34367	-0-	-0-	-0-	34052	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
*02	30317	X	30317	-0-	-0-	-0-	30064	3	253	9	Y	230	230	1			-0-
*03	34472	X	32134	-0-	-2338	-0-	32134	3			Y	-0-					-0-
04	33570	X	29906	-0-	-3664	-0-	29716	3	190	9	Y	173	173	1			-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44940	X	34407	-0-	-10533	-0-	34229	3	178	9	Y	162	143	1			37
12	42315	X	33816	-0-	-8499	-0-	33557	3	259	9	Y	235	239	1			33
01	42315	X	30140	-0-	-12175	-0-	29870	3	270	9	Y	245	266	1			12
02	36946	X	25129	-0-	-11817	-0-	24935	3	194	9	Y	176	137	1			51
03	37696	X	24809	-0-	-12887	-0-	24564	3	245	9	Y	223	262	1			12
04	34410	X	23653	-0-	-10757	-0-	23371	3	282	9	Y	256	247	1			21

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28110	X	20935	-0-	-7175	-0-	20614	3	321	9	Y	292	259	1			66
12	25854	X	19992	-0-	-5862	-0-	19673	3	319	9	Y	290	315	1			41
01	25203	X	21841	-0-	-3362	-0-	21509	3	332	9	Y	302	327	1	1	5	15
02	22562	X	19451	-0-	-3111	-0-	19212	3	239	9	Y	217	169	1			63
03	21638	X	20599	-0-	-1039	-0-	20298	3	301	9	Y	274	322	1			15
04	21150	X	19101	-0-	-2049	-0-	18757	3	344	9	Y	313	303	1			25

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21600	X	15589	-0-	-6011	-0-	15312	3	277	9	Y	252	271	1	1	5	14
12	21576	X	17698	-0-	-3878	-0-	17457	3	241	9	Y	219	209	1			24
01	20336	X	18847	-0-	-1489	-0-	18604	3	243	9	Y	221	237	1			8
02	17313	X	16319	-0-	-994	-0-	16038	3	281	9	Y	255	232	1			31
03	18383	X	16067	-0-	-2316	-0-	15819	3	248	9	Y	225	249	1			7
04	18240	X	15249	-0-	-2991	-0-	15086	3	163	9	Y	148	148	1			7

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52770	X	41619	-0-	-11151	-0-	972	1	39249	3	Y	1271	1220	1			133
							1398	9									
12	50313	X	40236	-0-	-10077	-0-	1001	1	38509	3	Y	660	712	1			81
							726	9									
01	47895	X	39940	-0-	-7955	-0-	1071	1	38144	3	Y	659	711	1			29
							725	9									
02	42601	X	35661	-0-	-6940	-0-	975	1	33934	3	Y	684	694	1			19
							752	9									
*03	44113	X	35720	-0-	-8393	-0-	1026	1	33966	3	Y	662	664	1			17
							728	9									
04	41610	X	32060	-0-	-9550	-0-	911	1	30491	3	Y	598	588	1			27
							658	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

11	26310	X	20193	-0-	-6117	-0-	19906	3	287	9	Y	261	232	1			59
12	24707	X	20599	-0-	-4108	-0-	20443	3	156	9	Y	142	181	1			20
01	24273	X	22384	-0-	-1889	-0-	22222	3	162	9	Y	147	160	1			7
02	22208	X	22208	-0-	-0-	-0-	22090	3	118	9	Y	107	83	1			31
03	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	23077	3	147	9	Y	134	158	1			7
04	21660	X	21644	-0-	-16	-0-	21475	3	169	9	Y	154	149	1			12

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

*11	57540	X	52228	-0-	-5312	-0-	954	1	50850	3	Y	385	385	1			-0-
							424	9									
*12	59458	X	50411	-0-	-9047	-0-	901	1	49407	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
*01	59458	X	48690	-0-	-10768	-0-	915	1	47670	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
*02	44853	X	44853	-0-	-0-	-0-	893	1	43876	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
*03	45694	X	44862	-0-	-832	-0-	907	1	43955	3	Y	-0-					-0-
04	44220	X	39241	-0-	-4979	-0-	828	1	38350	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

11	43770	X	33660	-0-	-10110	-0-	33019	3	641	9	Y	583	635	1	2	5	32
12	43803	X	29967	-0-	-13836	-0-	29409	3	558	9	Y	507	483	1			56
01	41664	X	29545	-0-	-12119	-0-	28982	3	563	9	Y	512	548	1	1	5	19
02	27811	X	27115	-0-	-696	-0-	26467	3	648	9	Y	589	537	1			71
03	29729	X	27300	-0-	-2429	-0-	26726	3	574	9	Y	522	577	1			16
04	28770	X	24438	-0-	-4332	-0-	24060	3	378	9	Y	344	343	1			17

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

*11	46200	X	38544	-0-	-7656	-0-	698	1	37219	3	Y	570	570	1			-0-
							627	9									
*12	44888	X	34912	-0-	-9976	-0-	627	1	33545	3	Y	673	673	1			-0-
							740	9									
*01	44020	X	40207	-0-	-3813	-0-	736	1	38724	3	Y	679	679	1			-0-
							747	9									
*02	39730	X	38848	-0-	-882	-0-	763	1	37484	3	Y	546	546	1			-0-
							601	9									
*03	41230	X	38605	-0-	-2625	-0-	781	1	37824	3	Y	-0-					-0-
04	39420	X	37046	-0-	-2374	-0-	771	1	35824	3	Y	410	410	1			-0-
							451	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57540	X	48150	-0-	-9390	-0-	1141 277	1 9	46732	3	Y	252	259	1			26
12	59458	X	47305	-0-	-12153	-0-	1296 364	1 9	45645	3	Y	331	316	1			41
01	58714	X	47608	-0-	-11106	-0-	1266 363	1 9	45979	3	Y	330	356	1			15
02	46052	X	43215	-0-	-2837	-0-	1355 376	1 9	41484	3	Y	342	348	1			9
*03	49228	X	43918	-0-	-5310	-0-	1297 365	1 9	42256	3	Y	332	333	1			8
04	47640	X	39425	-0-	-8215	-0-	1135 330	1 9	37960	3	Y	300	294	1			14

HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	59940	X	42657	-0-	-17283	-0-	41241	3	1416	9	Y	1287	1287	1			-0-
*12	56513	X	39717	-0-	-16796	-0-	38046	3	1671	9	Y	1519	1519	1			-0-
*01	72757	X	44467	-0-	-28290	-0-	42781	3	1686	9	Y	1533	1533	1			-0-
*02	48082	X	42869	-0-	-5213	-0-	41514	3	1355	9	Y	1232	1232	1			-0-
*03	46500	X	41942	-0-	-4558	-0-	41942	3			Y	-0-					-0-
04	42840	X	40182	-0-	-2658	-0-	39163	3	1019	9	Y	926	926	1			-0-

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60690	X	52059	-0-	-8631	-0-	51008	3	1051	9	Y	955	950	1	3	5	52
12	62713	X	50881	-0-	-11832	-0-	49965	3	916	9	Y	833	793	1			92
01	62713	X	49158	-0-	-13555	-0-	48235	3	923	9	Y	839	899	1	1	5	31
02	46516	X	44447	-0-	-2069	-0-	43384	3	1063	9	Y	966	881	1			116
03	49724	X	45159	-0-	-4565	-0-	44215	3	944	9	Y	858	947	1			27
04	48120	X	41050	-0-	-7070	-0-	40428	3	622	9	Y	565	564	1			28

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65610	X	51085	-0-	-14525	-0-	50712	3	373	9	Y	339	301	1			77
12	67797	X	47318	-0-	-20479	-0-	46953	3	365	9	Y	332	362	1			47
01	63457	X	48634	-0-	-14823	-0-	48254	3	380	9	Y	345	374	1	1	5	17
02	54578	X	41270	-0-	-13308	-0-	40997	3	273	9	Y	248	193	1			72
03	56513	X	41818	-0-	-14695	-0-	41473	3	345	9	Y	314	369	1			17
04	51090	X	40400	-0-	-10690	-0-	40005	3	395	9	Y	359	347	1			29

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	93900	X	64859	-0-	-29041	-0-	1175 976	1 9	62708	3	Y	887	887	1			-0-
*12	91326	X	59379	-0-	-31947	-0-	1089 547	1 9	57743	3	Y	497	497	1			-0-
*01	113212	X	55541	-0-	-57671	-0-	1035 551	1 9	53955	3	Y	501	501	1			-0-
*02	56150	X	56150	-0-	-0-	-0-	1113 443	1 9	54594	3	Y	403	403	1			-0-
*03	64754	X	64754	-0-	-0-	-0-	1311	1	63443	3	Y	-0-					-0-
*04	56692	X	56692	-0-	-0-	-0-	1171 333	1 9	55188	3	Y	303	303	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	27000	X	22919	-0-	-4081	-0-	417	1	22228	3	Y	249	249	1			-0-
							274	9									
*12	27435	X	21352	-0-	-6083	-0-	394	1	20878	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
*01	38285	X	23109	-0-	-15176	-0-	434	1	22595	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
*02	24012	X	22237	-0-	-1775	-0-	442	1	21730	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
*03	24428	X	24098	-0-	-330	-0-	488	1	23610	3	Y	-0-					-0-
04	22950	X	22230	-0-	-720	-0-	469	1	21713	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

11	690	N	566	-0-	-124	-0-	565	3	1	9	N	1	1	8			175
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	3	4	9	N	4					179
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	570	3	3	9	N	3	2	8			180
02	551	N	144	-0-	-407	-0-	143	3	1	9	N	1	1	8			180
03	713	N	399	-0-	-314	-0-	398	3	1	9	N	1	1	8			180
04	540	N	393	-0-	-147	-0-	379	3	14	9	N	13					193

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 211692 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 8786

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

C. W. RESOURCES, INC. 121085
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					11
12	1705	N	387	-0-	-1318	-0-	387	2			Y	-0-					11
01	1984	N	995	-0-	-989	-0-	995	2			Y	-0-					11
02	1856	X	1137	-0-	-719	-0-	1118	2	19	9	Y	17					28
03	1984	X	1656	-0-	-328	-0-	1624	2	32	9	Y	29					57
04	1680	X	1132	-0-	-548	-0-	1062	2	70	9	Y	64	121	1			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

11	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	1008	2			Y	-0-					111
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					111
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					111
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1209	2	18	9	Y	16					127
03	1426	N	540	-0-	-886	-0-	531	2	9	9	Y	8					135
04	1200	N	547	-0-	-653	-0-	547	2			Y	-0-	54	1			81

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	1638	-0-	-1422	-0-	1591	2	47	9	N	43					209
12	2852	X	2596	-0-	-256	-0-	2539	2	57	9	N	52	182	1			79
01	2852	X	1563	-0-	-1289	-0-	1491	2	72	9	N	65					144
02	2407	X	1992	-0-	-415	-0-	1959	2	33	9	N	30	144	1			30
03	2604	X	1356	-0-	-1248	-0-	1327	2	29	9	N	26					56
04	2520	X	2148	-0-	-372	-0-	2117	2	31	9	N	28					84

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
11	7890	X	6913	-0-	-977	-0-	6821	2	92	9	N	84	189	1			87
12	8153	X	6644	-0-	-1509	-0-	6523	2	121	9	N	110					197
01	7998	X	7462	-0-	-536	-0-	7329	2	133	9	N	121	190	1			128
02	7337	X	6210	-0-	-1127	-0-	5990	2	220	9	N	200	185	1			143
03	7533	X	7239	-0-	-294	-0-	7156	2	83	9	N	75					218
04	7230	X	6087	-0-	-1143	-0-	6041	2	46	9	N	42	180	1			80

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
*11	6480	X	6344	-0-	-136	-0-	6298	2	46	9	N	42	183	1			100
12	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6757	2	57	9	N	52					152
01	7409	X	6684	-0-	-725	-0-	6614	2	70	9	N	64	164	1			52
*02	6931	X	4789	-0-	-2142	-0-	4745	2	44	9	N	40					92
*03	7409	X	3446	-0-	-3963	-0-	3399	2	47	9	N	43					135
04	6960	X	5596	-0-	-1364	-0-	5566	2	30	9	N	27	110	1			52

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
11	5460	X	5310	-0-	-150	-0-	5253	2	57	9	N	52	181	1			87
12	5642	X	5156	-0-	-486	-0-	5084	2	72	9	N	65					152
01	5518	X	4777	-0-	-741	-0-	4711	2	66	9	N	60					212
02	5162	X	4895	-0-	-267	-0-	4782	2	113	9	N	103	161	1			154
03	5518	X	3336	-0-	-2182	-0-	3300	2	36	9	N	33					187
04	5310	X	4936	-0-	-374	-0-	4792	2	144	9	N	131	191	1			127

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					166
12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					166
01	3503	X	144	-0-	-3359	-0-	143	2	1	9	N	1					167
02	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5691	2	37	9	N	34	185	1			16
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4139	2	18	9	N	16					32
04	3930	X	2876	-0-	-1054	-0-	2875	2	1	9	N	1					33

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6270	X	5547	-0-	-723	-0-	5486	2	61	9	N	55					203
10	6014	X	474	-0-	-5540	-0-	463	2	11	9	N	10					213
11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	1	188	1			26
12	6634	X	4640	-0-	-1994	-0-	4616	2	24	9	N	22					48
01	6634	X	6142	-0-	-492	-0-	6074	2	68	9	N	62					110
*02	6206	X	4571	-0-	-1635	-0-	4528	2	43	9	N	39					149
03	4650	X	2695	-0-	-1955	-0-	2648	2	47	9	N	43					192
04	5940	X	5341	-0-	-599	-0-	5294	2	47	9	N	43	175	1			60

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					142
12	7905	X	4639	-0-	-3266	-0-	4608	2	31	9	N	28					170
01	7254	X	6079	-0-	-1175	-0-	6044	2	35	9	N	32					202
*02	4205	X	3834	-0-	-371	-0-	3757	2	77	9	N	70	188	1			84
03	4650	X	2010	-0-	-2640	-0-	2002	2	8	9	N	7					91
04	5880	X	630	-0-	-5250	-0-	519	2	111	9	N	101	77	1			115

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

11	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	12660	2	210	9	N	191	189	1			230
12	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13464	2	199	9	N	181	187	1			224
01	12090	X	11789	-0-	-301	-0-	11539	2	250	9	N	227	187	1			264
02	12441	X	10486	-0-	-1955	-0-	10282	2	204	9	N	185	371	1			78
03	13671	X	10480	-0-	-3191	-0-	10302	2	178	9	N	162	190	1			50
04	13230	X	10461	-0-	-2769	-0-	10261	2	200	9	N	182					232

CL&F OPERATING LLC 154789
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 074649 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

11	2880	X	2857	-0-	-23	-0-	166	1	2643	2	Y	44	1	8			150
							48	9									
12	3038	X	2660	-0-	-378	-0-	149	1	2511	2	Y	-0-					150
01	3038	X	2740	-0-	-298	-0-	161	1	2579	2	Y	-0-					150
02	2639	N	2267	-0-	-372	-0-	129	1	2115	2	Y	21					171
							23	9									
03	2666	N	2224	-0-	-442	-0-	128	1	2073	2	Y	21	72	1			120
							23	9									
04	2640	N	2467	-0-	-173	-0-	152	1	2243	2	Y	65	93	1			92
							72	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 076225 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9622 - 9798

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

11	990	N	754	-0-	-236	-0-	44	1	710	2	N	-0-					102
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	48	1	808	2	N	-0-					102
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	77	1	1223	2	N	-0-					102
02	725	N	708	-0-	-17	-0-	41	1	667	2	N	-0-					102
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	68	1	1105	2	N	-0-					102
04	1260	N	838	-0-	-422	-0-	53	1	785	2	N	-0-					102

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	35	1	191	2	Y	-0-					10
12	496	N	104	-0-	-392	-0-	16	1	88	2	Y	-0-					10
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	32	1	181	2	Y	-0-					10
02	232	N	207	-0-	-25	-0-	32	1	168	2	Y	6					16
							7	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	36	1	208	2	Y	5					21
							6	9									
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	72	1	397	2	Y	7	23	1			5
							8	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 184006 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	87	1	1388	2	N	-0-					94
12	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	78	1	1326	2	N	-0-					94
01	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	72	1	1149	2	N	-0-					94
02	1334	N	888	-0-	-446	-0-	51	1	837	2	N	-0-					94
03	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	77	1	1257	2	N	-0-					94
*04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	89	1	1330	2	N	-0-					94

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	123	2	Y	-0-					5
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	Y	-0-					5
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	43	1	244	2	Y	-0-					5
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	87	1	454	2	Y	16					21
							18	9									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	88	1	502	2	Y	13					34
							14	9									
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	51	1	281	2	Y	5	32	1			7
							6	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	63	1	347	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
12	744	N	121	-0-	-623	-0-	19	1	102	2	Y	-0-					9
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	45	1	256	2	Y	-0-					9
02	290	N	248	-0-	-42	-0-	38	1	202	2	Y	7					16
							8	9									
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	34	1	196	2	Y	5					21
							6	9									
04	300	N	140	-0-	-160	-0-	21	1	117	2	Y	2	20	1			3
							2	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030	X	2472	-0-	-558	-0-	144	1	2287	2	Y	37					124
							41	9									
12	3131	X	2772	-0-	-359	-0-	155	1	2617	2	Y	-0-					124
01	2511	X	1135	-0-	-1376	-0-	67	1	1068	2	Y	-0-					124
02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	137	1	2239	2	Y	23					147
							25	9									
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	155	1	2515	2	Y	26	66	1			107
							29	9									
*04	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	176	1	2589	2	Y	75	93	1			89
							83	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
11	360	N	294	-0-	-66	-0-	45	1	249	2	Y	-0-					13
12	713	N	100	-0-	-613	-0-	15	1	85	2	Y	-0-					13
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	26	1	145	2	Y	-0-					13
02	290	N	84	-0-	-206	-0-	13	1	69	2	Y	2					15
							2	9									
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	10	1	57	2	Y	2					17
							2	9									
04	180	N	12	-0-	-168	-0-	2	1	10	2	Y	-0-	13	1			4

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82	X	27	-0-	-55	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					15
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					15
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	Y	-0-					15
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	1					16
							1	9									
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					16
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	46	2	Y	1	15	1			2
							1	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	479	X	-0-	-0-	-479	-0-					Y	-0-					4
12	341	N	84	-0-	-257	-0-	13	1	71	2	Y	-0-					4
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					4
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	9	1	51	2	Y	1					5
							1	9									
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									

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
11	1140	N	699	-0-	-441	-0-	108	1	591	2	Y	-0-					58
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	195	1	1069	2	Y	-0-					58
01	992	N	483	-0-	-509	-0-	73	1	410	2	Y	-0-					58
02	667	N	372	-0-	-295	-0-	58	1	302	2	Y	11					69
							12	9									
03	713	N	549	-0-	-164	-0-	80	1	457	2	Y	11					80
							12	9									
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	82	1	449	2	Y	8	67	1			21
							9	9									

CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

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
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	16	1	158	2	N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	2	N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2	N	-0-					-0-
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	102	1	1010	2	N	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	113	1	1135	2	N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	109	1	1133	2	N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	94	1	980	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	97	1	1005	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	96	1	1096	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
11	450	N	101	-0-	-349	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-
12	372	N	85	-0-	-287	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	2	N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	2	N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	29	1	299	2	N	-0-					-0-
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	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
11	330	N	144	-0-	-186	-0-	10	1	120	2	Y	13					61
							14	9									
12	310	N	204	-0-	-106	-0-	15	1	172	2	Y	15	69	1			7
							17	9									
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	14					21
							15	9									
02	145	N	85	-0-	-60	-0-	5	1	59	2	Y	19					40
							21	9									
03	217	N	80	-0-	-137	-0-	5	1	56	2	Y	17					57
							19	9									
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	5	1	70	2	Y	20	55	1			22
							22	9									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1045	-0-	-335	-0-	80	1	965	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	79	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	82	1	1036	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	795	-0-	-220	-0-	59	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	809	-0-	-245	-0-	60	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	343	-0-	-737	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	626	-0-	-64	-0-	48	1	578	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	694	-0-	-81	-0-	52	1	642	2	Y	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	64	1	811	2	Y	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	51	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	51	1	642	2	Y	-0-					-0-
*04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	86	1	1185	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 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
11	810	N	758	-0-	-52	-0-	59	1	699	2	Y	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	723	2	Y	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	59	1	745	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	702	-0-	-23	-0-	52	1	650	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	711	-0-	-64	-0-	55	1	656	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	52	1	700	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	53	1	621	2	Y	15					67
							17	9									
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	54	1	639	2	Y	16	75	1			8
							18	9									
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	60	1	728	2	Y	16					24
							18	9									
02	667	N	600	-0-	-67	-0-	44	1	534	2	Y	20					44
							22	9									
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	57	1	697	2	Y	20					64
							22	9									
04	780	N	738	-0-	-42	-0-	50	1	665	2	Y	21	61	1			24
							23	9									

TUTLE WELL #: 7 RRCID -> 227708 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 9826

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

11	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	161	1	1645	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	146	1	1508	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	140	1	1492	2	N	-0-					-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	212	1	2257	2	N	-0-					-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	198	1	2104	2	N	-0-					-0-
*04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	201	1	2356	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

11	7110	X	6328	-0-	-782	-0-	480	1	5805	2	N	39					187
							43	9									
12	7192	X	6854	-0-	-338	-0-	512	1	6291	2	N	46	178	1			55
							51	9									
01	7192	X	7020	-0-	-172	-0-	509	1	6454	2	N	52					107
							57	9									
02	6467	X	6354	-0-	-113	-0-	466	1	5837	2	N	46					153
							51	9									
03	6913	X	6324	-0-	-589	-0-	462	1	5819	2	N	39					192
							43	9									
04	6780	X	6752	-0-	-28	-0-	456	1	6256	2	N	36	178	1			50
							40	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
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
11	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	3			N	-0-					130
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					130
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1123	3	3	9	N	3	3	8			130
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	822	3	3	9	N	3	3	8			130
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	164	3	11	9	N	10	10	8			130
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	3	6	9	N	5	5	8			130

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
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	3	1	9	N	1	1	8			68
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	764	3	1	9	N	1					69
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	3	2	9	N	2	2	8			69
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	13	3			N	-0-					69
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1342	3	23	9	N	21	21	8			69
04	990	N	73	-0-	-917	-0-	73	3			N	-0-					69

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
11	630	N	430	-0-	-200	-0-	426	3	4	9	Y	4	4	8			94
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					94
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	594	3	39	9	Y	35	3	8			126
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	3	3	9	Y	3	3	8			126
03	496	N	272	-0-	-224	-0-	221	3	51	9	Y	46	4	8			168
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					168

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
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					87
12	14B2 EXT		9	-0-	-45	-0-	9	3			N	-0-					87
01	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					87
02	14B2 EXT		5	-0-	5	12	5	3			N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					87
*04	27	X	15	-0-	-12	-0-	15	3			N	-0-					87

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	143	-0-	-157	-0-	142	3	1	9	Y	1	1	8			6
12	310	X	29	-0-	-281	-0-	29	3			Y	-0-					6
01	382	X	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	Y	1	1	8			6
02	203	X	106	-0-	-97	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	8			6
03	186	X	8	-0-	-178	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	8			6
04	360	X	221	-0-	-139	-0-	221	3			Y	-0-					6

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			Y	-0-					24
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	89	3	3	9	Y	3					27
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	225	3	8	9	Y	7					34
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	3	2	9	Y	2					36
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2					38
04	240	N	38	-0-	-202	-0-	32	3	6	9	Y	5					43

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	25	-0-	-95	-0-	25	3			Y	-0-					10
12	93	X	38	-0-	-55	-0-	37	3	1	9	Y	1					11
01	93	X	76	-0-	-17	-0-	74	3	2	9	Y	2					13
02	147	X	147	-0-	-0-	-0-	135	3	12	9	Y	11					24
03	62	X	41	-0-	-21	-0-	39	3	2	9	Y	2					26
04	60	X	22	-0-	-38	-0-	13	3	9	9	Y	8					34

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	51	-0-	-99	-0-	51	3			Y	-0-					10
12	62	X	34	-0-	-28	-0-	33	3	1	9	Y	1					11
01	63	X	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2					13
02	181	X	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2					15
03	126	X	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	Y	2					17
*04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	111	3	4	9	Y	4					21

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
11	11190	X	5905	-0-	-5285	-0-	1650	1	4137	2	N	107					311
							118	9									
12	11439	X	7003	-0-	-4436	-0-	1938	1	4815	2	N	227	363	1			175
							250	9									
01	10199	X	6729	-0-	-3470	-0-	1871	1	4527	2	N	301	179	1			297
							331	9									
02	7250	X	6111	-0-	-1139	-0-	1719	1	4334	2	N	53	181	1			169
							58	9									
03	7006	X	5368	-0-	-1638	-0-	1795	1	3463	2	N	100					269
							110	9									
04	6780	X	5553	-0-	-1227	-0-	1859	1	3578	2	N	105	180	1			194
							116	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
11	21840	X	20197	-0-	-1643	-0-	19589	2	608	9	N	553	544	1			218
12	22568	X	20252	-0-	-2316	-0-	19632	2	620	9	N	564	551	1			231
01	21359	X	19891	-0-	-1468	-0-	19251	2	640	9	N	582	539	1			274
02	19372	X	18295	-0-	-1077	-0-	17711	2	584	9	N	531	541	1			264
03	20708	X	19186	-0-	-1522	-0-	18564	2	622	9	N	565	541	1			288
04	20040	X	18456	-0-	-1584	-0-	17882	2	574	9	N	522	546	1			264

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
11	5130	X	2107	-0-	-3023	-0-	573	1	1534	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	2697	-0-	-1581	-0-	729	1	1968	3	N	-0-					-0-
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	686	1	2135	3	N	-0-					-0-
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					N	-0-					-0-
03	2697	X	1716	-0-	-981	-0-	686	1	1030	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2663	-0-	-67	-0-	713	1	1950	2	N	-0-					-0-

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
11	46476	X	46476	-0-	-0-	-0-	46382	2	94	9	N	85					157
12	54188	X	45695	-0-	-8493	-0-	45597	2	98	9	N	89					246
01	54188	X	43777	-0-	-10411	-0-	43681	2	96	9	N	87	181	1			152
02	45501	X	39753	-0-	-5748	-0-	39666	2	87	9	N	79					231
03	48019	X	41857	-0-	-6162	-0-	41762	2	95	9	N	86	177	1			140
04	46470	X	39858	-0-	-6612	-0-	39768	2	90	9	N	82					222

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	5370	X	4836	-0-	-534	-0-	674	1	4162	3	N	-0-					-0-
12	5239	X	4040	-0-	-1199	-0-	627	1	3413	3	N	-0-					-0-
01	5580	X	4054	-0-	-1526	-0-	680	1	3374	3	N	-0-					-0-
02	5220	X	2125	-0-	-3095	-0-	872	1	1253	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4152	-0-	-1428	-0-	600	1	3552	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	3350	-0-	-1480	-0-	515	1	2835	2	N	-0-					-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

11	5940	X	4184	-0-	-1756	-0-	610	1	3574	3	N	-0-					-0-
12	6107	X	4005	-0-	-2102	-0-	656	1	3349	3	N	-0-					-0-
01	5394	X	3855	-0-	-1539	-0-	699	1	3156	3	N	-0-					-0-
02	4727	X	1653	-0-	-3074	-0-	723	1	822	2	N	-0-					-0-
							108	5									
03	4309	X	3847	-0-	-462	-0-	635	1	3212	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	2933	-0-	-1237	-0-	688	1	2245	2	N	-0-					-0-

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

11	19950	X	15827	-0-	-4123	-0-	3	1	15769	2	N	50					150
							55	9									
12	19778	X	17580	-0-	-2198	-0-	17496	2	84	9	N	76					226
01	18445	X	16862	-0-	-1583	-0-	16810	2	52	9	N	47	181	1			92
02	16704	X	14949	-0-	-1755	-0-	14886	2	63	9	N	57					149
03	17856	X	15898	-0-	-1958	-0-	15828	2	70	9	N	64	178	1			35
04	17010	X	15152	-0-	-1858	-0-	15082	2	70	9	N	64					99

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

11	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	806	1	7135	3	N	-0-					-0-
12	7781	X	7745	-0-	-36	-0-	828	1	6917	3	N	-0-					-0-
01	8370	X	6790	-0-	-1580	-0-	795	1	5995	3	N	-0-					-0-
02	7830	X	4131	-0-	-3699	-0-	1310	1	2821	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	5429	-0-	-2941	-0-	724	1	4705	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	5941	-0-	-2009	-0-	704	1	5237	2	N	-0-					-0-

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

11	2040	N	1641	-0-	-399	-0-	61	1	1402	2	N	162					174
							178	9									
12	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	48	1	977	2	N	112	181	1			105
							123	9									
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	49	1	1260	2	N	142					247
							156	9									
02	1595	N	401	-0-	-1194	-0-	12	1	337	2	N	47	179	1			115
							52	9									
03	1147	N	992	-0-	-155	-0-	4	1	859	2	N	117	183	1			49
							129	9									
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	85	1	1424	2	N	168	177	1			40
							185	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	1165	1	6682	2	N	127					169
							140	9									
12	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	1201	1	6932	2	N	55					224
							61	9									
01	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	1107	1	6440	2	N	41	180	1			85
							45	9									
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	1126	1	5974	2	N	47					132
							52	9									
03	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	1204	1	5891	2	N	50					182
							55	9									
*04	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	1134	1	6308	2	N	40					222
							44	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

11	3510	X	3177	-0-	-333	-0-	488	1	2689	3	N	-0-					-0-
12	3627	X	2703	-0-	-924	-0-	518	1	2185	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2823	-0-	-277	-0-	554	1	2269	3	N	-0-					-0-
02	3074	X	-0-	-0-	-3074	-0-					N	-0-					-0-
03	3286	X	2558	-0-	-728	-0-	528	1	2030	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2612	-0-	-568	-0-	474	1	2138	2	N	-0-					-0-

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

11	26700	X	24034	-0-	-2666	-0-	1865	1	22169	3	N	-0-					-0-
12	26970	X	23910	-0-	-3060	-0-	1964	1	21946	3	N	-0-					-0-
01	25575	X	23912	-0-	-1663	-0-	2029	1	21883	3	N	-0-					-0-
02	36675	X	36675	-0-	-0-	-0-	2203	1	32595	2	N	-0-					-0-
							1877	5									
03	25296	X	24317	-0-	-979	-0-	1969	1	22348	2	N	-0-					-0-
04	24030	X	23616	-0-	-414	-0-	1748	1	21868	2	N	-0-					-0-

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 065569 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2527 - 2725

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2015 - PLUGGED 12/18/15

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
11	840	N	578	-0-	-262	-0-	2	1	553	2	N	21					41
							23	9									
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	2	1	885	2	N	-0-					41
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	1	1	580	2	N	15					56
							17	9									
02	551	N	465	-0-	-86	-0-	2	1	454	2	N	8					64
							9	9									
03	899	N	773	-0-	-126	-0-	2	1	771	2	N	-0-					64
*04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	4	1	1138	2	N	-0-					64

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
11	1290	N	964	-0-	-326	-0-	10	1	951	2	N	3					18
							3	9									
12	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	12	1	1010	2	N	-0-					18
01	1116	N	996	-0-	-120	-0-	10	1	982	2	N	4					22
							4	9									
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	12	1	961	2	N	1					23
							1	9									
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	12	1	994	2	N	7					30
							8	9									
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	12	1	960	2	N	3					33
							3	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
11	960	N	934	-0-	-26	-0-	9	1	900	2	N	23					73
							25	9									
12	1085	N	781	-0-	-304	-0-	8	1	763	2	N	9					82
							10	9									
01	992	N	902	-0-	-90	-0-	8	1	844	2	N	45					127
							50	9									
02	899	N	687	-0-	-212	-0-	8	1	635	2	N	40					167
							44	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	10	1	1023	2	N	20					187
							22	9									
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	10	1	873	2	N	19	178	1			28
							21	9									

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
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					112
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					112
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					112
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					112
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					112
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					112

KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	105	-0-	-645	-0-	105	3			N	-0-					1
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					1
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					1
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					1
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	2010	N	1306	-0-	-704	-0-	44	1	1262	3	N	-0-					145
12	1829	N	689	-0-	-1140	-0-	50	1	639	3	N	-0-					145
01	1829	N	1409	-0-	-420	-0-	54	1	1355	3	N	-0-					145
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	50	1	1407	3	N	-0-					145
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	50	1	1283	3	N	-0-					145
04	1350	N	853	-0-	-497	-0-	33	1	820	3	N	-0-					145

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					129
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					129
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					129
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	18	1	521	3	N	-0-					129
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					129
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					129

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	38	1	1085	3	N	15					190
							17	9									
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	N	-0-					190
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	3	N	-0-					190
02	1102	N	324	-0-	-778	-0-	11	1	313	3	N	-0-					190
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	24	1	619	3	N	-0-					190
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	17	1	407	3	N	-0-					190

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

11	1170	N	246	-0-	-924	-0-	82	1	154	3	N	9					62
							10	9									
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	74	1	1009	3	N	43					105
							47	9									
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	85	1	1536	3	N	24					129
							26	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	26	1	643	3	N	25					154
							28	9									
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	82	1	2219	3	N	18					172
							20	9									
*04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	79	1	2702	3	N	7					179
							8	9									

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	N	-0-					124
12	341	N	261	-0-	-80	-0-	19	1	241	3	N	1					125
							1	9									
01	806	N	542	-0-	-264	-0-	20	1	505	3	N	15					140
							17	9									
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	682	3	N	19					159
							21	9									
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	23	1	598	3	N	3					162
							3	9									
*04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	751	3	N	12					174
							13	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
11	210	N	16	-0-	-194	-0-	5	1	9	3	N	2					97
							2	9									
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	2					99
							2	9									
01	155	N	33	-0-	-122	-0-	2	1	31	3	N	-0-					99
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-					99
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	N	-0-					99
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	274	3	N	13					112
							14	9									

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

11	1680	N	1129	-0-	-551	-0-	38	1	1091	3	Y	-0-					85
12	1674	N	695	-0-	-979	-0-	51	1	644	3	Y	-0-					85
01	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	47	1	1169	3	Y	-0-					85
02	1102	N	855	-0-	-247	-0-	29	1	826	3	Y	-0-					85
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	39	1	1003	3	Y	-0-					85
*04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	50	1	1219	3	Y	-0-					85

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

11	1890	N	1183	-0-	-707	-0-	40	1	1143	3	Y	-0-					18
12	1891	N	576	-0-	-1315	-0-	42	1	534	3	Y	-0-					18
01	1519	N	1134	-0-	-385	-0-	44	1	1090	3	Y	-0-					18
02	1131	N	1115	-0-	-16	-0-	38	1	1077	3	Y	-0-					18
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	47	1	1203	3	Y	-0-					18
*04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	47	1	1171	3	Y	-0-					18

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	185	1			134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					57
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					57
01	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	3			N	-0-					57
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003

11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					85
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					85
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					85
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					85
03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			N	-0-					85
04	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1139	2			N	-0-					85

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	18	1	162	2	N	-0-					64
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	15	1	149	2	N	36					100
							40	9									
01	186	N	133	-0-	-53	-0-	14	1	119	2	N	-0-					100
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	16	1	147	2	N	-0-					100
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	16	1	189	2	N	-0-					100
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	2	N	-0-					100

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	80	1			54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					117

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

11	1380	N	1019	-0-	-361	-0-	24	1	958	2	N	34	34	1			-0-
							37	9									
12	1519	N	668	-0-	-851	-0-	14	1	595	2	N	54	54	1			-0-
							59	9									
01	1085	N	220	-0-	-865	-0-	6	1	147	2	N	61	61	1			-0-
							67	9									
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	20	1	1049	2	N	60	60	1			-0-
							66	9									
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	21	1	909	2	N	57	57	1			-0-
							63	9									
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	22	1	935	2	N	50	50	1			-0-
							55	9									

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
*01	12		-0-	-0-	-12	-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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					29
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	N	1	1	8			29
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	816	2	48	9	N	44					73
02	1160	N	763	-0-	-397	-0-	763	2			N	-0-					73
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1086	2	1	9	N	1	1	8			73
*04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					73

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
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-					66
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					66
01	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					66
02	377	N	344	-0-	-33	-0-	344	2			N	-0-					66
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					66
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					66

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	1757	2			N	-0-					89
12	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	2			N	-0-					89
01	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1680	2	66	9	N	60					149
02	1711	N	1631	-0-	-80	-0-	1595	2	36	9	N	33	154	1	1	8	27
03	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1699	2			N	-0-					27
04	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	1581	2	1	9	N	1	1	8			27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2247	-0-	-93	-0-	2247	2			N	-0-					37
12	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	2276	2	1	9	N	1	1	8			37
01	2356	N	2180	-0-	-176	-0-	2180	2			N	-0-					37
02	2175	N	1895	-0-	-280	-0-	1895	2			N	-0-					37
03	2263	N	1782	-0-	-481	-0-	1780	2	2	9	N	2	2	8			37
04	2100	N	1878	-0-	-222	-0-	1878	2			N	-0-					37

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 10120 - 12728

11	6660	X	6018	-0-	-642	-0-	6015	2	3	9	Y	3	3	8			20
12	6541	X	6036	-0-	-505	-0-	5919	2	117	9	Y	106	107	1	3	8	16
01	6231	X	5618	-0-	-613	-0-	5618	2			Y	-0-					16
02	5829	X	5275	-0-	-554	-0-	5166	2	109	9	Y	99	4	8			111
03	6231	X	5400	-0-	-831	-0-	5380	2	20	9	Y	18	106	1	6	8	17
04	6030	X	5094	-0-	-936	-0-	5032	2	62	9	Y	56	3	8			70

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	540	1	931	2	N	1	1	8			18
							1	9									
12	1891	N	782	-0-	-1109	-0-	522	1	260	2	N	-0-					18
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	558	1	1240	2	N	-0-					18
02	1421	N	1396	-0-	-25	-0-	522	1	874	2	N	-0-					18
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	558	1	1159	2	N	-0-					18
*04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	540	1	1266	2	N	-0-					18

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3268	2	4	9	N	4	4	8			25
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3328	2	143	9	N	130	123	1	5	8	27
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					27
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3065	2	6	9	N	5	5	8			27
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3233	2	7	9	N	6	6	8			27
*04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3073	2	4	9	N	4	4	8			27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	1080	1			N	-0-					34
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	1	1	9	N	1	1	8			34
01	1085	N	252	-0-	-833	-0-	252	1			N	-0-					34
02	1044	N	36	-0-	-1008	-0-	36	1			N	-0-					34
03	1116	N	36	-0-	-1080	-0-	36	1			N	-0-					34
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					34

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	1540	2			N	-0-					126
12	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1601	2	9	9	N	8	107	1			27
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					27
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1834	2	1	9	N	1	1	8			27
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					27
*04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1888	2	68	9	N	62					89

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1391	-0-	-499	-0-	1391	2			N	-0-					89
12	1798	N	1241	-0-	-557	-0-	1240	2	1	9	N	1	1	8			89
01	2046	N	1362	-0-	-684	-0-	1249	2	113	9	N	103					192
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1614	2	11	9	N	10	173	1	2	8	27
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	1	1	8			27
*04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1588	2	85	9	N	77					104

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	110	1	1004	2	N	-0-					102
12	1612	N	1077	-0-	-535	-0-	88	1	890	2	N	90	164	1	1	8	27
							99	9									
01	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	120	1	1043	2	N	-0-					27
02	1073	N	963	-0-	-110	-0-	96	1	867	2	N	-0-					27
03	1085	N	771	-0-	-314	-0-	62	1	708	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	1140	N	602	-0-	-538	-0-	65	1	537	2	N	-0-					27

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					50
12	1147	N	955	-0-	-192	-0-	955	2			N	-0-					50
01	1147	N	845	-0-	-302	-0-	845	2			N	-0-					50
02	1015	N	771	-0-	-244	-0-	771	2			N	-0-					50
03	961	N	733	-0-	-228	-0-	733	2			N	-0-					50
04	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	2			N	-0-					50

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9492 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1527	2	2	9	N	2	2	8			59
12	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1479	2	1	9	N	1	1	8			59
01	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	1457	2			N	-0-					59
02	1421	N	370	-0-	-1051	-0-	368	2	2	9	N	2	2	8			59
03	1488	N	938	-0-	-550	-0-	936	2	2	9	N	2	2	8			59
04	1410	N	996	-0-	-414	-0-	994	2	2	9	N	2	2	8			59

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
11	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	2			N	-0-					60
12	496	N	264	-0-	-232	-0-	264	2			N	-0-					60
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					60
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					60
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					60
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					60

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					27
12	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	1299	2			N	-0-					27
01	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	1323	2			N	-0-					27
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1270	2	61	9	N	55					82
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	2	1	9	N	1	1	8			82
04	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1276	2	1	9	N	1	1	8			82

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
11	3480	X	3110	-0-	-370	-0-	330	1	2733	2	N	43	6	8			197
							47	9									
12	3596	X	3024	-0-	-572	-0-	330	1	2666	2	N	25	169	1	8	8	45
							28	9									
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	334	1	3169	2	N	2					47
							2	9									
02	3103	X	1006	-0-	-2097	-0-	143	1	824	2	N	35	2	8			80
							39	9									
03	3317	X	2466	-0-	-851	-0-	221	1	2231	2	N	13	13	8			80
							14	9									
04	3300	X	3230	-0-	-70	-0-	312	1	2911	2	N	6	6	8			80
							7	9									

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-	5	1			-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					38
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					38
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					38
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					38
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	2106	-0-	-24	-0-	152	1	1954	2	N	-0-					45
12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	344	1	4657	2	N	-0-					45
01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	332	1	4658	2	N	-0-					45
02	2436	X	1225	-0-	-1211	-0-	90	1	1129	2	N	5					50
							6	9									
03	4991	X	1816	-0-	-3175	-0-	134	1	1672	2	N	9					59
							10	9									
04	4830	X	2225	-0-	-2605	-0-	168	1	2012	2	N	41					100
							45	9									

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					129
12	744	N	608	-0-	-136	-0-	580	2	28	9	N	25					154
01	651	N	484	-0-	-167	-0-	476	2	8	9	N	7					161
02	609	N	566	-0-	-43	-0-	548	2	18	9	N	16	1	8			176
03	620	N	425	-0-	-195	-0-	416	2	9	9	N	8	157	1	1	8	26
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	2			N	-0-					26

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497

11	4290	X	3842	-0-	-448	-0-	373	1	3395	2	N	67	7	8			92
							74	9									
12	4712	X	4197	-0-	-515	-0-	377	1	3784	2	N	33	5	8			120
							36	9									
01	4650	X	4172	-0-	-478	-0-	424	1	3698	2	N	45					165
							50	9									
02	4350	X	4133	-0-	-217	-0-	406	1	3677	2	N	45	178	1	7	8	25
							50	9									
03	4340	X	2889	-0-	-1451	-0-	230	1	2638	2	N	19	5	8			39
							21	9									
*04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	449	1	3726	2	N	5	5	8			39
							6	9									

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					94
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					94
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					94
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					94
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	84	2	6	9	N	5					99
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					99

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10504 - 12848

11	4680	X	4431	-0-	-249	-0-	4352	2	79	9	Y	72	1	8			92
12	4836	X	4496	-0-	-340	-0-	4488	2	8	9	Y	7	47	1	2	8	50
01	4774	X	4324	-0-	-450	-0-	4324	2			Y	-0-					50
02	4466	X	4302	-0-	-164	-0-	4234	2	68	9	Y	62	96	1	2	8	14
03	4588	X	4483	-0-	-105	-0-	4481	2	2	9	Y	2	2	8			14
04	4440	X	4234	-0-	-206	-0-	4231	2	3	9	Y	3	3	8			14

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 10226 - 11899

11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					80
12	4030	X	118	-0-	-3912	-0-	118	2			N	-0-					80
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					80
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					80
03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4216	2	7	9	N	6	6	8			80
*04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3145	2	85	9	N	77	2	8			155

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	7950	X	7723	-0-	-227	-0-	540	1	7111	2	N	65	15	8			146
							72	9									
12	7998	X	6813	-0-	-1185	-0-	474	1	6263	2	N	69	14	8			201
							76	9									
01	8184	X	7740	-0-	-444	-0-	545	1	7137	2	N	53	181	1			73
							58	9									
02	7656	X	7125	-0-	-531	-0-	522	1	6518	2	N	77	19	8			131
							85	9									
03	8184	X	7953	-0-	-231	-0-	556	1	7307	2	N	82	172	1	14	8	27
							90	9									
04	7710	X	6883	-0-	-827	-0-	540	1	6284	2	N	54	14	8			67
							59	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	15390	X	14762	-0-	-628	-0-	540	1	14065	2	Y	143	175	1	10	8	154
							157	9									
12	15717	X	14918	-0-	-799	-0-	557	1	14264	2	Y	88	184	1	8	8	50
							97	9									
01	15593	X	13758	-0-	-1835	-0-	558	1	13077	2	Y	112					162
							123	9									
02	14587	X	13332	-0-	-1255	-0-	504	1	12754	2	Y	67	180	1	14	8	35
							74	9									
03	15252	X	15027	-0-	-225	-0-	557	1	14301	2	Y	154	12	8			177
							169	9									
04	14760	X	13187	-0-	-1573	-0-	538	1	12588	2	Y	55	185	1	11	8	36
							61	9									

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
11	12270	X	11528	-0-	-742	-0-	819	1	10546	2	Y	148	283	1			45
							163	9									
12	12679	X	9373	-0-	-3306	-0-	642	1	8696	2	Y	32					77
							35	9									
01	12772	X	11167	-0-	-1605	-0-	737	1	10353	2	Y	70					147
							77	9									
02	11948	X	10994	-0-	-954	-0-	803	1	10111	2	Y	73	181	1			39
							80	9									
03	12772	X	12266	-0-	-506	-0-	903	1	11280	2	Y	75					114
							83	9									
04	11520	X	11448	-0-	-72	-0-	877	1	10491	2	Y	73					187
							80	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	24690	X	22257	-0-	-2433	-0-	22027	2	230	9	N	209	177	1	7	8	207
12	24893	X	22788	-0-	-2105	-0-	22308	2	480	9	N	436	541	1	10	8	92
01	23405	X	22015	-0-	-1390	-0-	21789	2	226	9	N	205	175	1			122
02	21895	X	20512	-0-	-1383	-0-	20186	2	326	9	N	296	180	1	7	8	231
03	23250	X	21565	-0-	-1685	-0-	21479	2	86	9	N	78	180	1	10	8	119
04	22260	X	18508	-0-	-3752	-0-	18421	2	87	9	N	79	139	1	5	8	54

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

11	1320	X	293	-0-	-1027	-0-	57	1	236	2	Y	-0-					15
12	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					15
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	16	1	157	2	Y	-0-					15
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					15
03	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	2			Y	-0-					15
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					75
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					75
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					75
02	2900	N	4051	-0-	1151	1151	4051	2			N	-0-					75
03	1438	N	287	-0-	-1151	-0-	287	2			N	-0-					75
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					75

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

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-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

11	62760	X	46964	-0-	-15796	-0-	46044	2	920	9	N	836	880	1			203
12	60605	X	45367	-0-	-15238	-0-	44465	2	902	9	N	820	910	1			113
01	56947	X	41394	-0-	-15553	-0-	40515	2	879	9	N	799	727	1			185
02	47792	X	33564	-0-	-14228	-0-	32863	2	701	9	N	637	715	1			107
03	51088	X	36903	-0-	-14185	-0-	36088	2	815	9	N	741	715	1			133
04	46950	X	34490	-0-	-12460	-0-	33773	2	717	9	N	652	540	1			245

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	892	2	14	9	Y	13	33	1			14
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	749	2	11	9	Y	10					24
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	892	2	19	9	Y	17	1	8			40
02	870	N	785	-0-	-85	-0-	772	2	13	9	Y	12					52
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	932	2	19	9	Y	17	36	1			33
04	870	N	740	-0-	-130	-0-	730	2	10	9	Y	9					42

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413	2	6	9	Y	5	12	1			5
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	305	2	3	9	Y	3					8
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	477	2	8	9	Y	7					15
02	406	N	205	-0-	-201	-0-	203	2	2	9	Y	2					17
03	310	N	110	-0-	-200	-0-	109	2	1	9	Y	1	12	1			6
04	480	N	194	-0-	-286	-0-	192	2	2	9	Y	2					8

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	129	-0-	-45	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

11	120	N	106	-0-	-14	-0-	93	2	13	9	Y	12	75	1			16
12	465	N	193	-0-	-272	-0-	171	2	22	9	Y	20					36
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	105	2	20	9	Y	18	1	8			53
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	219	2	32	9	Y	29					82
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	78	2	13	9	Y	12	57	1			37
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	229	2	29	9	Y	26					63

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	312	2	28	9	Y	25	65	1			27
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	251	2	21	9	Y	19					46
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	351	2	42	9	Y	38	1	8			83
02	319	N	290	-0-	-29	-0-	266	2	24	9	Y	22					105
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	306	2	35	9	Y	32	72	1			65
04	390	N	229	-0-	-161	-0-	212	2	17	9	Y	15					80

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	1901	-0-	-999	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3056	-0-	-44	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2981	-0-	-19	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 206023 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9750 - 10000

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2014

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319

11	37890	X	24919	-0-	-12971	-0-	24599	2	320	9	Y	291	297	1			144
12	39122	X	26703	-0-	-12419	-0-	26358	2	345	9	Y	314	297	1			161
01	36704	X	25898	-0-	-10806	-0-	25532	2	366	9	Y	333	351	1			143
02	26535	X	22503	-0-	-4032	-0-	22215	2	288	9	Y	262	182	1			223
03	28365	X	12518	-0-	-15847	-0-	12351	2	167	9	Y	152	196	1			179
*04	25857	X	25857	-0-	-0-	-0-	25547	2	310	9	Y	282	262	1			199

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

11	19500	X	10757	-0-	-8743	-0-	10622	2	135	9	Y	123	125	1			26
12	18197	X	10161	-0-	-8036	-0-	10026	2	135	9	Y	123	116	1			33
01	16337	X	9258	-0-	-7079	-0-	9124	2	134	9	Y	122	130	1			25
02	12963	X	8701	-0-	-4262	-0-	8578	2	123	9	Y	112	78	1			59
03	11563	X	6519	-0-	-5044	-0-	6422	2	97	9	Y	88	112	1			35
04	10770	X	9985	-0-	-785	-0-	9853	2	132	9	Y	120	111	1			44

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

11	53670	X	45895	-0-	-7775	-0-	45475	2	420	9	Y	382	389	1			100
12	50654	X	43593	-0-	-7061	-0-	43166	2	427	9	Y	388	366	1	1	8	121
01	47709	X	41311	-0-	-6398	-0-	40918	2	393	9	Y	357	381	1			97
02	36753	X	36753	-0-	-0-	-0-	36389	2	364	9	Y	331	231	1			197
03	38874	X	19460	-0-	-19414	-0-	19259	2	201	9	Y	183	236	1			144
*04	41028	X	41028	-0-	-0-	-0-	40646	2	382	9	Y	347	322	1			169

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

11	61590	X	46451	-0-	-15139	-0-	46323	2	128	9	Y	116	127	1			213
12	63643	X	46999	-0-	-16644	-0-	46823	2	176	9	Y	160	48	1			325
01	58714	X	44325	-0-	-14389	-0-	44085	2	240	9	Y	218	320	1			223
02	46197	X	39369	-0-	-6828	-0-	39218	2	151	9	Y	137	86	1			274
03	49383	X	27067	-0-	-22316	-0-	26910	2	157	9	Y	143	197	1			220
*04	46440	X	41231	-0-	-5209	-0-	41034	2	197	9	Y	179	171	1			228

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

11	63051	X	63051	-0-	-0-	-0-	62863	2	188	9	Y	171	170	1			127
12	62656	X	62656	-0-	-0-	-0-	62424	2	232	9	Y	211	63	1			275
01	58567	X	58567	-0-	-0-	-0-	58253	2	314	9	Y	285	459	1			101
02	52635	X	51982	-0-	-653	-0-	51782	2	200	9	Y	182	113	1			170
03	56265	X	33367	-0-	-22898	-0-	33103	2	264	9	Y	240	406	1			4
*04	57854	X	57854	-0-	-0-	-0-	57642	2	212	9	Y	193	184	1			13

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

11	86190	X	60931	-0-	-25259	-0-	60639	2	292	9	Y	265	264	1			36
12	89063	X	70372	-0-	-18691	-0-	70108	2	264	9	Y	240	72	1			204
01	89063	X	63614	-0-	-25449	-0-	63269	2	345	9	Y	314	418	1			100
02	72471	X	55507	-0-	-16964	-0-	55294	2	213	9	Y	194	120	1			174
03	77469	X	55747	-0-	-21722	-0-	55494	2	253	9	Y	230	242	1			162
04	68100	X	53693	-0-	-14407	-0-	53542	2	151	9	Y	137	131	1			168

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
*11	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	997	1	6192	3	Y	561	561	1			-0-
							617	9									
*12	7533	X	6957	-0-	-576	-0-	847	1	5473	3	Y	579	579	1			-0-
							637	9									
*01	7533	X	7232	-0-	-301	-0-	920	1	5670	3	Y	584	584	1			-0-
							642	9									
*02	7047	X	6964	-0-	-83	-0-	922	1	5525	3	Y	470	470	1			-0-
							517	9									
*03	7533	X	6765	-0-	-768	-0-	1000	1	5765	3	Y	-0-					-0-
04	7290	X	6441	-0-	-849	-0-	879	1	5174	3	Y	353	353	1			-0-
							388	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	902	1	4702	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
*12	5084	X	5073	-0-	-11	-0-	776	1	4220	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
*01	5084	X	4741	-0-	-343	-0-	747	1	3917	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
*02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	781	1	3658	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
*03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	908	1	3976	3	Y	-0-					-0-
*04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	869	1	4120	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3750	X	3181	-0-	-569	-0-	233 202	1 9	2746	3	Y	184	180	1			19
12	3441	X	3000	-0-	-441	-0-	248 266	1 9	2486	3	Y	242	231	1			30
01	3441	X	2662	-0-	-779	-0-	65 265	1 9	2332	3	Y	241	260	1			11
02	3219	X	2609	-0-	-610	-0-	233 275	1 9	2101	3	Y	250	254	1			7
*03	3286	X	2614	-0-	-672	-0-	170 266	1 9	2178	3	Y	242	243	1			6
04	3180	X	2209	-0-	-971	-0-	57 241	1 9	1911	3	Y	219	215	1			10

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
*11	2580	N	1099	-0-	-1481	-0-	146 31	1 9	922	3	Y	28	28	1			-0-
*12	2666	N	2363	-0-	-303	-0-	353 35	1 9	1975	3	Y	32	32	1			-0-
*01	2077	N	1702	-0-	-375	-0-	298 35	1 9	1369	3	Y	32	32	1			-0-
*02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	357 29	1 9	2020	3	Y	26	26	1			-0-
*03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	249	1	2148	3	Y	-0-					-0-
*04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	165 21	1 9	2035	3	Y	19	19	1			-0-

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
11	T. A.		426	-0-	426	1390	10 20	1 9	396	3	Y	18	16	1			2
12	T. A.		131	-0-	131	1521	3 25	1 9	103	3	Y	23	22	1			3
01	T. A.		181	-0-	181	1702	4 25	1 9	152	3	Y	23	25	1			1
02	1891	X	189	-0-	-1702	-0-	5 26	1 9	158	3	Y	24	24	1			1
*03	837	X	837	-0-	-0-	-0-	69 25	1 9	743	3	Y	23	23	1			1
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	50 23	1 9	330	3	Y	21	21	1			1

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	589	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	24	1	950	3	Y	38	36	1			5
							42	9									
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	837	3	Y	37	40	1			2
							41	9									
02	609	N	528	-0-	-81	-0-	25	1	503	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	744	N	364	-0-	-380	-0-	21	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	265	-0-	-455	-0-	7	1	258	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	1471	-0-	-149	-0-	261	1	997	3	Y	194	185	1			20
							213	9									
12	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	391	1	1382	3	Y	255	244	1			31
							281	9									
01	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	304	1	1372	3	Y	255	275	1			11
							281	9									
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	395	1	2168	3	Y	264	268	1			7
							290	9									
*03	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	243	1	1745	3	Y	257	257	1			7
							283	9									
*04	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	372	1	964	3	Y	231	227	1			11
							254	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	30	1	1267	3	Y	-0-					-0-
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	35	1	1385	3	Y	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	26	1	928	3	Y	-0-					-0-
02	1247	N	115	-0-	-1132	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
*03	1426	N	51	-0-	-1375	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	42	1	1402	3	Y	54	51	1			6
							59	9									
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	60	1	2342	3	Y	70	67	1			9
							77	9									
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	68	1	2432	3	Y	69	75	1			3
							76	9									
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	52	1	1827	3	Y	73	74	1			2
							80	9									
*03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	55	1	1818	3	Y	78	78	1			2
							86	9									
04	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	42	1	1434	3	Y	70	69	1			3
							77	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK ESTATE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1740	N	1598	-0-		-142	-0-	31	1	1400	3	N	152	184	1			103
								167	9									
12	1798	N	1531	-0-		-267	-0-	26	1	1334	3	N	155	183	1			75
								171	9									
01	1581	N	1277	-0-		-304	-0-	23	1	1109	3	N	132					207
								145	9									
02	1537	N	1306	-0-		-231	-0-	23	1	1154	3	N	117	184	1			140
								129	9									
03	1519	N	1408	-0-		-111	-0-	25	1	1233	3	N	136	186	1			90
								150	9									
*04	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	25	1	1207	3	N	122					212
								134	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1874	-0-		-16	-0-	33	1	1510	3	N	301	166	1			178
								331	9									
12	2046	N	1811	-0-		-235	-0-	21	1	1434	3	N	324	325	1			177
								356	9									
01	1922	N	1802	-0-		-120	-0-	28	1	1392	3	N	347	499	1			25
								382	9									
02	1798	N	1636	-0-		-162	-0-	25	1	1283	3	N	298	164	1			159
								328	9									
03	1798	N	1758	-0-		-40	-0-	28	1	1377	3	N	321	334	1			146
								353	9									
04	1740	N	1704	-0-		-36	-0-	28	1	1357	3	N	290	330	1			106
								319	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2400	N	2187	-0-		-213	-0-	39	1	1778	3	N	336	185	1			211
								370	9									
12	2418	N	2323	-0-		-95	-0-	36	1	1892	3	N	359	375	1			195
								395	9									
01	2549	N	2549	-0-		-0-	-0-	42	1	2048	3	N	417	378	1			234
								459	9									
02	2271	N	2271	-0-		-0-	-0-	37	1	1853	3	N	346	373	1			207
								381	9									
03	2506	N	2506	-0-		-0-	-0-	42	1	2053	3	N	374	371	1			210
								411	9									
04	2400	N	2348	-0-		-52	-0-	41	1	1934	3	N	339	374	1			175
								373	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3070	X	3070	-0-		-0-	-0-	66	1	2990	3	N	13					67
								14	9									
12	2852	X	2705	-0-		-147	-0-	51	1	2654	3	N	-0-					67
01	2852	X	1953	-0-		-899	-0-	39	1	1913	3	N	1					68
								1	9									
02	2668	X	2606	-0-		-62	-0-	51	1	2555	3	N	-0-					68
03	2916	X	2916	-0-		-0-	-0-	59	1	2857	3	N	-0-					68
04	2760	X	2640	-0-		-120	-0-	83	1	2557	3	N	-0-					68

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	32	1	1462	3	N	217	330	1			21
							239	9									
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	36	1	1894	3	N	242	165	1			98
							266	9									
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	30	1	1435	3	N	257	318	1			37
							283	9									
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	27	1	1392	3	N	238	171	1			104
							262	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	30	1	1482	3	N	242	178	1			168
							266	9									
*04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	30	1	1460	3	N	217	353	1			32
							239	9									

DAVIS, FRANK EST. G/U/2 WELL #: RRCID -> 280069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5796 - 5994

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

11 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
12 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3298	3	31	9	Y	28					82
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3346	3	113	9	Y	103	175	1			10
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3388	3	4	9	Y	4					14
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3210	3	39	9	Y	35					49
03	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	3288	3	48	9	Y	44					93
04	3300	X	3015	-0-	-285	-0-	3000	3	15	9	Y	14					107

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1247	-0-	-116	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
*04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	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

11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	748	1	2	9	N	2	167	1			29
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	820	1	7	9	N	6					35
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	820	1	13	9	N	12					47
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	604	1	26	9	N	24					71
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	806	1	4	9	N	4					75
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	464	1	7	9	N	6					81

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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
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-

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
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	442	1	742	2	N	-0-					-0-
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	495	1	932	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	217	1	830	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	704	-0-	-427	-0-	53	1	651	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	895	-0-	-531	-0-	214	1	681	2	N	-0-					-0-
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	349	1	741	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
11	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	527	1	18	9	N	16					153
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	550	1	8	9	N	7					160
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	531	1	3	9	N	3					163
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	490	1	13	9	N	12					175
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	499	1	66	9	N	60					235
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	1	6	9	N	5					240

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
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1938	1	37	9	N	34	188	1			35
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2067	1	33	9	N	30					65
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2030	1	30	9	N	27					92
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1922	1	109	9	N	99	186	1			5
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1982	1	50	9	N	45					50
*04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1904	1	46	9	N	42					92

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 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	344	1	2333	3	Y	137	137	1			-0-
							151	9									
*12	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	357	1	1821	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	123	1	1176	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	T. A.		2493	-0-	2493	2493	300	1	2187	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	T. A.		1988	-0-	1988	4481	217	1	1771	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2305	-0-	2305	6786	304	1	1997	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014 - PLUGGED 09/02/14

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

11	T. A.		178	-0-	178	511	4	1	174	3	N	-0-					116
12	720	X	209	-0-	-511	-0-	4	1	205	3	N	-0-					116
01	217	X	196	-0-	-21	-0-	4	1	192	3	N	-0-					116
02	213	X	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	3	N	-0-					116
03	217	X	193	-0-	-24	-0-	3	1	190	3	N	-0-					116
04	210	X	71	-0-	-139	-0-	2	1	69	3	N	-0-					116

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	71	1	3253	3	N	16	165	1			19
							18	9									
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	65	1	3303	3	N	6					25
							7	9									
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	66	1	3278	3	N	14					39
							15	9									
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	59	1	3040	3	N	8					47
							9	9									
*03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	63	1	3174	3	N	4					51
							4	9									
*04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	62	1	2958	3	N	22					73
							24	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 6 RRCID -> 273050 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 6596 - 6980

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-

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

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					72
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					72
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					72
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	100	2	25	9	N	23					98
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	106	2	24	9	N	22					120
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	103	2	35	9	N	32					152
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	103	2	25	9	N	23	122	1			53
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					53
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					53

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
11	300	N	120	-0-	-180	-0-	117	2	3	9	N	3					123
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	461	2	6	9	N	5					128
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	N	2	110	1			20
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	334	2	2	9	N	2					22
03	465	N	284	-0-	-181	-0-	278	2	6	9	N	5					27
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					27

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2111	2	33	9	N	30					86
12	2046	X	1659	-0-	-387	-0-	1631	2	28	9	N	25					111
01	1984	X	1807	-0-	-177	-0-	1774	2	33	9	N	30	71	1			70
02	1827	X	1621	-0-	-206	-0-	1601	2	20	9	N	18	63	1			25
03	2201	X	1327	-0-	-874	-0-	1228	2	99	9	N	90					115
04	2130	X	1811	-0-	-319	-0-	1783	2	28	9	N	25					140

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					14
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					14
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					14
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					14
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					14
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	N	-0-					14

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

11	480 X	355	-0-	-125	-0-	7	1	348	3	N	-0-					90
12	558 X	208	-0-	-350	-0-	4	1	204	3	N	-0-					90
01	558 X	306	-0-	-252	-0-	6	1	300	3	N	-0-					90
02	522 X	359	-0-	-163	-0-	7	1	352	3	N	-0-					90
03	434 X	422	-0-	-12	-0-	8	1	414	3	N	-0-					90
*04	811 X	811	-0-	-0-	-0-	16	1	795	3	N	-0-					90

DAVIS, FRANK EST. G/U/ 2 WELL #: 4 RRCID -> 267251 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	3000	N	2003	-0-	-997	9	2003	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2036	-0-	-196	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2011	-0-	-221	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	1776	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
11	2790	X	2390	-0-	-400	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2113	-0-	-770	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2384	-0-	-499	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	2233	-0-	-348	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2273	-0-	-269	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2060	-0-	-340	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1976	S	1976	-0-	-0-	-0-	1885	2	91	9	N	83	172	1			50
12	1184	S	1184	-0-	-0-	-0-	1167	2	17	9	N	15					65
01	1211	S	1211	-0-	-0-	-0-	1064	2	147	9	N	134	180	1			19
02	1521	S	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					19
03	1292	S	1292	-0-	-0-	-0-	1157	2	135	9	N	123					142
*04	1269	S	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					142

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
11	3660	X	3231	-0-	-429	-0-	3230	1	1	9	N	1					70
12	3565	X	2995	-0-	-570	-0-	2980	1	15	9	N	14					84
01	3286	X	1035	-0-	-2251	-0-	1029	1	6	9	N	5					89
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3030	1	12	9	N	11					100
03	3348	X	2664	-0-	-684	-0-	2652	1	12	9	N	11					111
04	3240	X	2840	-0-	-400	-0-	2838	1	2	9	N	2					113

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
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

11	1740 X	1587	-0-	-153	-0-	1586	1	1 9	N	1				166
12	1798 X	1695	-0-	-103	-0-	1691	1	4 9	N	4				170
01	1798 X	1662	-0-	-136	-0-	1661	1	1 9	N	1				171
02	1682 X	1575	-0-	-107	-0-	1573	1	2 9	N	2				173
03	1767 X	1623	-0-	-144	-0-	1621	1	2 9	N	2				175
04	1650 X	1558	-0-	-92	-0-	1557	1	1 9	N	1				176

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

11	2130 X	2029	-0-	-101	-0-	1943	1	86 9	N	78	175	1		31
12	2201 X	1980	-0-	-221	-0-	1917	1	63 9	N	57				88
01	2201 X	1838	-0-	-363	-0-	1792	1	46 9	N	42				130
02	2030 X	957	-0-	-1073	-0-	928	1	29 9	N	26				156
03	2170 X	439	-0-	-1731	-0-	374	1	65 9	N	59				215
04	2040 X	346	-0-	-1694	-0-	291	1	55 9	N	50				265

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

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-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*11	1440	X	1332	-0-	-108	-0-	24 12	1 9	1296	3	Y	11	11	1			-0-
*12	1488	X	1351	-0-	-137	-0-	24 15	1 9	1312	3	Y	14	14	1			-0-
*01	2263	X	1428	-0-	-835	-0-	26 15	1 9	1387	3	Y	14	14	1			-0-
*02	T. A.		1364	-0-	1364	1364	27 12	1 9	1325	3	Y	11	11	1			-0-
*03	T. A.		1364	-0-	1364	2728	27	1	1337	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1282	-0-	1282	4010	26 9	1 9	1247	3	Y	8	8	1			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		18867	-0-	18867	18867	18823	3	44	9	Y	40	38	1			2
02	61964	X	43097	-0-	-18867	-0-	43097	3			Y	-0-	2	1			-0-
*03	41539	X	41539	-0-	-0-	-0-	41539	3			Y	-0-					-0-
*04	31075	X	31075	-0-	-0-	-0-	916	1	30159	3	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			-0-
*03	T. A.		5578	-0-	5578	5578	162	1	5339	3	Y	70	68	1			2
							77	9									
04	T. A.		3983	-0-	3983	9561	110	1	3805	3	Y	62	61	1			3
							68	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7186 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

11	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	170 73	1 9	6619	3	Y	66	63	1			7
12	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	170 95	1 9	6491	3	Y	86	82	1			11
01	6448 X	6426	-0-	-22	-0-	172 94	1 9	6160	3	Y	85	92	1			4
02	T. A.	6084	-0-	6084	6084	167 97	1 9	5820	3	Y	88	90	1			2
*03	T. A.	6260	-0-	6260	12344	180 95	1 9	5985	3	Y	86	86	1			2
04	T. A.	7126	-0-	7126	19470	207 86	1 9	6833	3	Y	78	76	1			4

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	104 1		1032 2		N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	104 1		1052 2		N	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	103 1		1075 2		N	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	98 1		1021 2		N	-0-					-0-
03	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	89 1		917 2		N	-0-					-0-
04	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	82 1		943 2		N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1307	-0-	-223	-0-	100 1 11 9		1196 2		Y	10					17
12	1488	N	1169	-0-	-319	-0-	88 1 13 9		1068 2		Y	12	23 1				6
01	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	74 1 12 9		921 2		Y	11					17
02	1276	N	1177	-0-	-99	-0-	87 1 17 9		1073 2		Y	15					32
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	93 1 15 9		1161 2		Y	14					46
*04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	85 1 17 9		1145 2		Y	15	44 1				17

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	2600	-0-	-1510	-0-	2437 2		163 9		N	148	187 1				135
12	4216	X	2635	-0-	-1581	-0-	2512 2		123 9		N	112					247
01	4061	X	2865	-0-	-1196	-0-	2711 2		154 9		N	140	187 1				200
02	3741	X	2726	-0-	-1015	-0-	2634 2		92 9		N	84					284
03	3596	X	2563	-0-	-1033	-0-	2480 2		83 9		N	75					359
*04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2862 2		124 9		N	113	188 1				284

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	994	-0-	-50	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	974	-0-	-76	-0-	974	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1178	-0-	-322	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	1100	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	761	-0-	-1369	-0-	761	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	1351	-0-	-209	-0-	270	1	1081	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1147	-0-	-527	-0-	279	1	868	2	Y	-0-					-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	279	1	1231	2	Y	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	261	1	1133	2	Y	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	279	1	1115	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	958	-0-	-242	-0-	261	1	697	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	2010	X	1564	-0-	-446	-0-	1556	2	8	9	N	7					62
12	2077	X	1210	-0-	-867	-0-	1164	2	46	9	N	42					104
01	2015	X	1028	-0-	-987	-0-	1027	2	1	9	N	1					105
02	1856	X	1194	-0-	-662	-0-	1190	2	4	9	N	4					109
03	1860	X	882	-0-	-978	-0-	882	2			N	-0-					109
*04	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1747	2	1	9	N	1					110

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
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	145	N	131	-0-	-14	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					83
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					83
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					83
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					83
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					83
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					83

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	523	-0-	-587	-0-	522	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. 835421
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, S. (HILL) 98568 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HUTCHINSON, I.L. WELL #: 1 RRCID -> 078421 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5734 - 5740

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

11	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1191	3	13	9	N	12	5	8		82
12	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3			N	-0-				82
01	1209	N	417	-0-	-792	B	-0-	417	3			N	-0-				82
02	1160	N	718	-0-	-442	B	-0-	718	3			N	-0-				82
03	744	N	494	-0-	-250	B	-0-	494	3			N	-0-				82
04	390	N	335	-0-	-55	B	-0-	335	3			N	-0-				82

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

11	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1452	3	22	9	Y	20	2	8					27
12	2403	N	2403	-0-	-0-	B	-0-	2389	3	14	9	Y	13							40
01	1953	N	1814	-0-	-139	B	-0-	1783	3	31	9	Y	28	39	1	1	8			28
02	1827	X	1597	-0-	-230	B	-0-	1568	3	29	9	Y	26	1	8					53
03	2418	X	1261	-0-	-1157	B	-0-	1237	3	24	9	Y	22	8	8					67
04	2340	X	625	-0-	-1715	B	-0-	613	3	12	9	Y	11	52	1	2	8			24

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
11	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	978	3	17	9	Y	15	2	8			72
12	961	N	860	-0-	-101 B	-0-	848	3	12	9	Y	11					83
01	899	N	748	-0-	-151 B	-0-	745	3	3	9	Y	3	1	8			85
02	957	N	780	-0-	-177 B	-0-	769	3	11	9	Y	10	1	8			94
03	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1032	3	14	9	Y	13	8	8			99
*04	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	890	3	3	9	Y	3	3	8			99

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

11	3120	X	2616	-0-	-504 B	-0-	2584	3	32	9	Y	29	5	8			131
12	3162	X	2511	-0-	-651 B	-0-	2488	3	23	9	Y	21					152
01	3162	X	2242	-0-	-920 B	-0-	2200	3	42	9	Y	38	122	1	3	8	65
02	2726	X	2118	-0-	-608 B	-0-	2081	3	37	9	Y	34	2	8			97
03	2821	X	2034	-0-	-787 B	-0-	1977	3	57	9	Y	52	20	8			129
04	2610	X	903	-0-	-1707 B	-0-	877	3	26	9	Y	24	8	8			145

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

11	1440	X	788	-0-	-652 B	-0-	788	3			Y	-0-					30
12	1116	X	717	-0-	-399 B	-0-	717	3			Y	-0-					30
01	1116	X	928	-0-	-188 B	-0-	928	3			Y	-0-	24	1			6
02	1125	X	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			Y	-0-					6
03	1009	X	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			Y	-0-					6
04	900	X	433	-0-	-467 B	-0-	433	3			Y	-0-					6

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

11	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			Y	-0-					19
12	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			Y	-0-					19
01	558	N	506	-0-	-52 B	-0-	506	3			Y	-0-	15	1			4
02	493	N	433	-0-	-60 B	-0-	433	3			Y	-0-					4
03	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			Y	-0-					4
04	480	N	179	-0-	-301 B	-0-	179	3			Y	-0-					4

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

11	840	N	483	-0-	-357 B	-0-	483	3			Y	-0-					37
12	651	N	220	-0-	-431 B	-0-	220	3			Y	-0-					37
01	558	N	316	-0-	-242 B	-0-	316	3			Y	-0-					37
02	464	N	271	-0-	-193 B	-0-	271	3			Y	-0-					37
03	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			Y	-0-					37
04	300	N	255	-0-	-45 B	-0-	255	3			Y	-0-					37

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

11	1230	N	411	-0-	-819 B	-0-	399	3	12	9	Y	11	3	8			20
12	1271	N	345	-0-	-926 B	-0-	332	3	13	9	Y	12					32
01	899	N	532	-0-	-367 B	-0-	507	3	25	9	Y	23	31	1	3	8	21
02	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	627	3	20	9	Y	18	2	8			37
03	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	794	3	39	9	Y	35	20	8			52
*04	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	622	3	24	9	Y	22	40	1	10	8	24

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

11	330	N	280	-0-	-50 B	-0-	280	3			Y	-0-					5
12	279	N	217	-0-	-62 B	-0-	217	3			Y	-0-					5
01	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	261	N	222	-0-	-39 B	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	109	-0-	-131 B	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	720	N	541	-0-	-179 B	-0-	540	3	1	9	Y	1					25
12	744	N	628	-0-	-116 B	-0-	628	3			Y	-0-					25
01	620	N	596	-0-	-24 B	-0-	596	3			Y	-0-	20	1			5
02	522	N	259	-0-	-263 B	-0-	259	3			Y	-0-					5
03	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			Y	-0-					5
04	570	N	463	-0-	-107 B	-0-	463	3			Y	-0-					5

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
11	480	X	98	-0-	-382 B	-0-	98	3			Y	-0-					14
12	155	X	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			Y	-0-					14
01	155	X	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			Y	-0-					14
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			Y	-0-					14
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			Y	-0-					14
04	150	N	99	-0-	-51 B	-0-	99	3			Y	-0-					14

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	110	-0-	-160 B	-0-	110	3			Y	-0-					2
12	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			Y	-0-					2
01	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	323	3	2	9	Y	2	2	1			2
02	116	N	83	-0-	-33 B	-0-	83	3			Y	-0-					2
03	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			Y	-0-					2
04	300	N	7	-0-	-293 B	-0-	6	3	1	9	Y	1	2	1			1

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
11	570	X	389	-0-	-181 B	-0-	389	3			Y	-0-					1
12	527	X	515	-0-	-12 B	-0-	515	3			Y	-0-					1
01	527	X	361	-0-	-166 B	-0-	361	3			Y	-0-					1
02	493	X	352	-0-	-141 B	-0-	352	3			Y	-0-					1
03	558	X	434	-0-	-124 B	-0-	434	3			Y	-0-					1
04	510	X	380	-0-	-130 B	-0-	380	3			Y	-0-					1

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	466	-0-	-74 B	-0-	466	3			Y	-0-					9
12	469	X	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			Y	-0-					9
01	461	X	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			Y	-0-					9
02	464	X	380	-0-	-84 B	-0-	380	3			Y	-0-					9
03	496	X	416	-0-	-80 B	-0-	416	3			Y	-0-					9
04	480	X	414	-0-	-66 B	-0-	414	3			Y	-0-					9

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			Y	-0-					15
12	124	N	62	-0-	-62 B	-0-	62	3			Y	-0-					15
01	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-					15
02	58	N	36	-0-	-22 B	-0-	36	3			Y	-0-					15
03	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	3			Y	-0-					15
04	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3			Y	-0-					15

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	448	-0-	-242 B	-0-	448	3			Y	-0-					16
12	589	N	391	-0-	-198 B	-0-	391	3			Y	-0-					16
01	496	N	381	-0-	-115 B	-0-	381	3			Y	-0-					16
02	435	N	231	-0-	-204 B	-0-	231	3			Y	-0-					16
03	403	N	278	-0-	-125 B	-0-	278	3			Y	-0-					16
04	360	N	330	-0-	-30 B	-0-	330	3			Y	-0-					16

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	723	3	1	9	Y	1					53
12	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			Y	-0-					53
01	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	563	3	2	9	Y	2					55
02	696	N	470	-0-	-226 B	-0-	468	3	2	9	Y	2					57
03	682	N	520	-0-	-162 B	-0-	517	3	3	9	Y	3	1	8			59
04	540	N	394	-0-	-146 B	-0-	394	3			Y	-0-					59

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
11	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1271	3	12	9	Y	11	2	8			15
12	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	736	3	7	9	Y	6					21
01	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1236	3	14	9	Y	13	20	1	1	8	13
02	1247	N	1191	-0-	-56 B	-0-	1180	3	11	9	Y	10	1	8			22
03	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1117	3	25	9	Y	23	10	8			35
04	1200	N	505	-0-	-695 B	-0-	491	3	14	9	Y	13	27	1	5	8	16

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
11	360	X	81	-0-	-279 B	-0-	81	3			Y	-0-					2
12	124	X	73	-0-	-51 B	-0-	73	3			Y	-0-					2
01	155	X	52	-0-	-103 B	-0-	52	3			Y	-0-	1	1			1
02	87	N	84	-0-	-3 B	-0-	84	3			Y	-0-					1
03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			Y	-0-					1
*04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			Y	-0-	1	1			-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3538	-0-	-182 B	-0-	3515	3	23	9	Y	21	3	8			67
12	3472	X	2856	-0-	-616 B	-0-	2848	3	8	9	Y	7					74
01	3596	X	3470	-0-	-126 B	-0-	3435	3	35	9	Y	32	72	1	2	8	32
02	3422	X	2711	-0-	-711 B	-0-	2686	3	25	9	Y	23	2	8			53
03	3875	X	3041	-0-	-834 B	-0-	2995	3	46	9	Y	42	19	8			76
04	3540	X	1287	-0-	-2253 B	-0-	1256	3	31	9	Y	28	59	1	9	8	36

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
11	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	396	3	1	9	Y	1					5
12	279	N	207	-0-	-72 B	-0-	207	3			Y	-0-					5
01	248	N	112	-0-	-136 B	-0-	112	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	377	N	71	-0-	-306 B	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	48	-0-	-169 B	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	22	-0-	-98 B	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

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
11	720	N	711	-0-	-9 B	-0-	136 11	1 9	564	2	N	10					179
12	589	N	546	-0-	-43 B	-0-	76 9	1 9	461	2	N	8					187
01	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	78 20	1 9	677	2	N	18	181	1	1	8	23
02	696	N	265	-0-	-431 B	-0-	55 6	1 9	204	2	N	5	1	8			27
03	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	57 9	1 9	574	2	N	8					35
04	750	N	666	-0-	-84 B	-0-	57 13	1 9	596	2	N	12					47

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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
*04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	1	1	6	2	N	-0-					57

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

11	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					47
12	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	604	2	14	9	N	13					60
01	744	N	517	-0-	-227 B	-0-	497	2	20	9	N	18	1	8			77
02	783	N	296	-0-	-487 B	-0-	284	2	12	9	N	11	1	8			87
03	620	N	301	-0-	-319 B	-0-	298	2	3	9	N	3					90
*04	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					90

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

11	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	228	1	943	2	N	-0-					65
12	1240	N	1239	-0-	-1 B	-0-	176	1	1062	2	N	1	1	8			65
							1	9									
01	1116	N	880	-0-	-236 B	-0-	90	1	788	2	N	2	2	8			65
							2	9									
02	1131	N	942	-0-	-189 B	-0-	197	1	735	2	N	9	9	8			65
							10	9									
03	1240	N	920	-0-	-320 B	-0-	83	1	836	2	N	1	1	8			65
							1	9									
*04	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	82	1	855	2	N	32	5	8			92
							35	9									

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
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	388	2	4	9	N	4					127
12	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	290	2	7	9	N	6					133
01	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	330	2	6	9	N	5					138
02	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	328	2	6	9	N	5					143
*03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	361	2	6	9	N	5					148
*04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	324	2	4	9	N	4					152

O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

11	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					80
12	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2			N	-0-					80
01	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					80
02	435	N	238	-0-	-197 B	-0-	238	2			N	-0-					80
03	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					80
04	600	N	589	-0-	-11 B	-0-	589	2			N	-0-					80

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

11	6540	X	4084	-0-	-2456 B	-0-	4073	2	11	9	N	10	4	8			48
12	3875	X	2931	-0-	-944 B	-0-	2909	2	22	9	N	20					68
01	3751	X	3601	-0-	-150 B	-0-	3592	2	9	9	N	8					76
02	3944	X	2953	-0-	-991 B	-0-	2946	2	7	9	N	6					82
03	4216	X	1278	-0-	-2938 B	-0-	1278	2			N	-0-					82
04	4080	X	1371	-0-	-2709 B	-0-	1371	2			N	-0-					82

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

11	1350	N	1337	-0-	-13 B	-0-	330	1	1007	2	N	-0-					89
12	1364	N	1067	-0-	-297 B	-0-	341	1	726	2	N	-0-					89
01	1364	N	993	-0-	-371 B	-0-	341	1	652	2	N	-0-					89
02	1305	N	900	-0-	-405 B	-0-	319	1	581	2	N	-0-					89
03	1054	N	920	-0-	-134 B	-0-	334	1	586	2	N	-0-					89
04	960	N	873	-0-	-87 B	-0-	330	1	543	2	N	-0-					89

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

11	2400	N	2297	-0-	-103 B	-0-	2297	2			N	-0-					122
12	2542	N	2437	-0-	-105 B	-0-	2379	2	58	9	N	53	150	1			25
01	2449	N	2294	-0-	-155 B	-0-	2294	2			N	-0-					25
02	2233	N	2053	-0-	-180 B	-0-	2053	2			N	-0-					25
03	2449	N	2203	-0-	-246 B	-0-	2199	2	4	9	N	4	4	8			25
04	2220	N	2154	-0-	-66 B	-0-	2154	2			N	-0-					25

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

11	2370	N	2186	-0-	-184 B	-0-	2186	2			N	-0-					154
12	2325	N	2298	-0-	-27 B	-0-	2233	2	65	9	N	59	184	1	2	8	27
01	2325	N	2200	-0-	-125 B	-0-	2200	2			N	-0-					27
02	2117	N	1894	-0-	-223 B	-0-	1892	2	2	9	N	2	2	8			27
03	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	2422	2	6	9	N	5	5	8			27
*04	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	2317	2			N	-0-					27

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

11	1530	N	1149	-0-	-381 B	-0-	1149	2			N	-0-					82
12	1581	N	1265	-0-	-316 B	-0-	1218	2	47	9	N	43					125
01	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-					125
02	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-					125
03	1271	N	1165	-0-	-106 B	-0-	1165	2			N	-0-					125
04	1260	N	1000	-0-	-260 B	-0-	1000	2			N	-0-					125

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

11	2190	X	1951	-0-	-239 B	-0-	1951	2			N	-0-					172
12	2294	X	2045	-0-	-249 B	-0-	2020	2	25	9	N	23	171	1			24
01	2170	X	1918	-0-	-252 B	-0-	1918	2			N	-0-					24
02	1885	N	1730	-0-	-155 B	-0-	1729	2	1	9	N	1	1	8			24
03	2046	N	1880	-0-	-166 B	-0-	1879	2	1	9	N	1	1	8			24
04	1860	N	1805	-0-	-55 B	-0-	1803	2	2	9	N	2					26

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

11	1530	N	1135	-0-	-395 B	-0-	1135	2			N	-0-					166
12	1488	N	1090	-0-	-398 B	-0-	1066	2	24	9	N	22	162	1			26
01	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					26
02	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1323	2	2	9	N	2	2	8			26
03	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-					26
*04	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2			N	-0-					26

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1470	N	815	-0-	-655 B	-0-	20	1	785	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1488	N	197	-0-	-1291 B	-0-	5	1	178	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
01	1023	N	146	-0-	-877 B	-0-	5	1	124	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
02	783	N	162	-0-	-621 B	-0-	5	1	140	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
03	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	5	1	112	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	5	1	170	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

11	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	823	2	30	9	N	27					107
12	341	N	71	-0-	-270 B	-0-	71	2			N	-0-					107
01	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					107
02	812	N	98	-0-	-714 B	-0-	98	2			N	-0-					107
03	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					107
04	390	N	61	-0-	-329 B	-0-	61	2			N	-0-					107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

11	2730	X	1869	-0-	-861 B	-0-	44	1	1779	2	N	42	42	1			-0-
							46	9									
12	2635	X	2181	-0-	-454 B	-0-	52	1	2088	2	N	37	37	1			-0-
							41	9									
01	2635	X	2059	-0-	-576 B	-0-	48	1	1966	2	N	41	41	1			-0-
							45	9									
02	2465	X	1525	-0-	-940 B	-0-	42	1	1439	2	N	40	40	1			-0-
							44	9									
03	2170	X	1769	-0-	-401 B	-0-	50	1	1677	2	N	38	38	1			-0-
							42	9									
04	2100	X	1374	-0-	-726 B	-0-	43	1	1294	2	N	34	34	1			-0-
							37	9									

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

11	1050	N	47	-0-	-1003 B	-0-	1	1	38	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
12	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	3	1	177	2	N	215	215	1			-0-
							237	9									
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	29	29	1			-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58 B	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

11	150	N	89	-0-	-61 B	-0-	89	2			N	-0-					30
12	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-					30
01	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					30
02	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					30
03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					30
04	150	N	107	-0-	-43 B	-0-	107	2			N	-0-					30

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	1440	N	1250	-0-	-190 B	-0-	1250	2			N	-0-					59
12	1488	N	1315	-0-	-173 B	-0-	1315	2			N	-0-					59
01	1364	N	1275	-0-	-89 B	-0-	1275	2			N	-0-					59
02	1218	N	1060	-0-	-158 B	-0-	1060	2			N	-0-					59
03	1302	N	1170	-0-	-132 B	-0-	1170	2			N	-0-					59
04	1230	N	1183	-0-	-47 B	-0-	1182	2	1	9	N	1	1	8			59

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
11	960	N	921	-0-	-39 B	-0-	921	2			N	-0-					100
12	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	972	2	52	9	N	47					147
01	992	N	744	-0-	-248 B	-0-	744	2			N	-0-					147
02	899	N	855	-0-	-44 B	-0-	855	2			N	-0-					147
03	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-					147
*04	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					147

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
11	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					57
12	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1299	2	61	9	N	55					112
01	1333	N	1263	-0-	-70 B	-0-	1263	2			N	-0-					112
02	1218	N	1164	-0-	-54 B	-0-	1164	2			N	-0-					112
03	1364	N	1067	-0-	-297 B	-0-	1067	2			N	-0-					112
04	1230	N	940	-0-	-290 B	-0-	940	2			N	-0-					112

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
11	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-					65
12	868	N	828	-0-	-40 B	-0-	828	2			N	-0-					65
01	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2			N	-0-					65
02	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2			N	-0-					65
03	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					65
04	1290	N	901	-0-	-389 B	-0-	901	2			N	-0-					65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2550	-0-	-330 B	-0-	2550	2			N	-0-					87
12	2976	X	2642	-0-	-334 B	-0-	2589	2	53	9	N	48					135
01	2728	X	2179	-0-	-549 B	-0-	2179	2			N	-0-					135
02	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	2			N	-0-					135
03	2635	N	2362	-0-	-273 B	-0-	2362	2			N	-0-					135
04	2100	N	1951	-0-	-149 B	-0-	1951	2			N	-0-					135

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
11	8970	X	8538	-0-	-432 B	-0-	8538	2			N	-0-					27
12	9176	X	773	-0-	-8403 B	-0-	718	2	55	9	N	50					77
01	8897	X	-0-	-0-	-8897 B	-0-					N	-0-					77
02	14012	X	14012	-0-	-0- B	-0-	14012	2			N	-0-					77
03	10146	X	10146	-0-	-0- B	-0-	10146	2			N	-0-					77
*04	8672	X	8672	-0-	-0- B	-0-	8588	2	84	9	N	76					153

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1123	-0-	-47 B	-0-	1115	2	8	9	N	7					120
12	1147	N	1094	-0-	-53 B	-0-	1086	2	8	9	N	7					127
01	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1108	2	18	9	N	16					143
02	1073	N	1052	-0-	-21 B	-0-	1035	2	17	9	N	15					158
03	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1149	2	28	9	N	25	153	1			30
*04	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1101	2	14	9	N	13					43

WAGNER OIL COMPANY 891175
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	361	1	680	2	N	-0-					79
12	899	N	827	-0-	-72 B	-0-	297	1	530	2	N	-0-					79
01	930	N	749	-0-	-181 B	-0-	296	1	453	2	N	-0-					79
02	1015	N	811	-0-	-204 B	-0-	310	1	501	2	N	-0-					79
03	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	334	1	556	2	N	-0-					79
*04	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	314	1	480	2	N	-0-					79

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
11	330	N	84	-0-	-246 B	-0-	29	1	55	2	N	-0-					12
12	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	106	1	190	2	N	-0-					12
01	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	107	1	165	2	N	-0-					12
02	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	67	1	108	2	N	-0-					12
03	310	N	184	-0-	-126 B	-0-	69	1	115	2	N	-0-					12
04	270	N	192	-0-	-78 B	-0-	76	1	116	2	N	-0-					12

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
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	387	3	32	9	N	29					244
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					244
01	434	N	203	-0-	-231	-0-	203	3			N	-0-					244
02	406	N	231	-0-	-175	-0-	231	3			N	-0-	103	1			141
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					141
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					141

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
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					112
12	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					112
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	206	3	6	9	N	5					117
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	134	3	1	9	N	1	58	1			60
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	62	3	68	9	N	62					122
04	210	N	85	-0-	-125	-0-	79	3	6	9	N	5					127

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
11	7350	#	-0-	-0-	-7350	-0-					Y	-0-					-0-
12	6541	#	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	#	-0-	-0-	-310	-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		2114	-0-	2114	2114	60 19	1 9	2035	3	Y	17	16	1			1

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4539	2	83	9	N	75	180	1			56
12	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4756	2	114	9	N	104					160
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4554	2	116	9	N	105	181	1			84
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4133	2	107	9	N	97					181
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4634	2	91	9	N	83	184	1			80
*04	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1700	2	39	9	N	35					115

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1112	2	112	9	N	102					221
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1036	2	100	9	N	91	172	1			140
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1019	2	63	9	N	57					197
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1130	2	66	9	N	60	173	1			84
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	910	2	77	9	N	70					154
04	690	N	300	-0-	-390	-0-	267	2	33	9	N	30					184

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

07	1364		1242	-0-	-122	-0-	1181	2	61	9	N	55					55
08	1364		1269	-0-	-95	-0-	1216	2	53	9	N	48					103
09	1320		611	-0-	-709 B	-709	603	2	8	9	N	7					110
*10	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1425	2	73	9	N	66	108	1			68
11	1320	X	1251	-0-	-69	-0-	1178	2	73	9	N	66					134
12	1364	X	1251	-0-	-113	-0-	1189	2	62	9	N	56	152	1			38
01	1364	X	852	-0-	-512	-0-	785	2	67	9	N	61					99
02	1276	X	824	-0-	-452	-0-	770	2	54	9	N	49					148
03	1364	X	1209	-0-	-155	-0-	1165	2	44	9	N	40	170	1			18
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	59					77

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

*11	979	X	979	-0-	-0-	-0-	904	2	75	9	N	68					85
*12	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	966	2	80	9	N	73					158
01	899	X	739	-0-	-160	-0-	674	2	65	9	N	59					217
02	841	X	522	-0-	-319	-0-	476	2	46	9	N	42					259
03	899	X	713	-0-	-186	-0-	623	2	90	9	N	82	147	1			194
04	870	X	86	-0-	-784	-0-	45	2	41	9	N	37					231

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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13046 - 13254

11	2700 X	2612	-0-	-88	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
12	2790 X	1707	-0-	-1083	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
01	2790 X	1599	-0-	-1191	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
02	2610 X	1083	-0-	-1527	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
03	2790 X	1393	-0-	-1397	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
04	2610 X	516	-0-	-2094	-0-	516	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

11	18265 X	18265	-0-	-0-	-0-	18265	2		N	-0-			-0-
12	18388 X	18388	-0-	-0-	-0-	18388	2		N	-0-			-0-
01	18259 X	17774	-0-	-485	-0-	17774	2		N	-0-			-0-
02	19691 X	16083	-0-	-3608	-0-	16083	2		N	-0-			-0-
03	21049 X	17520	-0-	-3529	-0-	17520	2		N	-0-			-0-
04	18270 X	6002	-0-	-12268	-0-	6002	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

11	16620 X	13616	-0-	-3004	-0-	13616	2		N	-0-			-0-
12	17112 X	13056	-0-	-4056	-0-	13056	2		N	-0-			-0-
01	14663 X	13855	-0-	-808	-0-	13855	2		N	-0-			-0-
02	13717 X	12902	-0-	-815	-0-	12902	2		N	-0-			-0-
03	14866 X	14866	-0-	-0-	-0-	14866	2		N	-0-			-0-
04	13620 X	4622	-0-	-8998	-0-	4622	2		N	-0-			-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	13080 #	12955	-0-	-125	-0-	12955	2		N	-0-			-0-
12	16372	16372	-0-	-0-	-0-	16372	2		N	-0-			-0-
01	16224	16224	-0-	-0-	-0-	16224	2		N	-0-			-0-
02	21081	21081	-0-	-0-	-0-	21081	2		N	-0-			-0-
03	30608	30608	-0-	-0-	-0-	30608	2		N	-0-			-0-
04	13650	-0-	-0-	-13650	-0-				N	-0-			-0-